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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1161	-0-	-389	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	286	-0-	-824	-0-	286	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
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					22
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	210	2	11	9	N	10					32
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	217	2	33	9	N	30					62
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	236	2	24	9	N	22					84
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	278	2	10	9	N	9	88	1			5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					15
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6	9	N	5					20
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2					22
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					22
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					41
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					41
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					41
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					41
*05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BLACK BANDANA LLC 072506
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

01	837	#	658	-0-	-179	-0-	657	2	1	9	N	1					164
02	783	#	474	-0-	-309	-0-	470	2	4	9	N	4					168
03	837	#	349	-0-	-488	-0-	347	2	2	9	N	2	170	1			-0-
04	780	#	50	-0-	-730	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	630	#	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-

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

01	682	#	555	-0-	-127	-0-	555	2			N	-0-					84
02	609	#	519	-0-	-90	-0-	519	2			N	-0-					84
03	651	#	520	-0-	-131	-0-	520	2			N	-0-					84
04	570	#	485	-0-	-85	-0-	485	2			N	-0-					84
05	558	#	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					84
06	540	#	466	-0-	-74	-0-	466	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

01	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	87	#	68	-0-	-19	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1382	2	36	9	N	33					124
02	1218	#	864	-0-	-354	-0-	821	2	43	9	N	39					163
03	1271	#	813	-0-	-458	-0-	780	2	33	9	N	30					193
04	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1244	2	63	9	N	57	184	1			66
05	1333	#	736	-0-	-597	-0-	717	2	19	9	N	17					83
06	1290	#	744	-0-	-546	-0-	744	2			N	-0-					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	420	-0-	-14	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	406	#	384	-0-	-22	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	406	-0-	-28	-0-	1	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	420	#	417	-0-	-3	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	434	#	408	-0-	-26	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	420	#	385	-0-	-35	-0-	1	1	384	3	Y	-0-					-0-

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 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
01	775	#	738	-0-	-37	-0-	718	3	20	9	Y	18					40
02	725	#	704	-0-	-21	-0-	693	3	11	9	Y	10					50
03	775	#	749	-0-	-26	-0-	735	3	14	9	Y	13					63
04	722	R	722	-0-	-0-	-0-	714	3	8	9	Y	7					70
05	762	R	762	-0-	-0-	-0-	758	3	4	9	Y	4					74
*06	731	R	731	-0-	-0-	-0-	728	3	3	9	Y	3					77

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 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
01	341	#	302	-0-	-39	-0-	1	1	301	3	Y	-0-					18
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					18
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	1	1	344	3	Y	-0-					18
04	336	R	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	Y	-0-					18
05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	Y	-0-					18
*06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					86
02	638	#	636	-0-	-2	-0-	636	2			N	-0-					86
03	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					86
04	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					86
05	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					86
*06	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					86

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
01	620	#	390	-0-	-230	-0-	390	2			N	-0-					208
02	580	#	348	-0-	-232	-0-	348	2			N	-0-					208
03	620	#	354	-0-	-266	-0-	354	2			N	-0-	174	1			34
04	600	#	355	-0-	-245	-0-	309	2	46	9	N	42					76
05	527	#	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-					76
06	390	#	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					76

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
01	961	#	320	-0-	-641	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	1044	#	277	-0-	-767	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	271	-0-	-845	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	252	-0-	-828	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	744	#	234	-0-	-510	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*06	497	R	497	-0-	-0-	-0-	435	2	62	9	N	56					56

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-

MCGUIRE BROTHERS 550001
MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 T RRCID -> 289104 COMPL. DATE 01/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 3231

02	0	W	195	-0-	195	3426	195	2			N	-0-					-0-
03	0	W	59	-0-	59	3485	59	2			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3485					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3485					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3485					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					50

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

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

*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	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-
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
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
*11	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*12	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

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
*11	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*12	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	T. A.		506	-0-	506	1977	506	2			Y	-0-					12
*10	T. A.		502	-0-	502	2479	495	2	7	9	Y	6					18
*11	T. A.		501	-0-	501	2980	492	2	9	9	Y	8					26
*12	3495	R	515	-0-	-2980	-0-	515	2			Y	-0-					26
*01	527	#	468	-0-	-59	-0-	457	2	11	9	Y	10					36
02	493	#	-0-	-0-	-493	-0-					Y	16					52
03	522	R	522	-0-	-0-	-0-	507	2	15	9	Y	14					66
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	14					80
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					80
*06	583	R	583	-0-	-0-	-0-	546	2	37	9	Y	34					114

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
*11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
*12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*12	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	186	#	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-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	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					4
*10	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					4
*11	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					4
*12	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					4
*01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					4
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					4
03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					4
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
*06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					4

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
01	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*06	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

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
01	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	87	#	80	-0-	-7	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 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
01	713	#	238	-0-	-475	-0-	235	3	3	9	N	3					86
02	667	#	553	-0-	-114	-0-	553	3			N	-0-					86
03	713	#	706	-0-	-7	-0-	695	3	11	9	N	10					96
04	707	R	707	-0-	-0-	-0-	699	3	8	9	N	7					103
05	721	R	721	-0-	-0-	-0-	717	3	4	9	N	4					107
06	690	R	690	-0-	-0-	-0-	684	3	6	9	N	5					112

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 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
01	744	#	618	-0-	-126	-0-	614	3	4	9	N	4					113
02	707	R	707	-0-	-0-	-0-	698	3	9	9	N	8					121
03	744	#	728	-0-	-16	-0-	724	3	4	9	N	4					125
04	720	#	716	-0-	-4	-0-	708	3	8	9	N	7					132
05	744	#	731	-0-	-13	-0-	723	3	8	9	N	7					139
06	720	#	717	-0-	-3	-0-	700	3	17	9	N	15					154

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	403	#	367	-0-	-36	-0-	344	3	23	9	N	21					168
02	377	#	360	-0-	-17	-0-	347	3	13	9	N	12					180
03	403	#	365	-0-	-38	-0-	355	3	10	9	N	9					189
04	378	R	378	-0-	-0-	-0-	364	3	14	9	N	13					202
05	377	R	377	-0-	-0-	-0-	371	3	6	9	N	5					207
*06	390	R	390	-0-	-0-	-0-	381	3	9	9	N	8	174	1			41

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

01	837	#	464	-0-	-373	-0-	456	3	8	9	N	7					94
02	783	#	476	-0-	-307	-0-	476	3			N	-0-					94
03	806	#	486	-0-	-320	-0-	486	3			N	-0-					94
04	720	#	476	-0-	-244	-0-	476	3			N	-0-					94
05	651	#	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					94
06	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					94

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

01	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					170
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					170
03	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					170
04	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					170
05	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					170
06	240	#	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					170

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

01	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					2
02	145	#	98	-0-	-47	-0-	98	3			N	-0-					2
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					2
04	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					2
05	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					2
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					2

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

01	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					68
02	232	#	230	-0-	-2	-0-	230	3			N	-0-					68
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					68
04	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					68
05	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					68
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					68

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	87	#	74	-0-	-13	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					24
02	261	#	245	-0-	-16	-0-	245	3			N	-0-					24
03	279	#	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					24
04	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					24
05	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					24
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 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

01	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	1172	2	186	9	N	169	179	1			80
02	1160	#	840	-0-	-320	-0-	734	2	106	9	N	96					176
03	1240	#	838	-0-	-402	-0-	721	2	117	9	N	106	181	1			101
04	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1131	2	109	9	N	99	162	1			38
05	1240	#	797	-0-	-443	-0-	713	2	84	9	N	76					114
06	1200	#	734	-0-	-466	-0-	657	2	77	9	N	70					184

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	547	R	547	-0-	-0-	-0-	503	2	44	9	N	40					205
02	590	R	590	-0-	-0-	-0-	540	2	50	9	N	45					250
03	621	R	621	-0-	-0-	-0-	587	2	34	9	N	31	179	1			102
04	624	R	624	-0-	-0-	-0-	554	2	70	9	N	64					166
05	539	R	539	-0-	-0-	-0-	529	2	10	9	N	9					175
*06	610	R	610	-0-	-0-	-0-	608	2	2	9	N	2					177

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 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	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					7
*10	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					7
*11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					7
*12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					7
*01	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					7
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					7
03	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					7
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					7
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					7
06	180	#	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-					7

SMITH, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 283795 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5601 - 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
*11	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 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
01	930	#	768	-0-	-162	-0-	16	1	742	3	N	9					99
							10	9									
02	841	#	695	-0-	-146	-0-	15	1	674	3	N	5					104
							6	9									
03	854	R	854	-0-	-0-	-0-	16	1	829	3	N	8					112
							9	9									
04	777	R	777	-0-	-0-	-0-	15	1	756	3	N	5					117
							6	9									
05	775	#	764	-0-	-11	-0-	16	1	740	3	N	7					124
							8	9									
06	840	#	663	-0-	-177	-0-	15	1	639	3	N	8					132
							9	9									

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

OCTODOG 2 WELL #: 2 RRCID -> 283607 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6094 - 6114

01	341	#	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					110
02	319	#	306	-0-	-13	-0-	306	2			N	-0-					110
03	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					110
04	360	#	28	-0-	-332	-0-	28	2			N	-0-					110
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					110
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					110

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

01	403	#	351	-0-	-52	-0-	349	2	2	9	N	2					132
02	377	#	310	-0-	-67	-0-	310	2			N	-0-					132
03	372	#	370	-0-	-2	-0-	347	2	23	9	N	21					153
04	360	#	314	-0-	-46	-0-	301	2	13	9	N	12					165
05	372	#	310	-0-	-62	-0-	297	2	13	9	N	12					177
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					177

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
01	211	R	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	N	5					60
02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					60
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					60
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					60
05	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					60
06	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					60

SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287986 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5706 - 5856

01	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	31031		NO RPT	-0-	-31031	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30030		NO RPT	-0-	-30030	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2019 - P/A 09/30/19

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

01	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
02	319	#	299	-0-	-20	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
04	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
05	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
06	360	#	311	-0-	-49	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

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

01	651	#	631	-0-	-20	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
02	609	#	583	-0-	-26	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
03	651	#	608	-0-	-43	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
04	630	#	575	-0-	-55	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
05	651	#	531	-0-	-120	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	551	-0-	-49	-0-	551	3			Y	-0-					-0-

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

01	291	R	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	301	R	301	-0-	-0-	-0-	1	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	304	R	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	1	1	299	3	Y	-0-					-0-

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

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 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
01	186	#	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	174	#	160	-0-	-14	-0-	1	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	176	-0-	-10	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	176	-0-	-4	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	178	-0-	-2	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					-0-

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

01	651	#	553	-0-	-98	-0-	2	1	549	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	609	#	577	-0-	-32	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	651	#	609	-0-	-42	-0-	2	1	604	3	Y	3					3
							3	9									
04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	2	1	605	3	Y	6					9
							7	9									
05	620	#	480	-0-	-140	-0-	1	1	479	3	Y	-0-					9
06	570	#	457	-0-	-113	-0-	1	1	456	3	Y	-0-					9

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

01	636	R	636	-0-	-0-	-0-	63	1	558	3	Y	14					174
							15	9									
02	584	R	584	-0-	-0-	-0-	59	1	517	3	Y	7					181
							8	9									
03	654	R	654	-0-	-0-	-0-	63	1	568	3	Y	21					202
							23	9									
04	642	R	642	-0-	-0-	-0-	62	1	570	3	Y	9	159	1			52
							10	9									
05	684	R	684	-0-	-0-	-0-	64	1	597	3	Y	21					73
							23	9									
*06	683	R	683	-0-	-0-	-0-	62	1	590	3	Y	28					101
							31	9									

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

01	1612	#	1442	-0-	-170	-0-	4	1	1437	3	Y	1					14
							1	9									
02	1537	#	1401	-0-	-136	-0-	3	1	1390	3	Y	7					21
							8	9									
03	1674	#	1476	-0-	-198	-0-	4	1	1465	3	Y	6					27
							7	9									
04	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	4	1	1644	3	Y	3					30
							3	9									
05	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	5	1	1673	3	Y	13					43
							14	9									
*06	1679	R	1679	-0-	-0-	-0-	4	1	1656	3	Y	17					60
							19	9									

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

01	279	#	273	-0-	-6	-0-	1	1	272	3	N	-0-					20
02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-					20
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-					20
04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	N	-0-					20
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	N	-0-					20
*06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	N	-0-					20

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	373	R	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-			-0-
02	348	#	347	-0-	-1	-0-	1	1	346	3	Y	-0-			-0-
03	373	R	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-			-0-
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	3	Y	-0-			-0-
05	383	R	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	Y	-0-			-0-
06	360	#	355	-0-	-5	-0-	1	1	354	3	Y	-0-			-0-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 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
01	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-	375	1	1074	3	Y	-0-			-0-
02	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	350	1	976	3	Y	-0-			-0-
03	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	375	1	1053	3	Y	-0-			-0-
04	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	362	1	875	3	Y	-0-			-0-
05	1217	R	1217	-0-	-0-	-0-	374	1	843	3	Y	-0-			-0-
06	1350	#	1284	-0-	-66	-0-	362	1	922	3	Y	-0-			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 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
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	377	#	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-			-0-
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
05	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
*06	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

01	1457	#	1448	-0-	-9	-0-	1445	2	3	9	N	3					96
02	1363	#	1328	-0-	-35	-0-	1326	2	2	9	N	2					98
03	1426	#	1344	-0-	-82	-0-	1321	2	23	9	N	21					119
04	1410	#	1306	-0-	-104	-0-	1303	2	3	9	N	3					122
05	1457	#	1426	-0-	-31	-0-	1424	2	2	9	N	2					124
*06	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	1422	2	3	9	N	3					127

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

01	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXOMA OIL TOOLS, INC. //CONT.// 850566
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
01	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	58	#	50	-0-	-8	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	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

01	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					27
02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					27
03	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					27
04	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					27
05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					27
06	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					27

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

01	558	#	87	-0-	-471	-0-	87	3			N	-0-					92
02	522	#	271	-0-	-251	-0-	271	3			N	-0-					92
03	527	#	285	-0-	-242	-0-	285	3			N	-0-					92
04	510	#	271	-0-	-239	-0-	271	3			N	-0-					92
05	496	#	232	-0-	-264	-0-	232	3			N	-0-					92
06	270	#	158	-0-	-112	-0-	158	3			N	-0-					92

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

01	465	#	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					147
02	435	#	387	-0-	-48	-0-	387	3			N	-0-					147
03	434	#	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					147
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					147
05	403	#	393	-0-	-10	-0-	391	3	2	9	N	2					149
*06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	429	3	1	9	N	1					150

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
01	2170	#	2051	-0-	-119	-0-	2047	3	4	9	N	4					55
02	2030	#	1911	-0-	-119	-0-	1905	3	6	9	N	5					60
03	2108	#	1403	-0-	-705	-0-	1397	3	6	9	N	5					65
04	2040	#	1194	-0-	-846	-0-	1192	3	2	9	N	2					67
05	2077	#	1954	-0-	-123	-0-	1943	3	11	9	N	10					77
*06	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	2052	3	6	9	N	5					82

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

01	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					19
02	203	#	194	-0-	-9	-0-	194	3			N	-0-					19
03	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					19
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					19
05	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					19
*06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					19

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

01	798	R	798	-0-	-0-	-0-	788	3	10	9	N	9					57
02	753	R	753	-0-	-0-	-0-	736	3	17	9	N	15					72
03	781	R	781	-0-	-0-	-0-	769	3	12	9	N	11					83
04	780	#	765	-0-	-15	-0-	761	3	4	9	N	4					87
05	806	#	752	-0-	-54	-0-	743	3	9	9	N	8					95
06	780	#	759	-0-	-21	-0-	757	3	2	9	N	2					97

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

01	330	R	330	-0-	-0-	-0-	318	3	12	9	N	11					146
02	467	R	467	-0-	-0-	-0-	453	3	14	9	N	13					159
03	359	R	359	-0-	-0-	-0-	353	3	6	9	N	5					164
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					164
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					164
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					164

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	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

01	403	#	253	-0-	-150	-0-	252	3	1	9	N	1					52
02	348	#	229	-0-	-119	-0-	229	3			N	-0-					52
03	279	#	252	-0-	-27	-0-	251	3	1	9	N	1					53
04	270	#	245	-0-	-25	-0-	241	3	4	9	N	4					57
05	512	R	512	-0-	-0-	-0-	505	3	7	9	N	6					63
*06	443	R	443	-0-	-0-	-0-	425	3	18	9	N	16					79

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 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
01	1829	#	1698	-0-	-131	-0-	1696	3	2	9	N	2					106
02	1711	#	1601	-0-	-110	-0-	1600	3	1	9	N	1					107
03	1798	#	1231	-0-	-567	-0-	1220	3	11	9	N	10					117
04	1740	#	872	-0-	-868	-0-	871	3	1	9	N	1					118
05	1862	R	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					118
06	1650	#	1241	-0-	-409	-0-	1239	3	2	9	N	2					120

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

01	868	#	819	-0-	-49	-0-	705	2	114	9	N	104					491
02	812	#	791	-0-	-21	-0-	669	2	122	9	N	111					602
03	775	#	739	-0-	-36	-0-	672	2	67	9	N	61	163	1			500
04	811	R	811	-0-	-0-	-0-	675	2	136	9	N	124					624
05	837	#	678	-0-	-159	-0-	666	2	12	9	N	11					635
06	810	#	645	-0-	-165	-0-	645	2			N	-0-					635

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

01	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	310	#	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	300	#	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	310	#	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	270	#	205	-0-	-65	-0-	205	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
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					27
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					27
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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

01	434	N	236	-0-	-198	-0-	230	3	6	9	N	5					107
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	N	1	59	1			49
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					49
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					49
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					49
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					49

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	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 #: 4 RRCID -> 104972 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					46
02	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					46
03	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					46
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					46
05	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-					46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					46

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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		1795	-0-	1795 B	1795	1795	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		2091	-0-	2091 B	3886	2091	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		1843	-0-	1843 B	5729	1841	2	2	9	N	2					2
05	SWR 10		1449	-0-	1449 B	7178	1449	2			N	-0-					2
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	7178					N	NO RPT					2

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
01	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1431	2	35	9	N	32					70
02	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1189	2	32	9	N	29	83	1			16
03	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1245	2	35	9	N	32					48
04	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1064	2	14	9	N	13	53	1			8
*05	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					8

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
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	2	3	9	N	3					120
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1					121
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1825	2	74	9	N	67					188
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					188
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2433	2	1	9	N	1					189
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					189

HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 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
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					133
02	1740	N	1330	-0-	-410	-0-	1304	2	26	9	N	24					157
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					157
04	1830	N	497	-0-	-1333	-0-	497	2			N	-0-					157
05	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1370	2	13	9	N	12					169
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RHYNE, J.V. 706379
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	NO RPT	-0-		-465	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-		-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-		-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	42	-0-		-20	-0-	42	2			N	-0-					29
02	58	#	39	-0-		-19	-0-	39	2			N	-0-					29
03	62	#	20	-0-		-42	-0-	20	2			N	-0-					29
04	60	R	60	-0-		-0-	-0-	60	2			N	-0-					29
05	62	#	25	-0-		-37	-0-	25	2			N	-0-					29
*06	78	R	78	-0-		-0-	-0-	78	2			N	-0-					29

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY 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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-		-0-	B -0-	550	2	4	9	N	4					39
02	542	N	542	-0-		-0-	B -0-	535	2	7	9	N	6					45
03	577	N	577	-0-		-0-	B -0-	573	2	4	9	N	4					49
04	557	N	557	-0-		-0-	B -0-	555	2	2	9	N	2					51
05	578	N	578	-0-		-0-	B -0-	575	2	3	9	N	3					54
*06	558	N	558	-0-		-0-	B -0-	557	2	1	9	N	1					55

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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-		-0-	B -0-	550	2	4	9	N	4					50
02	541	N	541	-0-		-0-	B -0-	535	2	6	9	N	5					55
03	577	N	577	-0-		-0-	B -0-	573	2	4	9	N	4					59
04	558	N	558	-0-		-0-	B -0-	555	2	3	9	N	3					62
05	578	N	578	-0-		-0-	B -0-	575	2	3	9	N	3					65
*06	559	N	559	-0-		-0-	B -0-	558	2	1	9	N	1					66

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	40	-0-		-22	-0-	40	2			Y	-0-					52
02	47	R	47	-0-		-0-	-0-	47	2			Y	-0-					52
03	48	R	48	-0-		-0-	-0-	48	2			Y	-0-					52
04	39	R	39	-0-		-0-	-0-	39	2			Y	-0-					52
05	62	#	41	-0-		-21	-0-	41	2			Y	-0-					52
06	60	#	47	-0-		-13	-0-	47	2			Y	-0-					52

BARBEE (ATOKA) //CONT.// 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. //CONT.// 232290
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
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					52
02	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					52
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					52
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					52
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					52
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					52

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

01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	29	#	18	-0-	-11	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	699	2	2	9	Y	2					30
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					30
03	806	N	539	-0-	-267	-0-	525	2	14	9	Y	13					43
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					43
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	755	2	1	9	Y	1					44
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					44

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

01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					45
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					45
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					45
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					45
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					45
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	341	2	8	9	Y	7					52

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					15
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					15
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					15
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					15
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					15
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	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

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-																	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014																	

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

01	124	N	75	-0-	-49	B	-0-	75	2		N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2		N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2		N	-0-					-0-
06	120	N	38	-0-	-82	B	-0-	38	2		N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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
01	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					33
02	406	N	192	-0-	-214 B	-0-	192	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	257	-0-	-84 B	-0-	257	2			N	-0-					33
04	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-					33
05	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33

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
01	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					126
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					126
03	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	3			N	-0-					126
04	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	3			N	-0-					126
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					126
06	450	N	329	-0-	-121	-0-	329	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					24
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					24
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					24
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					24
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	5084	1293	-0-	-3791	58052	1293	2				N	-0-					41
02	4756	1150	-0-	-3606	54446	1150	2				N	-0-					41
03	5084	1199	-0-	-3885	50561	1199	2				N	-0-					41
04	4920	1142	-0-	-3778	46783	1142	2				N	-0-					41
*05	5084	1258	-0-	-3826	42957	1258	2				N	-0-					41
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42957						N	NO RPT					41

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
LANE GREEN WELL #: 1 RRCID -> 286498 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3237 - 3361

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
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
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	74	1	267	2	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	71	1	258	2	N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	70	1	268	2	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	64	1	271	2	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	76	1	303	2	N	-0-					-0-
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	68	1	279	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 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
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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

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

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
01	850	X	850	-0-	-0-	-0-	822	3	28	9	N	25					218
02	686	X	686	-0-	-0-	-0-	666	3	20	9	N	18	160	1			76
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	728	3	21	9	N	19					95
04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	743	3	23	9	N	21					116
05	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					116
*06	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					116

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

01	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-				-0-
04	30	N	24	-0-	-6	B	-0-	24	2			N	-0-				-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-				-0-

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

01	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-				-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-				-0-
04	180	N	137	-0-	-43	B	-0-	137	2			N	-0-				-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-				-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-				-0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

01	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-				5
02	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-				5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-				5
04	150	N	118	-0-	-32	B	-0-	118	2			N	-0-				5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				5
*06	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-				5

MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

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-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-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

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

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

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-																		
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116

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

01	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-	-3	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7	N	4	-0-	-3	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

01	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

01	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

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

01	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	B	-0-	149	2			N	-0-					-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	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
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-		B	160	3			N	-0-					42
02	174	N	150	-0-	-24	-0-		B	150	3			N	-0-					42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-		B	249	3			N	-0-					42
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-		B	169	3			N	-0-					42
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-		B	167	3			N	-0-					42
06	180	N	109	-0-	-71	-0-		B	109	3			N	-0-					42

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

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
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-		B	288	3			N	-0-					67
02	406	N	331	-0-	-75	-0-		B	331	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-		B	428	3			N	-0-					67
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-		B	337	3			N	-0-					67
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-		B	355	3			N	-0-					67
06	420	N	207	-0-	-213	-0-		B	207	3			N	-0-					67

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

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
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-		B	339	3			N	-0-					28
02	435	N	386	-0-	-49	-0-		B	386	3			N	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-		B	476	3			N	-0-					28
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-		B	369	3			N	-0-					28
05	403	N	398	-0-	-5	-0-		B	398	3			N	-0-					28
06	450	N	216	-0-	-234	-0-		B	216	3			N	-0-					28

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				N	-0-					-0-

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

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
01	31	N	13	-0-	-18	-0-			13	3			N	-0-					34
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-			8	3			N	-0-					34
03	10	N	8	-0-	-2	-0-			8	3			N	-0-					34
04	13	N	11	-0-	-2	-0-			11	3			N	-0-					34
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-			49	3			N	-0-					34
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-			18	3			N	-0-					34

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

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
01	372	N	367	-0-	-5	-0-			367	3			N	-0-					218
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-			344	3			N	-0-					218
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-			380	3			N	-0-					218
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-			355	3	8	9	N	7					225
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-			380	3	11	9	N	10					235
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-			388	3	9	9	N	8					243

BELLEVUE, WEST (CADDO) //CONT.// 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC //CONT.// 840287
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 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
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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

01	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	609	N	588	-0-	-21	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	600	N	478	-0-	-122	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	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 #: RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RECLASSIFIED TO OIL 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2020

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2020

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					125
02	928	N	835	-0-	-93	-0-	835	2			N	-0-					125
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					125
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	2			N	-0-					125
05	899	N	470	-0-	-429	-0-	470	2			N	-0-					125
06	870	N	69	-0-	-801	-0-	69	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4038	2	265	9	N	241	325	1			322
02	4292	X	3403	-0-	-889	-0-	3224	2	179	9	N	163	328	1			157
03	4588	X	3676	-0-	-912	-0-	3472	2	204	9	N	185					342
04	4440	X	4054	-0-	-386	-0-	3799	2	255	9	N	232					574
05	4557	X	2270	-0-	-2287	-0-	2131	2	139	9	N	126					700
06	4170	X	297	-0-	-3873	-0-	295	2	2	9	N	2	324	1			378

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
01	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					63
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	808	3			N	-0-					63
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					63
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					63
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					63
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	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
01	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2186	3	24	9	N	22					129
02	2175	N	2020	-0-	-155	-0-	2020	3			N	-0-					129
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2172	3	12	9	N	11					140
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					140
05	2170	N	1778	-0-	-392	-0-	1778	3			N	-0-					140
06	2100	N	1169	-0-	-931	-0-	1169	3			N	-0-					140

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-				78
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-				78
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	N	-0-				78
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-				78
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-				78
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-				78

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

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

01	124	N	109	-0-	-15	-0-	48	1	61	2	Y	-0-				20
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	46	1	45	2	Y	-0-				20
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	48	1	77	2	Y	-0-				20
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	50	1	80	2	Y	-0-				20
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	48	1	43	2	Y	-0-				20
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	48	1	62	2	Y	-0-				20

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 41 RRCID -> 283319 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4061 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	49 20	1 9	167	2	N	18					28
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	49 12	1 9	171	2	N	11					39
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	49 10	1 9	162	2	N	9	43	1			5
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	51 9	1 9	204	2	N	8					13
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	49 19	1 9	163	2	N	17					30
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	49 22	1 9	147	2	N	20					50

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
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	46	1	57	2	N	-0-					25
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	47	1	64	2	N	-0-					25
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	47	1	68	2	N	-0-					25
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	47	1	65	2	N	-0-					25
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	46	1	56	2	N	-0-					25
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	47	1	58	2	N	-0-					25

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	78	1	725	2	N	15					254
							17	9									
02	754	N	653	-0-	-101	-0-	73	1	571	2	N	8	173	1			89
							9	9									
03	806	N	577	-0-	-229	-0-	66	1	507	2	N	4					93
							4	9									
04	780	N	349	-0-	-431	-0-	61	1	288	2	N	-0-					93
05	713	N	174	-0-	-539	-0-	55	1	119	2	N	-0-					93
06	570	N	199	-0-	-371	-0-	53	1	146	2	N	-0-					93

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	1116	N	417	-0-	-699	-0-	408	2	9	9	N	8	30	1			16
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					16
03	1023	N	171	-0-	-852	-0-	171	2			N	-0-					16
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					16
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	510	N	39	-0-	-471	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					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
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1085	N	954	-0-	-131	-0-	950	2	4	9	N	4					58
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					58
03	1147	N	508	-0-	-639	-0-	508	2			N	-0-					58
04	930	N	513	-0-	-417	-0-	513	2			N	-0-					58
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					58
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					58

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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

01	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	3			N	-0-					12
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					12
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					12
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					12
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

01	1209	#	236	-0-	-973	-0-	230	2	6	9	N	5					15
02	1131	#	-0-	-0-	-1131	-0-					N	2					17
03	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2					19
04	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1286	2	11	9	N	10					29
05	806	#	379	-0-	-427	-0-	368	2	11	9	N	10	1	8			38
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	2					40

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
01	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					80
02	174	N	9	-0-	-165	-0-	9	2			N	-0-					80
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					80
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					80
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					80
06	300	N	7	-0-	-293	-0-	7	2			N	-0-					80

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2019 - P/A 12/20/19

EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2020 - P/A 03/24/20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	R	646	-0-	-0-	-0-	609	3	37	9	N	34	1	8			186
02	450	R	450	-0-	-0-	-0-	432	3	18	9	N	16	181	1	4	8	17
03	802	R	802	-0-	-0-	-0-	773	3	29	9	N	26	4	8			39
04	486	R	486	-0-	-0-	-0-	480	3	6	9	N	5					44
05	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1013	3	14	9	N	13					57
*06	1459	R	1459	-0-	-0-	-0-	1426	3	33	9	N	30					87

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

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					123
02	290	N	236	-0-	-54	-0-	236	2			N	-0-					123
03	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					123
04	270	N	16	-0-	-254	-0-	16	2			N	-0-					123
05	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			N	-0-					123
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	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

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					70
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-					70
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					70
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					70
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					70
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1993	2	21	9	N	19	4	8			16
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	N	10	1	8			25
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	N	3					28
04	1290	N	1080	-0-	-210	-0-	1072	2	8	9	N	7	1	8			34
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1157	2	7	9	N	6					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
01	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					19
02	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					19
03	870	R	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					19
04	808	R	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					19
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-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	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			Y	-0-					70
*10	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	476	2	6	9	Y	5					75
*11	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	395	2	7	9	Y	6	81	1			-0-
*12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	323	2	9	9	Y	8					8
*01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

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
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					20
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					20
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					20
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					20
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					20
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION //CONT.// 003605
CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 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
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					112
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					112
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					112
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					112
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					112
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	1009	-0-	-35	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					36
02	290	N	281	-0-	-9	-0-	281	3			N	-0-					36
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					9
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					9
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					9
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					9
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	224	1	14	3	N	-0-					30
02	348	N	288	-0-	-60	-0-	224	1	64	3	N	-0-					30
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	224	1	183	3	N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					43
02	435	N	422	-0-	-13	-0-	422	3			N	-0-					43
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	3			N	-0-					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					6
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					6
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	522	N	514	-0-	-8	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 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
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					19
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					19
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	3			N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	206	1	517	3	N	-0-					9
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	216	1	467	3	N	-0-					9
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	216	1	541	3	N	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					15
02	377	N	162	-0-	-215	-0-	162	3			N	-0-					15
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	3	N	-0-					54
02	203	N	25	-0-	-178	-0-	8	1	17	3	N	-0-					54
03	124	N	28	-0-	-96	-0-	8	1	20	3	N	-0-					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	50	2	157	3	N	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	48	2	147	3	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	53	2	151	3	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	53	2	150	3	N	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	56	2	158	3	N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	3	N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	4	2	13	3	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	2	17	3	N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	2	18	3	N	-0-					-0-
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	2	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	2	128	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	29	2	116	3	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	2	5	3	N	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	88	2	330	3	N	-0-			-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	91	2	342	3	N	-0-			-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	111	2	437	3	N	-0-			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	91	2	359	3	N	-0-			-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	92	1	359	3	N	-0-			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	2	38	3	N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	2	28	3	N	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	2	38	3	N	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	2	29	3	N	-0-			-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	3	N	-0-			-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	2	51	3	N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	2	49	3	N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	18	2	50	3	N	-0-			-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	2	49	3	N	-0-			-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-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
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	2	42	3	N	-0-			-0-
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	9	2	30	3	N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	2	52	3	N	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	2	39	3	N	-0-			-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	2	41	3	N	-0-			-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	45	2	183	3	N	-0-			-0-
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	34	2	130	3	N	-0-			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	36	2	148	3	N	-0-			-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	33	2	140	3	N	-0-			-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	34	2	140	3	N	-0-			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-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
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	2	43	3	N	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	2	39	3	N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	2	34	3	N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	2	33	3	N	-0-			-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	2	31	3	N	-0-			-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	2	26	3	N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	2	27	3	N	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	2	41	3	N	-0-			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	2	30	3	N	-0-			-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	2	31	3	N	-0-			-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	72	2	270	3	N	-0-			-0-
02	319	N	266	-0-	-53	-0-	56	2	210	3	N	-0-			-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	56	2	208	3	N	-0-			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	49	2	185	3	N	-0-			-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	52	2	194	3	N	-0-			-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	52	2	182	3	N	-0-			-0-
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	50	2	171	3	N	-0-			-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	56	2	180	3	N	-0-			-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	52	2	173	3	N	-0-			-0-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	54	2	177	3	N	-0-			-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	23	2	75	3	N	-0-			-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	10	2	43	3	N	-0-			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	2	22	3	N	-0-			-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-			-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	3	N	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	3	N	-0-			-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	2	23	3	N	-0-			-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	2	25	3	N	-0-			-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0	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
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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	3	N	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	2	2	5	3	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	3	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	3	N	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	3	N	-0-					-0-
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-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
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	20	2	56	3	N	-0-					-0-
02	87	N	38	-0-	-49	-0-	10	2	28	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	2	38	3	N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	13	2	44	3	N	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	2	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					92
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					92
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					92
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					92
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	246	2	36	9	N	33	120	1			5

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	570	N	395	-0-	-175	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

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

01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					1
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					1
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					1
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-					1
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					1
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-					1

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

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

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

01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					35
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					35
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					35
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					35
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					35
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					35

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

01	DLQ	G-10	375	-0-	375	1625	375	3			Y	-0-					12
02	1920	N	295	-0-	-1625	-0-	295	3			Y	-0-					12
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					12
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			Y	-0-					12

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

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	3	1	9	N	1					1
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					1
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					1
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					1
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					1
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	377	N	263	-0-	-114	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-

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

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					66
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	150	3	4	9	N	4					70
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					70
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					70

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

01	3100	N	3711	-0-	611	1759	3400	3	311	9	Y	283	250	1			86
02	4606	X	2847	-0-	-1759	-0-	2847	3			Y	-0-					86
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2800	3	197	9	Y	179	127	1			138
04	3690	X	2645	-0-	-1045	-0-	2447	3	198	9	Y	180	256	1			62
05	3720	X	1824	-0-	-1896	-0-	1725	3	99	9	Y	90	111	1			41
06	3600	X	2421	-0-	-1179	-0-	2300	3	121	9	Y	110	85	1			66

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

01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

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

01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					47
02	725	N	450	-0-	-275	-0-	450	3			N	-0-					47
03	744	N	450	-0-	-294	-0-	450	3			N	-0-					47
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	3			N	-0-					47
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					47
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					47

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

01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					22
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					22
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					22
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	N	3					25
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					25
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
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
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					116
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					116
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					116
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					116
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					116
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					43
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					43
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					43
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					43
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					43
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					43

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
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					20
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					20
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					20
04	900	N	630	-0-	-270	-0-	630	3			N	-0-					20
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					20
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					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
01	DLQ G-10		550	-0-	550	2388	550	3			Y	-0-					72
02	2800	N	450	-0-	-2350	38	450	3			Y	-0-					72
03	713	N	559	-0-	-154	-0-	450	3	109	9	Y	99	42	1			129
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	250	3	22	9	Y	20	85	1			64
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	450	3	91	9	Y	83					147
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	300	3	46	9	Y	42					189

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
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					24
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					24
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					24
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					24
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					24
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					24

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
01	DLQ G-10		150	-0-	150	465	150	3			Y	-0-					2
02	615	N	150	-0-	-465	-0-	150	3			Y	-0-					2
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					2
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					2
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2

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
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					51
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	250	3	14	9	N	13					64
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	450	3	40	9	N	36					100
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	450	3	40	9	N	36					136
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					136
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	450	3	9	9	N	8					144

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

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
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					74
02	812	N	627	-0-	-185	-0-	627	3			N	-0-					74
03	837	N	650	-0-	-187	-0-	650	3			N	-0-					74
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					74
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					74
06	630	N	373	-0-	-257	-0-	373	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
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	900	3	160	9	N	145	83	1			62
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					62
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					62
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					62
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	750	3	22	9	N	20	56	1			26
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					26

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
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					72
02	667	N	350	-0-	-317	-0-	350	3			N	-0-					72
03	713	N	350	-0-	-363	-0-	350	3			N	-0-					72
04	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	3			N	-0-					72
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					72
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					72

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
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					12
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					12
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					12
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					12
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					12
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					12

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 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
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					20
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					20
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					20
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					20
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					20
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					20

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 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
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					8
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					8
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					8
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					8
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					8
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					8

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					17
02	1015	N	725	-0-	-290	-0-	725	3			N	-0-					17
03	1085	N	725	-0-	-360	-0-	725	3			N	-0-					17
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					17
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					17
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	625	3	98	9	N	89	86	1			20

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

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

01	868	N	700	-0-	-168	-0-	698	3	2	9	N	2					212
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	N	1					213
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	708	3	10	9	N	9					222
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	790	2	12	9	N	11					233
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	754	2	8	9	N	7					240
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					240

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

01	868	N	700	-0-	-168	-0-	698	3	2	9	N	2					212
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	N	1					213
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	708	3	10	9	N	9					222
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	790	2	12	9	N	11					233
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	754	2	8	9	N	7					240
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					240

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

01	868	N	700	-0-	-168	-0-	698	3	2	9	N	2					212
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	N	1					213
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	708	3	10	9	N	9					222
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	790	2	12	9	N	11					233
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	755	2	8	9	N	7					240
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					240

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

01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	800	-0-	-285	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
01	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	3			N	-0-					23
02	638	N	556	-0-	-82	-0-	556	3			N	-0-					23
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					23
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					23
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					23
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					23

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

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		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

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					82
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					82
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					82
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					82

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

01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	580	N	535	-0-	-45	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

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

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					106
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	130	3			N	-0-					106
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					106
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					106
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					106
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					106

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

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					16
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	3	4	9	N	4					20
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					20
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	3	3	9	N	3					23
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	3	8	9	N	7					30
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	534	3	46	9	N	42					72

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

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
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2220	3	21	9	N	19					160
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2005	3	52	9	N	47	165	1			42
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2199	3	21	9	N	19					61
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1691	3	13	9	N	12					73
05	1581	N	773	-0-	-808	-0-	755	3	18	9	N	16					89
06	1530	N	928	-0-	-602	-0-	919	3	9	9	N	8					97

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

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
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	205	3	3	9	N	3					76
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	3	2	9	N	2					78
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	299	3	1	9	N	1					79
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	149	3	1	9	N	1					80
05	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-					80
06	300	N	139	-0-	-161	-0-	139	3			N	-0-					80

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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

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
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	N	1					82
02	1827	N	1608	-0-	-219	-0-	1608	2			N	-0-					82
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2014	2	11	9	N	10					92
04	1890	N	1335	-0-	-555	-0-	1335	2			N	-0-					92
05	1705	N	1535	-0-	-170	-0-	1535	2			N	-0-					92
06	1890	N	1605	-0-	-285	-0-	1594	2	11	9	N	10					102

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

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
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					32
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	215	2			N	-0-					32
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					32
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					32
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					32
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	146	1	728	2	Y	-0-					66
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	146	1	656	2	Y	-0-					66
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	146	1	660	2	Y	-0-					66
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	146	1	636	2	Y	-0-					66
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	146	1	537	2	Y	-0-					66
06	750	N	625	-0-	-125	-0-	146	1	479	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
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					28
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					28
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					28
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					28
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					28
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	209	3	1	9	N	1					29

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
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	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
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					42
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					42
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					42
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	3			N	-0-					42
05	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	3			N	-0-					42
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	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
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					42
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					42
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					42
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					42
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					42
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					42

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2019 - P/A 11/20/19

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

01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					51
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	156	2			N	-0-					51
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					51
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					51
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					51
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					51

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

01	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	2			N	-0-					46
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					46
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					46
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					46
05	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2			N	-0-					46
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					46

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

01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	2	11	9	N	10					124
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					124
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	580	2	3	9	N	3					127
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	2	6	9	N	5					132
05	558	N	332	-0-	-226	-0-	329	2	3	9	N	3					135
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	689	2	2	9	N	2					137

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

01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	3207	2	N	9							166
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	2774	2	N	3							169
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	60 8	1 9	2906	2	N	7							176
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	60 12	1 9	3209	2	N	11	170	1					17
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	3242	2	N	9							26
*06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	3094	2	N	3							29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
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
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	210	N	51	-0-	-159	-0-	51	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
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	320	3	10	9	N	9					109
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	296	3	9	9	N	8					117
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	328	3	6	9	N	5					122
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	318	3	8	9	N	7					129
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	8					137
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	357	3	7	9	N	6					143

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
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	318	318	1			7
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B2 EXT	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					34
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	291					N	NO RPT					34
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	291					N	NO RPT					34
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	291					N	NO RPT					34
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	291					N	NO RPT					34
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	291					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
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	62	1	273	3	N	25	174	1			88
							28	9									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	58	1	273	3	N	26					114
							29	9									
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	62	1	204	3	N	4					118
							4	9									
04	360	N	92	-0-	-268	-0-	30	1	62	3	N	-0-					118
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					118
06	270	N	73	-0-	-197	-0-	73	3			N	-0-					118

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					41
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					41
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					41
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					41
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					41
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					41

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					59
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					59
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					59
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					59
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					59
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					59

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

01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					130
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	3			N	-0-					130
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					130
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					130
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					130
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					130

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	899	N	775	-0-	-124	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	691	-0-	-63	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	808	3	Y	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	3	1	764	3	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	785	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	3	1	759	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 #: 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
01	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	4	1	1263	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1204	-0-	-14	-0-	4	1	1200	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	4	1	1277	3	Y	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	4	1	1246	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	5	1	1282	3	Y	-0-					-0-
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	4	1	1234	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
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	1	1	278	3	Y	-0-					-0-

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
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	2	1	725	3	Y	-0-					17
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					17
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	2	1	728	3	Y	-0-					17
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					17
05	713	N	624	-0-	-89	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					17
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	3	Y	-0-					17

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	2	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	2	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	3	1	673	3	Y	-0-					-0-
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	579	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
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	2	1	430	3	N	-0-					-0-
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	1	1	327	3	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	N	-0-					-0-
04	420	N	285	-0-	-135	-0-	1	1	284	3	N	-0-					-0-
05	341	N	206	-0-	-135	-0-	1	1	205	3	N	-0-					-0-
06	420	N	277	-0-	-143	-0-	1	1	276	3	N	-0-					-0-

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

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
01	3042	N	2901	-0-	-141	-0-	10	1	2874	3	Y	15					38
							17	9									
02	2755	X	2157	-0-	-598	-0-	7	1	2144	3	Y	5	43	1			-0-
							6	9									
03	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	9	1	2579	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3090	X	1135	-0-	-1955	-0-	4	1	1131	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	1362	-0-	-1738	-0-	5	1	1357	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1736	-0-	-1084	-0-	6	1	1730	3	Y	-0-					-0-

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
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	686	1	1228	3	Y	30					30
							33	9									
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	641	1	1010	3	Y	1	31	1			-0-
							1	9									
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	686	1	1160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	664	1	1118	3	Y	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	686	1	1150	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1531	-0-	-269	-0-	663	1	868	3	Y	-0-					-0-

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
01	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	686	1	1140	3	Y	-0-					-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	644	1	1806	3	Y	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	687	1	1619	3	Y	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	665	1	1496	3	Y	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	689	1	1754	3	Y	-0-					-0-
*06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	666	1	1685	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
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	686	1	1064	3	Y	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	641	1	923	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	685	1	1020	3	Y	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	664	1	1018	3	Y	-0-					-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	686	1	1103	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	663	1	946	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
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	2	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	2	1	536	3	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	2	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	2	1	544	3	Y	-0-					-0-
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	524	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	6	1	1816	3	Y	1					15
							1	9									
02	1856	N	1761	-0-	-95	-0-	6	1	1755	3	Y	-0-					15
03	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	6	1	1841	3	Y	1					16
							1	9									
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	7	1	1870	3	Y	-0-					16
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	7	1	1995	3	Y	-0-					16
*06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	7	1	1989	3	Y	2					18
							2	9									

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

01	775	N	690	-0-	-85	-0-	2	1	688	3	N	-0-					-0-
02	667	N	643	-0-	-24	-0-	2	1	640	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	2	1	693	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	678	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	3	1	707	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	2	1	676	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	3	1	1016	3	N	-0-					-0-
02	928	N	911	-0-	-17	-0-	3	1	908	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	908	-0-	-115	-0-	3	1	905	3	N	-0-					-0-
04	990	N	890	-0-	-100	-0-	3	1	887	3	N	-0-					-0-
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	3	1	909	3	N	-0-					-0-
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	3	1	871	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

01	527	N	372	-0-	-155	-0-	1	1	371	3	N	-0-					-0-
02	464	N	276	-0-	-188	-0-	1	1	275	3	N	-0-					-0-
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	1	1	363	3	N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	1	1	345	3	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	3	N	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	1	1	428	3	N	-0-					-0-

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

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 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
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	1060	1	1808	3	Y	30	31	1			1
							33	9									
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	991	1	1525	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	1060	1	1823	3	Y	1					2
							1	9									
04	2820	N	2003	-0-	-817	-0-	1023	1	961	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
05	2697	N	1756	-0-	-941	-0-	1057	1	699	3	Y	-0-					1
*06	3000	N	3015	-0-	15	15	1027	1	1988	3	Y	-0-					1

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

01	558	N	366	-0-	-192	-0-	1	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	2	1	636	3	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	2	1	660	3	Y	-0-					-0-
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	2	1	617	3	Y	-0-					-0-

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	3	1	981	3	Y	-0-	18	1			-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	3	1	1039	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	4	1	1177	3	Y	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	4	1	1125	3	Y	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	4	1	1149	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	3	1	1026	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	12	1	3505	3	Y	-0-					2
02	1914	X	1761	-0-	-153	-0-	6	1	1755	3	Y	-0-					2
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	8	1	2470	3	Y	-0-					2
04	3390	X	2440	-0-	-950	-0-	9	1	2431	3	Y	-0-					2
05	3503	X	2224	-0-	-1279	-0-	8	1	2216	3	Y	-0-					2
06	3390	X	1838	-0-	-1552	-0-	6	1	1832	3	Y	-0-					2

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

01	837	N	647	-0-	-190	-0-	2	1	645	3	N	-0-					-0-
02	870	N	732	-0-	-138	-0-	2	1	730	3	N	-0-					-0-
03	899	N	561	-0-	-338	-0-	2	1	559	3	N	-0-					-0-
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	2	1	619	3	N	-0-					-0-
05	775	N	495	-0-	-280	-0-	2	1	493	3	N	-0-					-0-
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2	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

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
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	2 14	1 9	680	3	Y	13	13	1			-0-
02	667	N	632	-0-	-35	-0-	2 1	1 9	629	3	Y	1	1	1			-0-
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	2	1	690	3	Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	2	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	3	1	717	3	Y	-0-					-0-
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	Y	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					4
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	3	N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	1	1	224	3	N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	1	1	205	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	2	1	640	3	Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	652	-0-	-38	-0-	2	1	650	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	656	-0-	-57	-0-	2	1	654	3	Y	-0-					-0-
06	690	X	625	-0-	-65	-0-	2	1	623	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

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
01	775	N	356	-0-	-419	-0-	1	1	355	3	N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	3	N	-0-					-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	1	1	430	3	N	-0-					-0-
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	1	1	244	3	N	-0-					-0-
05	775	N	275	-0-	-500	-0-	1	1	274	3	N	-0-					-0-
06	420	N	286	-0-	-134	-0-	1	1	285	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

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
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	2	1	457	3	N	-0-					-0-
02	464	N	426	-0-	-38	-0-	1	1	425	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	2	1	439	3	N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	2	1	444	3	N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	1	1	422	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

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
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					13
02	377	N	361	-0-	-16	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					13
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	395	3	Y	-0-					13
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					13
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	2	1	397	3	Y	-0-					13
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	-0-					13

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

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
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	2	1	565	3	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	3	1	664	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

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
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	3	1	810	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	730	-0-	-53	-0-	2	1	728	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	3	1	801	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	3	1	752	3	Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	3	1	780	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	3	1	750	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	Y	12					12
							13	9									
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	1	1	321	3	Y	2					14
							2	9									

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	2	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	3	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	3	1	778	3	N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	3	N	-0-					-0-
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	2	1	735	3	N	-0-					-0-
04	750	N	590	-0-	-160	-0-	2	1	588	3	N	-0-					-0-
05	775	N	589	-0-	-186	-0-	2	1	587	3	N	-0-					-0-
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	2	1	578	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

01	2666	N	2354	-0-	-312	-0-	8	1	2339	3	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
02	2494	N	2214	-0-	-280	-0-	7	1	2206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	8	1	2314	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	8	1	2228	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	8	1	2209	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2200	-0-	-50	-0-	7	1	2193	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

01	992	N	891	-0-	-101	-0-	3	1	888	3	Y	-0-					1
02	899	N	806	-0-	-93	-0-	3	1	803	3	Y	-0-					1
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	3	1	911	3	Y	-0-					1
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	3	1	868	3	Y	1					2
							1	9									
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	3	1	887	3	Y	1					3
							1	9									
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	3	1	852	3	Y	2					5
							2	9									

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	7	1	1917	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1674	-0-	-95	-0-	5	1	1669	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	6	1	1877	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	7	1	1823	3	N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	7	1	1881	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	6	1	1804	3	N	-0-					-0-

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

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
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	2	1	691	3	Y	6					7
							7	9									
02	696	N	649	-0-	-47	-0-	2	1	640	3	Y	6					13
							7	9									
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					13
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	2	1	637	3	Y	-0-					13
05	682	N	573	-0-	-109	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					13
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	1	1	373	3	Y	4	17	1			-0-
							4	9									

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	5	1	1323	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1256	-0-	-20	-0-	4	1	1252	3	Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	5	1	1372	3	Y	9					9
							10	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	5	1	1346	3	Y	-0-					9
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	5	1	1401	3	Y	-0-					9
06	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	4	1	1339	3	Y	-0-					9

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
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	413	-0-	-51	-0-	1	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	2	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	2	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	1	1	412	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	4	1	1035	3	Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	3	1	961	3	Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	3	1	1001	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	3	1	956	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	961	-0-	-31	-0-	4	1	957	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	6	1	1628	3	Y	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	5	1	1524	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	5	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1436	-0-	-154	-0-	5	1	1431	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	5	1	1434	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1217	-0-	-163	-0-	4	1	1213	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	446	-0-	-134	-0-	1	1	445	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	491	-0-	-79	-0-	2	1	489	3	Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	2	1	519	3	Y	-0-					-0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
04	14B2 EXT	2	-0-	2	2		2	3			Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					10

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	Y	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	5	1	1968	3	Y	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	5	1	2138	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1689	-0-	-231	-0-	6	1	1675	3	Y	7					7
							8	9									
05	2108	N	1488	-0-	-620	-0-	6	1	1478	3	Y	4					11
							4	9									
*06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	7	1	2167	3	Y	7					18
							8	9									

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

01	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	6	1	1632	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1466	-0-	-129	-0-	5	1	1461	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	6	1	1656	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	6	1	1580	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1205	-0-	-376	-0-	4	1	1201	3	Y	-0-					-0-
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	5	1	1619	3	Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	T. A.		97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		93	-0-	93	190	93	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		101	-0-	101	291	101	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	99	-0-	-291	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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

01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	684	1	755	3	Y	-0-					9
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	640	1	707	3	Y	-0-					9
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	684	1	830	3	Y	7					16
							8	9									
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	662	1	784	3	Y	6					22
							7	9									
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	684	1	803	3	Y	4					26
							4	9									
06	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	662	1	784	3	Y	2					28
							2	9									

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	3	1	848	3	N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	3	1	794	3	N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	3	N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	3	1	776	3	N	-0-					-0-
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	2	1	738	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	223	-0-	-87	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

01	465	N	458	-0-	-7	-0-	2	1	456	3	N	-0-					-0-
02	435	N	428	-0-	-7	-0-	1	1	427	3	N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	2	1	462	3	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	2	1	462	3	N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	2	1	444	3	N	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	558	N	517	-0-	-41	-0-	2	1	515	3	N	-0-					-0-
02	493	N	485	-0-	-8	-0-	2	1	483	3	N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	2	1	523	3	N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	2	1	491	3	N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	2	1	498	3	N	-0-					-0-
06	510	N	30	-0-	-480	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	1	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	3	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	1	1	300	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	282	3	N	-0-					-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	7	1	2008	3	N	-0-					-0-
02	1885	N	1864	-0-	-21	-0-	6	1	1858	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	7	1	1985	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	7	1	1914	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	7	1	1968	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	6	1	1883	3	N	-0-					-0-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	443	3	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	424	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

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

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
01	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	5	1	1328	3	Y	-0-					16
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	4	1	1302	3	Y	-0-					16
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	7	1	2157	3	Y	10	20	1			6
							11	9									
04	3000	N	3199	-0-	199	199	11	1	3170	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
05	3100	N	3141	-0-	41	240	12	1	3125	3	Y	4					9
							4	9									
*06	2769	N	2529	-0-	-240	-0-	8	1	2518	3	Y	3	12	1			-0-
							3	9									

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
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	3	1	1003	3	Y	4					7
							4	9									
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	3	1	915	3	Y	4					11
							4	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	999	3	Y	8					19
							9	9									
04	990	N	939	-0-	-51	-0-	3	1	934	3	Y	2					21
							2	9									
05	992	N	759	-0-	-233	-0-	3	1	755	3	Y	1					22
							1	9									
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	3	1	952	3	Y	-0-					22

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 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
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 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
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	1	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	388	-0-	-18	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	1	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 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
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	3	1	969	3	Y	-0-					5
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					5
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	3	1	1001	3	Y	-0-					5
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	3	1	961	3	Y	-0-					5
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	4	1	997	3	Y	-0-					5
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	3	1	934	3	Y	-0-					5

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	437	3	Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	2	1	472	3	Y	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	2	1	469	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
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	374	1	673	3	Y	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	350	1	609	3	Y	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	374	1	674	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	362	1	633	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	739	-0-	-284	-0-	217	1	522	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	473	-0-	-547	-0-	1	1	472	3	Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	3	1	764	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	674	-0-	-51	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	3	1	792	3	Y	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	3	1	752	3	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	3	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	2	1	732	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

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

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	N	-0-					-0-
02	290	N	282	-0-	-8	-0-	1	1	281	3	N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	1	1	333	3	N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	1	1	328	3	N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	336	3	N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	1	1	314	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
01	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	4	1	1100	3	N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	4	1	1122	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	4	1	1124	3	N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	4	1	1153	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	4	1	1149	3	N	-0-					-0-
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	4	1	1136	3	N	-0-					-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

01	620	N	479	-0-	-141	-0-	2	1	477	3	Y	-0-					14
02	464	N	461	-0-	-3	-0-	2	1	459	3	Y	-0-					14
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					14
04	450	N	350	-0-	-100	-0-	1	1	349	3	Y	-0-					14
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	2	1	488	3	Y	-0-					14
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					14

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

01	775	N	755	-0-	-20	-0-	3	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	700	-0-	-25	-0-	2	1	698	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	612	-0-	-108	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	628	-0-	-116	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	557	-0-	-23	-0-	2	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	570	3	Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	2	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	2	1	559	3	Y	-0-					-0-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

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

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1	13	1			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-

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

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 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
01	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1438	3	13	9	Y	12	29	1			5
02	1479	N	1409	-0-	-70	-0-	1397	3	12	9	Y	11	2	1			14
03	1457	N	1032	-0-	-425	-0-	1031	3	1	9	Y	1	15	1			-0-
04	1410	N	1183	-0-	-227	-0-	1180	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	1344	3	2	9	Y	2					2
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	3	1	9	Y	1					3

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	368	-0-	-9	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	201	-0-	-129	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	7	1	2084	3	Y	10	25	1			5
							11	9									
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	6	1	1964	3	Y	13	1	1			17
							14	9									
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	7	1	2111	3	Y	4	16	1			5
							4	9									
04	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	7	1	1936	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
05	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	8	1	2023	3	Y	5					9
							6	9									
06	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	6	1	1951	3	Y	5					14
							6	9									

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	4	1	1124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	3	1	1067	3	Y	3					3
							3	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	4	1	1118	3	Y	2					5
							2	9									
04	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	4	1	1056	3	Y	-0-					5
05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	4	1	1074	3	Y	5					10
							6	9									
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	3	1	1077	3	Y	5					15
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 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
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	88	3			N	-0-			-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	N	-0-			-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-			-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 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
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			8
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			8
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			8
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			8
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			8
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	1	1	234	3	Y	-0-			-0-
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	1	1	214	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	1	1	223	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	1	1	227	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	Y	-0-			-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	-0-			-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

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

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
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	N	-0-			-0-
02	580	N	559	-0-	-21	-0-	2	1	557	3	N	-0-			-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	N	-0-			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	2	1	581	3	N	-0-			-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	N	-0-			-0-
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	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
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	3	1	1000	3	N	-0-			-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	3	1	949	3	N	-0-			-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	3	1	1007	3	N	-0-			-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	3	1	927	3	N	-0-			-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	4	1	979	3	N	-0-			-0-
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	3	1	938	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, 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
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	Y	2					7
							2	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	Y	5					12
							6	9									
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	5					17
							6	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					17
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	2	1	634	3	Y	5					22
							6	9									
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	2	1	614	3	Y	5					27
							6	9									

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
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	1	1	262	3	N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	3	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	N	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	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
01	1054	N	955	-0-	-99	-0-	3	1	952	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	831	-0-	-155	-0-	3	1	828	3	Y	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	5	1	1348	3	Y	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	5	1	1501	3	Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	6	1	1511	3	Y	-0-					-0-
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	5	1	1465	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					2
02	58	N	22	-0-	-36	-0-	22	3			Y	-0-					2
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					2
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					2
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					2
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					2

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	1	1	353	3	Y	-0-					3
02	348	N	330	-0-	-18	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					3
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					3
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					3
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					3
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					3

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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 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
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					1
02	348	N	324	-0-	-24	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					1
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	1	1	344	3	Y	-0-					1
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					1
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					1
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					1

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 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
01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	3	1	985	3	Y	-0-					10
02	986	N	925	-0-	-61	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					10
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	4	1	1050	3	Y	-0-					10
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	936	3	Y	-0-					10
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	4	1	1046	3	Y	-0-					10
*06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	3	1	1030	3	Y	-0-					10

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 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
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	1	1	353	3	Y	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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-

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

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	4	1	1081	3	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1093	-0-	-67	-0-	3	1	1014	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	4	1	1148	3	Y	16	3	1			14
							18	9									
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	4	1	1088	3	Y	21					35
							23	9									
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	4	1	1095	3	Y	20					55
							22	9									
06	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	3	1	1032	3	Y	7					62
							8	9									

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	2	1	962	3	Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	2	1	815	3	Y	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	2	1	920	3	Y	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	2	1	884	3	Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	936	3	Y	-0-					-0-
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	2	1	898	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	2	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	2	1	547	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	2	1	532	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					9
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	3	Y	-0-					9
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	1	1	420	3	Y	-0-					9
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	3	Y	-0-					9
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					9
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					9

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					2
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	2	1	585	3	Y	-0-					2
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	2	1	635	3	Y	-0-					2
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	2	1	606	3	Y	-0-					2
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					2
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	2	1	613	3	Y	-0-					2

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

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
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	4	1	1030	3	Y	-0-			-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	3	1	937	3	Y	-0-			-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	1021	3	Y	-0-			-0-
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	3	1	971	3	Y	-0-			-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	4	1	1012	3	Y	-0-			-0-
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	3	1	947	3	Y	-0-			-0-

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	N	-0-			-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	N	-0-			-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	1	1	394	3	N	-0-			-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	1	1	378	3	N	-0-			-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	1	1	385	3	N	-0-			-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	1	1	364	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

01	T. A.		230	-0-	230	840	1	1	229	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		207	-0-	207	1047	1	1	206	3	Y	-0-			-0-
03	1264	X	217	-0-	-1047	-0-	1	1	216	3	Y	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	1	1	188	3	Y	-0-			-0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

01	713	N	648	-0-	-65	-0-	2	1	646	3	Y	-0-			-0-
02	667	N	599	-0-	-68	-0-	1	1	598	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	2	1	641	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	530	-0-	-100	-0-	1	1	529	3	Y	-0-			-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	2	1	672	3	Y	-0-			-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	1	1	579	3	Y	-0-			-0-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

01	465	N	434	-0-	-31	-0-	2	1	432	3	Y	-0-			-0-
02	406	N	405	-0-	-1	-0-	1	1	404	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	1	1	429	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	2	1	414	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	2	1	423	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	1	1	412	3	Y	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	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

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 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
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	574	3	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	2	1	714	3	Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-					-0-
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	1	1	589	3	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	3	1	899	3	N	-0-					-0-
02	870	N	856	-0-	-14	-0-	3	1	853	3	N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	3	1	890	3	N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	3	1	928	3	N	-0-					-0-
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	3	1	889	3	N	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	320	3	Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					-0-

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
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	Y	2					2
							2	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	1	1	468	3	Y	2					4
							2	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	3	Y	-0-					4
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	1	1	467	3	Y	-0-					4
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	452	3	Y	-0-					4

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
01	496	N	359	-0-	-137	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					6
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					6
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	2	1	491	3	Y	-0-					6
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					6
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					6
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	Y	-0-					6

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	4	1	1058	3	Y	-0-					1
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-					1
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	3	1	1037	3	Y	-0-					1
04	1020	N	991	-0-	-29	-0-	4	1	987	3	Y	-0-					1
05	1116	N	977	-0-	-139	-0-	4	1	973	3	Y	-0-					1
06	1020	N	910	-0-	-110	-0-	3	1	907	3	Y	-0-					1

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 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
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	2	1	659	3	Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	2	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	3	1	698	3	Y	-0-					-0-
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	668	3	Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 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
01	992	N	967	-0-	-25	-0-	3	1	964	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	909	-0-	-19	-0-	3	1	906	3	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	3	1	987	3	Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	3	1	965	3	Y	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	4	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	Y	-0-					-0-

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

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	2	1	699	3	Y	-0-			-0-
02	667	N	642	-0-	-25	-0-	2	1	640	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	2	1	697	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	2	1	677	3	Y	-0-			-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	3	1	695	3	Y	-0-			-0-
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	2	1	677	3	Y	-0-			-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	2	1	619	3	Y	-0-			-0-
02	609	N	580	-0-	-29	-0-	2	1	578	3	Y	-0-			-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	2	1	623	3	Y	-0-			-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-			-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-			-0-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	Y	-0-			-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 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
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	867	3	Y	-0-			5
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	Y	-0-			5
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	3	1	809	3	Y	-0-			5
04	840	N	658	-0-	-182	-0-	2	1	656	3	Y	-0-			5
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	826	3	Y	-0-			5
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	2	1	730	3	Y	-0-			5

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
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	2	1	949	3	Y	-0-			-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	2	1	935	3	Y	5			5
							6	9							
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	2	1	907	3	Y	-0-			5
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	2	1	853	3	Y	-0-			5
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	2	1	879	3	Y	-0-			5
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	2	1	859	3	Y	-0-			5

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
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	215	1	1693	3	Y	-0-			-0-
02	1769	N	1657	-0-	-112	-0-	191	1	1466	3	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	142	1	1360	3	Y	-0-			-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	146	1	1750	3	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	1519	3			Y	-0-			-0-
*06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	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
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	N	-0-			-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	3	N	-0-			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	N	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	3	N	-0-			-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	298	3	N	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	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, 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
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	174	N	110	-0-	-64	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

01	465	N	444	-0-	-21	-0-	56	1	388	3	Y	-0-					10
02	406	N	388	-0-	-18	-0-	45	1	343	3	Y	-0-					10
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	Y	9	18	1			1
							10	9									
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	32	1	381	3	Y	-0-					1
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5					6
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	421	3	2	9	Y	2					8

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	1	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	1	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	3	Y	-0-					-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	1	1	456	3	Y	-0-					-0-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

01	930	N	905	-0-	-25	-0-	114	1	778	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
02	899	N	884	-0-	-15	-0-	100	1	767	3	Y	15					17
							17	9									
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	85	1	814	3	Y	13					30
							14	9									
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	69	1	833	3	Y	8					38
							9	9									
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1074	3	12	9	Y	11					49
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1306	3	9	9	Y	8					57

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	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, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 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
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					9
02	290	N	287	-0-	-3	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					9
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	1	1	300	3	Y	-0-					9
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					9
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					9
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					9

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	3	Y	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	4	1	1168	3	Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	4	1	1313	3	Y	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	4	1	1211	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	4	1	1167	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	4	1	1256	3	Y	-0-					-0-

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

01	992	N	922	-0-	-70	-0-	3	1	919	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	888	-0-	-11	-0-	3	1	885	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	3	1	901	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	887	-0-	-13	-0-	3	1	884	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	3	1	918	3	Y	-0-					-0-
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	3	1	893	3	Y	-0-					-0-

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	563	1	1318	3	Y	31	68	1			-0-
							34	9									
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	526	1	1210	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	562	1	1290	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	544	1	1236	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	563	1	1258	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	755	-0-	-1045	-0-	254	1	501	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	76	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	75	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	77	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	72	1	137	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	62	1	186	3	Y	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	60	1	185	3	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

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

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	3	1	1228	3	Y	-0-					16
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	3	1	1174	3	Y	-0-					16
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	3	1	1268	3	Y	20					36
							22	9									
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	3	1	1281	3	Y	-0-					36
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	4	1	1306	3	Y	17					53
							19	9									
*06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	3	1	1244	3	Y	7					60
							8	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	1	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	1	1	465	3	Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	1	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	1	1	454	3	Y	-0-					-0-

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

01	682	N	629	-0-	-53	-0-	134	1	495	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	628	-0-	-10	-0-	124	1	504	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	117	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	106	1	547	3	Y	-0-					-0-
*05	682	N	657	-0-	-25	-0-	62	1	595	3	Y	-0-					-0-
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	60	1	592	3	Y	-0-					-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

01	279	N	246	-0-	-33	-0-	1	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					-0-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	1	1	344	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
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	1	1	581	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	2	1	894	3	Y	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	4	1	1486	3	Y	-0-					-0-
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	3	1	1072	3	Y	-0-					-0-

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
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	1040	3	Y	7					8
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	909	3	Y	5					13
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	974	3	Y	5					18
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	1003	3	Y	3					21
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	1005	3	Y	1					22
06	960	N	888	-0-	-72	-0-	3 4	1 9	881	3	Y	4					26

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
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	701	-0-	-139	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-

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
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	235	-0-	-26	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	1	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	2	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	3	1	752	3	Y	-0-					-0-
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 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
01	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	374	1	792	3	Y	16					38
							18	9									
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	350	1	943	3	Y	1					39
							1	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	375	1	1000	3	Y	23					62
							25	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	363	1	985	3	Y	41	103	1			-0-
							45	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	375	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	362	1	985	3	Y	-0-					-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 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
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	3	Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	440	3	Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	6					6
							7	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	432	3	Y	2					8
							2	9									
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	421	3	Y	-0-					8

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	94	1	242	3	Y	19	7	1			34
							21	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	88	1	192	3	Y	6					40
							7	9									
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	94	1	302	3	Y	22					62
							24	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	91	1	272	3	Y	2					64
							2	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	94	1	304	3	Y	21					85
							23	9									
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	91	1	322	3	Y	9					94
							10	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 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
01	1700	N	923	-0-	-777	1951	2	1	909	3	Y	11					60
							12	9									
02	2810	N	859	-0-	-1951	-0-	2	1	851	3	Y	5					65
							6	9									
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	2	1	923	3	Y	4					69
							4	9									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	2	1	907	3	Y	7					76
							8	9									
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	3	1	934	3	Y	5					81
							6	9									
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	2	1	909	3	Y	-0-					81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 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
01	899	N	895	-0-	-4	-0-	3	1	892	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	811	-0-	-59	-0-	3	1	808	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	822	-0-	-108	-0-	3	1	819	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	3	1	785	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	3	1	800	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	705	-0-	-105	-0-	2	1	703	3	Y	-0-					-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	1	1	139	3	N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	1	1	142	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 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
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	1	1	273	3	N	-0-					-0-
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	1	1	251	3	N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	1	1	268	3	N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	1	1	268	3	N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	609	N	548	-0-	-61	-0-	2	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	2	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	638	3	Y	-0-					-0-
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-

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
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	341	-0-	-7	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	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
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	79	1	542	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	569	-0-	-11	-0-	66	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	59	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	45	1	537	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	3			Y	-0-					-0-

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

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
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	685	1	844	3	Y	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	643	1	1470	3	Y	21					21
							23	9									
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	689	1	2008	3	Y	15					36
							17	9									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	667	1	1864	3	Y	14	50	1			-0-
							15	9									
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	689	1	1849	3	Y	-0-					-0-
*06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	665	1	1652	3	Y	4					4
							4	9									

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

01	651	N	612	-0-	-39	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	579	-0-	-30	-0-	2	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	2	1	637	3	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	2	1	613	3	Y	-0-					-0-

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

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 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
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	390	3	N	-0-					-0-
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	3	N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	488	-0-	-132	-0-	2	1	486	3	N	-0-					-0-
02	493	N	460	-0-	-33	-0-	2	1	458	3	N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	2	1	538	3	N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	2	1	551	3	N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	2	1	559	3	N	-0-					-0-
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	1	539	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 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
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	700	3	Y	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					-0-
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	2	1	690	3	Y	-0-					23
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	2	1	674	3	Y	-0-					23
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	Y	-0-					23
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	2	1	688	3	Y	-0-					23
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	3	1	700	3	Y	-0-					23
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					23

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 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
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	49	-0-	-281	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

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
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	281	1	677	3	Y	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	263	1	541	3	Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	281	1	652	3	Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	272	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	282	1	709	3	Y	-0-					-0-
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	272	1	716	3	Y	-0-					-0-

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
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	2	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	513	-0-	-9	-0-	2	1	511	3	Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	2	1	582	3	Y	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	2	1	543	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	685	1	1051	3	Y	9					25
							10	9									
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	641	1	1071	3	Y	-0-					25
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	686	1	1430	3	Y	1					26
							1	9									
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	664	1	1349	3	Y	1					27
							1	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	686	1	1361	3	Y	24					51
							26	9									
06	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	663	1	1122	3	Y	6					57
							7	9									

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	3	1	893	3	N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	3	1	860	3	N	-0-					-0-
03	930	N	917	-0-	-13	-0-	3	1	914	3	N	-0-					-0-
04	870	N	850	-0-	-20	-0-	3	1	847	3	N	-0-					-0-
05	930	N	851	-0-	-79	-0-	3	1	848	3	N	-0-					-0-
06	900	N	800	-0-	-100	-0-	3	1	797	3	N	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	5	1	1330	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	3	1	1311	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	3	1	1282	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	4	1	1308	3	Y	1					1
							1	9									
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1259	3	Y	1					2
							1	9									

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	1	1	385	3	N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	1	1	382	3	N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	1	1	349	3	N	-0-					-0-

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

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
01	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1304	-0-	-1	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	3	1	1380	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	4	1	1310	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	4	1	1342	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	3	1	1320	3	Y	-0-					-0-

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
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-

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
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	399	-0-	-7	-0-	1	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	1	1	398	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	2	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	1	1	383	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
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	203	3	N	1	1	0			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	195	3	N	1	1	0			-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	230	3	N	1	1	0			-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	246	3	N	1	1	0			-0-
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	2	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	2	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	2	1	555	3	Y	-0-					-0-
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	6	15	1			3
							7	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	Y	7					14
							8	9									
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	6	18	1			2
							7	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	932	3	Y	4					6
							4	9									
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	914	3	Y	2					8
							2	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
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	1	1	272	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	1	271	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	1	1	275	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	274	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

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
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	9	1	2738	3	Y	12	45	1			12
							13	9									
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	9	1	2659	3	Y	21	2	1			31
							23	9									
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	9	1	2692	3	Y	10	29	1			12
							11	9									
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	10	1	2674	3	Y	11	19	1			4
							12	9									
05	2883	X	2796	-0-	-87	-0-	10	1	2773	3	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
06	2790	X	2520	-0-	-270	-0-	8	1	2502	3	Y	9					9
							10	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
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	157	1	235	2	Y	-0-					9
							718	3									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	147	1	228	2	Y	-0-					9
							695	3									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	157	1	240	2	Y	-0-					9
							733	3									
04	1080	N	862	-0-	-218	-0-	153	1	709	3	Y	-0-					9
05	1116	N	878	-0-	-238	-0-	158	1	720	3	Y	-0-					9
06	1080	N	838	-0-	-242	-0-	152	1	686	3	Y	-0-					9

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

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
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	3	N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	2	1	518	3	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	2	1	491	3	N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	2	1	482	3	N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	2	1	470	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
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	1	1	442	3	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	1	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	3	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	3	Y	-0-					-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	452	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
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	1	1	380	3	Y	-0-					7
02	377	N	343	-0-	-34	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					7
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	1	1	362	3	Y	-0-					7
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					7
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	1	1	320	3	Y	-0-					7
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					7

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
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	335	-0-	-71	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	142	-0-	-106	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					3
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					3
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	1	1	220	3	Y	-0-					3
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					3
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

01	1700	N	1183	-0-	-517	3100	4	1	1179	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1084	-0-	-1816	1284	4	1	1080	3	Y	-0-					-0-
03	2447	N	1163	-0-	-1284	-0-	4	1	1159	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	4	1	1119	3	Y	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	4	1	1158	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	4	1	1116	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	3	1	910	3	N	-0-					2
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	3	1	848	3	N	-0-					2
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	3	1	902	3	N	-0-					2
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	3	1	880	3	N	-0-					2
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	908	3	N	-0-					2
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	3	1	874	3	N	-0-					2

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

01	527	N	382	-0-	-145	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	1	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	358	-0-	-152	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	4	1	1137	3	Y	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	4	1	1148	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	4	1	1099	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	4	1	1133	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	4	1	1079	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. 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
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	4	1	1310	3	Y	-0-	30	1			-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	916	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	3	1	986	3	Y	13					13
							14	9									
04	1230	N	639	-0-	-591	-0-	2	1	637	3	Y	-0-					13
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	4	1	964	3	Y	-0-					13
06	960	N	653	-0-	-307	-0-	2	1	649	3	Y	2					15
							2	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
01	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	4	1	1614	3	Y	20	11	1			9
							22	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	4	1	1582	3	Y	48	1	1			56
							53	9									
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	4	1	1754	3	Y	2					58
							2	9									
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	5	1	1732	3	Y	2					60
							2	9									
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	5	1	1851	3	Y	2					62
							2	9									
06	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	4	1	1676	3	Y	1					63
							1	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
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	2	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	598	-0-	-11	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	2	1	659	3	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	2	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	3	1	690	3	Y	-0-					-0-
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	2	1	674	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
01	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	9	1	2671	3	Y	-0-					-0-
02	2668	X	2597	-0-	-71	-0-	8	1	2589	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	9	1	2654	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2249	-0-	-331	-0-	8	1	2241	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2508	-0-	-282	-0-	9	1	2499	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2346	-0-	-234	-0-	8	1	2338	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	3	N	-0-			-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	N	-0-			-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	3	N	-0-			-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	N	-0-			-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	N	-0-			-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	1	1	357	3	N	-0-			-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

01	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	6	1	1699	3	N	-0-			-0-
02	1711	N	1678	-0-	-33	-0-	5	1	1673	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	6	1	1796	3	N	-0-			-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	6	1	1691	3	N	-0-			-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	7	1	1792	3	N	-0-			-0-
06	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	6	1	1687	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

01	837	N	628	-0-	-209	-0-	2	1	626	3	N	-0-			-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	3	1	988	3	N	-0-			-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	3	1	998	3	N	-0-			-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	3	1	915	3	N	-0-			-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	4	1	1036	3	N	-0-			-0-
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	3	1	997	3	N	-0-			-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

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

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	113	3	36	9	Y	33	51 1		-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	Y	3	3 1		-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-			-0-

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

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	330	-0-	330	330	1	1	329	3	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

01	1700	N	600	-0-	-1100	794	2	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	569	-0-	-794	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	2	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	2	1	594	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	N	-0-					-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	2	1	507	3	Y	-0-					-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	1	1	431	3	Y	-0-					-0-

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	4	1	1072	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1044	-0-	-58	-0-	3	1	1041	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	4	1	1106	3	Y	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	4	1	1062	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	4	1	1091	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	4	1	1071	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
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	3	1	861	3	Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	3	1	768	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	3	1	748	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	728	-0-	-112	-0-	3	1	725	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	716	-0-	-121	-0-	3	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	632	-0-	-88	-0-	2	1	630	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
01	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1619	3	9	9	Y	8	15	1			5
02	1566	N	1510	-0-	-56	-0-	1498	3	12	9	Y	11	1	1			15
03	1674	N	1235	-0-	-439	-0-	1232	3	3	9	Y	3	14	1			4
04	1560	N	1334	-0-	-226	-0-	1328	3	6	9	Y	5					9
05	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1574	3	8	9	Y	7	16	1			-0-
*06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-

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
01	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	4	1	1245	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1177	-0-	-41	-0-	4	1	1173	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	4	1	1254	3	Y	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	4	1	1210	3	Y	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	5	1	1267	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	4	1	1206	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
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	991	3	Y	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	3	1	941	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	976	-0-	-16	-0-	3	1	973	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	958	-0-	-2	-0-	3	1	955	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	4	1	966	3	Y	-0-					-0-
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	3	1	931	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
01	5146	X	4337	-0-	-809	-0-	691	1	3646	3	Y	-0-			-0-
02	4814	X	4061	-0-	-753	-0-	646	1	3415	3	Y	-0-			-0-
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	694	1	4813	3	Y	-0-			-0-
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	671	1	4208	3	Y	-0-			-0-
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	693	1	3911	3	Y	-0-			-0-
06	5340	X	4550	-0-	-790	-0-	670	1	3880	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
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	-0-			-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	Y	-0-			-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	1	1	324	3	Y	-0-			-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	-0-			-0-
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	Y	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	1	1	388	3	Y	-0-			2
02	464	N	222	-0-	-242	-0-	1	1	221	3	Y	-0-			2
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	2	1	612	3	Y	-0-			2
04	630	X	299	-0-	-331	-0-	1	1	298	3	Y	-0-			2
05	651	X	639	-0-	-12	-0-	2	1	637	3	Y	-0-			2
06	600	X	265	-0-	-335	-0-	1	1	264	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	3	N	-0-			-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	N	-0-			-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	3	N	-0-			-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	3	1	773	3	N	-0-			-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	3	1	881	3	N	-0-			-0-
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	3	1	767	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
01	4154	X	4113	-0-	-41	-0-	14	1	4075	3	Y	22					48
							24	9									
02	3886	X	3388	-0-	-498	-0-	11	1	3356	3	Y	19					67
							21	9									
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	14	1	4171	3	Y	18					85
							20	9									
04	3990	X	3778	-0-	-212	-0-	13	1	3750	3	Y	14	99	1			-0-
							15	9									
05	4123	X	3949	-0-	-174	-0-	15	1	3934	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	12	1	3743	3	Y	6					6
							7	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
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	1	1	401	3	Y	41	11	1			30
							45	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	21	1	1			50
							23	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	456	3	Y	20					70
							22	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	1	1	445	3	Y	27					97
							30	9									
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	453	3	Y	12					109
							13	9									
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	1	1	454	3	Y	16					125
							18	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
01	837	N	371	-0-	-466	-0-	1	1	370	3	Y	-0-					1
02	754	N	2	-0-	-752	-0-	2	3			Y	-0-					1
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	N	-0-					-0-
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	1	1	302	3	N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	1	1	339	3	N	-0-					-0-
04	330	N	223	-0-	-107	-0-	1	1	222	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	1	1	298	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
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	2	1	419	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	1	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	1	1	414	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
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	3	Y	-0-					-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	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
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	730	3	Y	-0-					-0-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-

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
01	682	N	598	-0-	-84	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	479	-0-	-14	-0-	1	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	2	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	2	1	547	3	Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	2	1	532	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	492	-0-	-78	-0-	1	1	491	3	Y	-0-					-0-

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
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	4	1	1061	3	Y	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	4	1	1090	3	Y	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	4	1	1013	3	Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	4	1	1017	3	Y	-0-					-0-
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	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
01	1700	N	1375	-0-	-325	3626	5	1	1370	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1361	-0-	-1539	2087	4	1	1357	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1518	-0-	-1582	505	5	1	1513	3	Y	-0-					-0-
04	1924	N	1419	-0-	-505	-0-	5	1	1414	3	Y	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	6	1	1483	3	Y	-0-					-0-
*06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	5	1	1429	3	Y	-0-					-0-

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
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	5	1	1379	3	Y	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	19					19
							21	9									
03	1302	N	1023	-0-	-279	-0-	3	1	1020	3	Y	-0-	1	5			18
04	1350	N	1067	-0-	-283	-0-	4	1	1060	3	Y	3					21
							3	9									
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	4	1	1121	3	Y	3					24
							3	9									
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	4	1	1053	3	Y	-0-					24

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

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	60	1	409	3	Y	-0-					3
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	385	3	Y	-0-					3
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	45	1	433	3	Y	-0-					3
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					3
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					3
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					3

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 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
01	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	8	1	2282	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	2204	N	1904	-0-	-300	-0-	6	1	1897	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2356	N	1878	-0-	-478	-0-	6	1	1872	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1885	-0-	-365	-0-	7	1	1878	3	Y	-0-					-0-
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	8	1	2227	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3231	-0-	231	231	11	1	3220	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	2	1	529	3	N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	3	N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	3	N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	3	1	700	3	N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	N	-0-					-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	2	1	518	3	N	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	5	1	1363	3	N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	4	1	1279	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	5	1	1377	3	N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	5	1	1339	3	N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	5	1	1384	3	N	-0-					-0-
*06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	5	1	1372	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	2	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	462	-0-	-2	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	2	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	2	1	494	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	2	1	470	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	2	1	562	3	N	-0-					-0-
02	522	N	510	-0-	-12	-0-	2	1	508	3	N	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	2	1	552	3	N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	2	1	530	3	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	2	1	561	3	N	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	2	1	532	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

01	1700	N	2261	-0-	561	7343	8	1	2238	3	Y	14					47
							15	9									
02	2900	N	2088	-0-	-812	6531	7	1	2081	3	Y	-0-	47	1			-0-
03	3100	N	2253	-0-	-847	5684	7	1	2244	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3000	N	2092	-0-	-908	4776	7	1	2085	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2175	-0-	-925	3851	8	1	2167	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2144	-0-	-856	2995	7	1	2115	3	Y	20					20
							22	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	3	1	763	3	N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	2	1	709	3	N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	3	1	775	3	N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	3	1	757	3	N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	3	1	792	3	N	-0-					-0-
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	3	1	760	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
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	126	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	118	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	126	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	122	1	661	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	127	1	674	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	122	1	648	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
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	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
01	868	N	725	-0-	-143	-0-	2	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	3	Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	3	1	775	3	Y	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	3	1	746	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					-0-
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	3	1	754	3	Y	-0-					-0-

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
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	2	1	557	3	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	3	N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	2	1	581	3	N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	2	1	555	3	N	-0-					-0-

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
01	558	N	114	-0-	-444	-0-	89	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	232	N	63	-0-	-169	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

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

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
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	903	1	1632	3	Y	2					5
							2	9									
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	845	1	1693	3	Y	-0-					5
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	904	1	1833	3	Y	5					10
							6	9									
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	875	1	1916	3	Y	-0-					10
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	904	1	1948	3	Y	2					12
							2	9									
06	2640	X	2460	-0-	-180	-0-	874	1	1582	3	Y	4	16	1			-0-
							4	9									

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	4	1	1180	3	Y	1					2
							1	9									
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	3	1	903	3	Y	4					6
							4	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	3	1	852	3	Y	-0-					6
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	3	1	758	3	Y	-0-					6
05	899	N	709	-0-	-190	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					6
06	840	N	574	-0-	-266	-0-	2	1	572	3	Y	-0-					6

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

01	434	N	398	-0-	-36	-0-	1	1	397	3	N	-0-					-0-
02	406	N	366	-0-	-40	-0-	1	1	365	3	N	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	1	1	379	3	N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	1	1	365	3	N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	1	1	375	3	N	-0-					-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	360	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

01	1476	N	336	-0-	-1140	-0-	1	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	1	1	313	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	3			N	-0-			-0-
02	319	N	119	-0-	-200	-0-	119	3			N	-0-			-0-
03	248	N	152	-0-	-96	-0-	1	1	151	3	N	-0-			-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	N	-0-			-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-			-0-
06	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	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
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	3	1	792	3	N	-0-			-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	2	1	709	3	N	-0-			-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	2	1	735	3	N	-0-			-0-
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	3	1	743	3	N	-0-			-0-
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	3	1	742	3	N	-0-			-0-
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	2	1	731	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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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-

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
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	1	1	207	3	Y	-0-			-0-
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	1	1	165	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	1	1	179	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	1	1	203	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	1	1	128	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	1	1	153	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-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

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1426	N	743	-0-	-683	-0-	3	1	740	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	382	-0-	-952	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	588	-0-	-466	-0-	2	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	500	-0-	-220	-0-	2	1	498	3	Y	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	2	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	2	1	518	3	Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	3	1	886	3	Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	3	1	830	3	Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	893	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	867	3	Y	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	Y	-0-					-0-
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	3	1	899	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

01	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	6	1	1614	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	5	1	1590	3	Y	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	6	1	1734	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	5	1	1527	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	6	1	1673	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	5	1	1615	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

01	4464	X	3882	-0-	-582	-0-	13	1	3869	3	Y	-0-					2
02	4495	X	1886	-0-	-2609	-0-	5	1	1881	3	Y	-0-					2
03	4805	X	1721	-0-	-3084	-0-	4	1	1717	3	Y	-0-					2
04	4650	X	2106	-0-	-2544	-0-	6	1	2100	3	Y	-0-					2
05	4402	X	2280	-0-	-2122	-0-	6	1	2274	3	Y	-0-					2
06	3750	X	1858	-0-	-1892	-0-	5	1	1853	3	Y	-0-					2

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 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
01	992	N	850	-0-	-142	-0-	3	1	847	3	N	-0-					-0-
02	899	N	748	-0-	-151	-0-	2	1	746	3	N	-0-					-0-
03	868	N	726	-0-	-142	-0-	2	1	724	3	N	-0-					-0-
04	810	N	636	-0-	-174	-0-	2	1	634	3	N	-0-					-0-
05	806	N	580	-0-	-226	-0-	2	1	578	3	N	-0-					-0-
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	2	1	547	3	Y	-0-					3
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	3	Y	-0-					3
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	1	1	421	3	Y	-0-					3
04	540	N	372	-0-	-168	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					3
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	2	1	394	3	Y	-0-					3
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	1	1	376	3	Y	-0-					3

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

01	868	N	228	-0-	-640	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					12
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	16	16	1			12
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	1	1			12
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

01	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	5 12	1 9	1592	3	Y	11					27
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	1478	3	Y	8	35	1			-0-
03	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	5 4	1 9	1429	3	Y	4	1	1			3
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	1562	3	Y	7					10
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	6	1	1614	3	Y	-0-					10
*06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	5	1	1571	3	Y	-0-					10

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

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	5	1	1352	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1273	-0-	-119	-0-	4	1	1259	3	Y	9					9
							10	9									
03	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	5	1	1348	3	Y	15					24
							17	9									
04	1320	N	1	-0-	-1319	-0-	1	3			Y	-0-	24	1			-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	1	1	163	3	N	-0-					1
02	203	N	132	-0-	-71	-0-	132	3			N	-0-					1
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					1
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	1	1	147	3	N	-0-					1
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	1	1	134	3	N	-0-					1
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					1

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-

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
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	1	1	424	3	N	-0-					2
02	406	N	386	-0-	-20	-0-	1	1	385	3	N	-0-					2
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	1	1	345	3	N	-0-					2
04	420	N	369	-0-	-51	-0-	1	1	368	3	N	-0-					2
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	1	1	349	3	N	-0-					2
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	N	-0-					2

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	525	-0-	-33	-0-	2	1	493	3	Y	27	64	1			-0-
							30	9									
02	522	N	449	-0-	-73	-0-	1	1	445	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	2	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	285	-0-	-180	-0-	1	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	1	1	376	3	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 #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 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
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	406	1	972	3	Y	8					38
							9	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	380	1	941	3	Y	12					50
							13	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	393	1	885	3	Y	7					57
							8	9									
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	368	1	990	3	Y	12	69	1			-0-
							13	9									
05	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	407	1	975	3	Y	-0-					-0-
*06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	393	1	993	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	6	1	1641	3	N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	5	1	1557	3	N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	6	1	1658	3	N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	6	1	1622	3	N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	6	1	1666	3	N	-0-					-0-
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	5	1	1605	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	3	1	800	3	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	2	1	732	3	N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	3	1	804	3	N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	3	1	776	3	N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	3	1	799	3	N	-0-					-0-
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	3	1	766	3	N	-0-					-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	9	1	2696	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2404	-0-	-3	-0-	8	1	2396	3	Y	-0-					-0-
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	9	1	2721	3	Y	-0-					-0-
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	10	1	2695	3	Y	-0-					-0-
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	10	1	2771	3	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2554	-0-	-86	-0-	8	1	2546	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

01	713	N	686	-0-	-27	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					12
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	2	1	658	3	Y	-0-					12
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	2	1	715	3	Y	-0-					12
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					12
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	3	1	733	3	Y	-0-					12
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	2	1	678	3	Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	2	1	672	3	N	-0-					-0-
02	667	N	582	-0-	-85	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-
03	682	N	562	-0-	-120	-0-	2	1	560	3	N	-0-					-0-
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	2	1	587	3	N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	N	-0-					-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	2	1	567	3	N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	2	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	2	1	771	3	Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	Y	17					17
							19	9									
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	2	1	725	3	Y	-0-					17
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	2	1	762	3	Y	1					18
							1	9									
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	2	1	731	3	Y	3					21
							3	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	2	1	395	3	Y	-0-					-0-
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	Y	-0-					20
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	Y	-0-					20
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	452	3	Y	-0-					20
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					20
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	3	Y	-0-					20
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	3	Y	-0-					20

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
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	2	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	694	-0-	-31	-0-	2	1	692	3	Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	785	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	2	1	677	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	574	-0-	-170	-0-	2	1	572	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	621	-0-	-129	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-

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
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	3	N	-0-					-0-
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	2	1	492	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1700	N	547	-0-	-1153	512	2	1	545	3	Y	-0-					-0-
02	1020	N	508	-0-	-512	-0-	2	1	506	3	Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	2	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	2	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	2	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	2	1	517	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
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	2	1	577	3	N	-0-					-0-
02	551	N	550	-0-	-1	-0-	2	1	548	3	N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	2	1	585	3	N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	2	1	542	3	N	-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
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	4	1	1229	3	Y	-0-					1
02	1160	N	1071	-0-	-89	-0-	3	1	1068	3	Y	-0-					1
03	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	4	1	1161	3	Y	-0-					1
04	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	4	1	1104	3	Y	-0-					1
05	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	4	1	1120	3	Y	-0-					1
06	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	4	1	1088	3	Y	-0-					1

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
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	1	1	401	3	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	2	1	434	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	1	1	398	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
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					3
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	Y	-0-					3
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	635	3	Y	3					6
							3	9									
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	2	1	588	3	Y	2					8
							2	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	2	1	652	3	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	2	1	619	3	Y	1					1
							1	9									

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		481	-0-	481	597	2	1	479	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

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
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

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
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	3	1	793	3	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	3	1	790	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	3	1	768	3	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	785	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	3	1	764	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

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
01	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	8	1	2344	3	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2120	-0-	-113	-0-	7	1	2113	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2270	-0-	-117	-0-	8	1	2262	3	Y	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	8	1	2353	3	Y	-0-					-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	9	1	2314	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1820	-0-	-370	-0-	6	1	1814	3	Y	-0-					-0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

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
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	1	1	358	3	N	-0-					-0-
02	348	N	334	-0-	-14	-0-	1	1	333	3	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	N	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	7	1	1836	3	N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	1	1	358	3	N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	1	1	336	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

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
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	370	3	Y	3					3
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	699	3	Y	2					5
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	3	Y	-0-					5
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	643	3	Y	1					6
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	573	3	Y	2					8
06	390	N	300	-0-	-90	-0-	1	1	299	3	Y	-0-					8

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
01	1700	N	1359	-0-	-341	3571	5	1	1317	3	Y	34					34
							37	9									
02	2900	N	1222	-0-	-1678	1893	4	1	1218	3	Y	-0-					34
03	3100	N	1275	-0-	-1825	68	4	1	1252	3	Y	17	51	1			-0-
							19	9									
04	1251	N	1183	-0-	-68	-0-	4	1	1179	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	5	1	1222	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	4	1	1177	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
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	7	1	2025	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1715	-0-	-199	-0-	6	1	1709	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	7	1	1963	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	1980	N	1802	-0-	-178	-0-	6	1	1796	3	Y	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	7	1	1929	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1795	-0-	-155	-0-	6	1	1789	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	3	N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	3	N	-0-					-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

01	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	7	1	2112	3	Y	-0-					-0-
02	2088	N	2039	-0-	-49	-0-	7	1	2032	3	Y	-0-					-0-
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	7	1	2197	3	Y	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	7	1	2088	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	8	1	2149	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2068	-0-	-62	-0-	7	1	2061	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	2					7
							2	9									
02	812	N	763	-0-	-49	-0-	2	1	761	3	Y	-0-					7
03	868	N	468	-0-	-400	-0-	2	1	463	3	Y	3					10
							3	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	4	1	1016	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	3	1	811	3	Y	-0-					-0-
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	3	1	745	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	700	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	604	-0-	-34	-0-	1	1	603	3	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	2	1	690	3	Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	2	1	658	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	574	-0-	-116	-0-	1	1	573	3	Y	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	1	1	209	3	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	1	1	206	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
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	3	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	3	N	-0-					-0-
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	9	1	2765	3	Y	-0-					-0-
02	2378	N	2251	-0-	-127	-0-	7	1	2244	3	Y	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	8	1	2558	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2378	-0-	-412	-0-	8	1	2370	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2666	-0-	-93	-0-	10	1	2656	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2487	-0-	-183	-0-	8	1	2479	3	Y	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3 13	1 9	885	3	Y	12					27
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	3 20	1 9	805	3	Y	18	45	1			-0-
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	3 9	1 9	874	3	Y	8	2	1			6
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	865	3	Y	5					11
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	898	3	Y	1					12
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	3	1	862	3	Y	-0-					12

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	5	1	1435	3	Y	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	4	1	1113	3	Y	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	5	1	1631	3	Y	1					1
							1	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	5	1	1491	3	Y	1					2
							1	9									
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	5	1	1287	3	Y	1					3
							1	9									
06	1560	N	1299	-0-	-261	-0-	4	1	1295	3	Y	-0-					3

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

01	341	N	294	-0-	-47	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	277	-0-	-13	-0-	1	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	1	1	284	3	Y	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

01	12634	X	3471	-0-	-9163	-0-	691	1	2780	3	Y	-0-					-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	647	1	2700	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	691	1	2837	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3347	-0-	-13	-0-	670	1	2677	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3368	-0-	-197	-0-	692	1	2676	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3087	-0-	-363	-0-	668	1	2419	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 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
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	3	1	728	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	684	-0-	-12	-0-	2	1	682	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	2	1	730	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	703	-0-	-17	-0-	3	1	700	3	Y	-0-					-0-
05	744	X	720	-0-	-24	-0-	3	1	717	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	707	-0-	-13	-0-	2	1	705	3	Y	-0-					-0-

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
01	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	5	1	1548	3	Y	-0-					16
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	5	1	1485	3	Y	17					33
							19	9									
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	5	1	1581	3	Y	7					40
							8	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	5	1	1530	3	Y	1	39	1			2
							1	9									
05	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	6	1	1573	3	Y	-0-					2
06	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	5	1	1450	3	Y	2					4
							2	9									

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
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	509	-0-	-13	-0-	2	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	2	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	2	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	2	1	515	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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	5	1	1606	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1503	-0-	-34	-0-	5	1	1498	3	Y	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	5	1	1618	3	Y	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	6	1	1601	3	Y	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	6	1	1652	3	Y	-0-					-0-
*06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	5	1	1598	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
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-

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

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
01	1700	N	635	-0-	-1065	873	2	1	633	3	Y	-0-					3
02	1430	N	557	-0-	-873	-0-	2	1	555	3	Y	-0-					3
03	651	N	552	-0-	-99	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					3
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	2	1	557	3	Y	-0-					3
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					3
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	2	1	491	3	Y	-0-					3

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
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	2	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	1	1	280	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
01	1700	N	491	-0-	-1209	230	2	1	489	3	Y	-0-					-0-
02	681	N	451	-0-	-230	-0-	1	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	2	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	2	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	2	1	454	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
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	131	1	2129	3	Y	5					5
							6	9									
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	122	1	1960	3	Y	-0-					5
03	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	131	1	1985	3	Y	-0-					5
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	128	1	2117	3	Y	2					7
							2	9									
05	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	132	1	2088	3	Y	1					8
							1	9									
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	127	1	1978	3	Y	-0-					8

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
01	961	N	932	-0-	-29	-0-	3	1	929	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	880	-0-	-19	-0-	3	1	877	3	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	3	1	943	3	Y	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	3	1	905	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	911	-0-	-19	-0-	3	1	908	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	3	1	863	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
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	3	1	1044	3	Y	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	2	1	967	3	Y	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	3	1	1044	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	3	1	999	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	3	1	999	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	936	-0-	-84	-0-	2	1	934	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	5	1	1328	3	Y	-0-					3
02	1305	N	960	-0-	-345	-0-	3	1	957	3	Y	-0-					3
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	5	1	1431	3	Y	-0-					3
04	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	4	1	1136	3	Y	-0-					3
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	4	1	1121	3	Y	-0-					3
06	1380	N	1096	-0-	-284	-0-	4	1	1092	3	Y	-0-					3

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
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	3	1	890	3	Y	-0-					12
02	841	N	837	-0-	-4	-0-	3	1	828	3	Y	5					17
							6	9									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	3	1	930	3	Y	-0-					17
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	3	1	891	3	Y	-0-					17
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	3	1	902	3	Y	-0-					17
06	900	N	866	-0-	-34	-0-	3	1	857	3	Y	5					22
							6	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
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	909	3	Y	6					11
							7	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	2	1	743	3	Y	4					15
							4	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	2	1	674	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
04	840	N	378	-0-	-462	-0-	1	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	288	-0-	-518	-0-	1	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	450	-0-	-210	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					-0-

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
01	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	4	1	1131	3	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1057	-0-	-16	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	4	1	1132	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	4	1	1088	3	Y	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	4	1	1165	3	Y	-0-					-0-
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	4	1	1110	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
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	618	3	Y	4					10
							4	9									
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	2	1	594	3	Y	-0-					1
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					1
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	2	1	599	3	Y	-0-					1

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

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
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	3	1	950	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	3	1	894	3	Y	-0-					9
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	3	1	939	3	Y	1					10
							1	9									
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	3	1	896	3	Y	-0-					10
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	4	1	1010	3	Y	-0-					10
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	3	1	960	3	Y	-0-					10

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
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	3	1	907	3	Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	3	1	840	3	Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	3	1	923	3	Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	3	1	910	3	Y	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	3	1	930	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	3	1	891	3	Y	-0-					-0-

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
01	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	5	1	1365	3	Y	9					9
							10	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	4	1	1298	3	Y	11					20
							12	9									
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	5	1	1422	3	Y	14					34
							15	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	5	1	1388	3	Y	4	38	1			-0-
							4	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	5	1	1447	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	4	1	1333	3	Y	-0-					-0-

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
01	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	4	1	1249	3	Y	1	21	1			1
							1	9									
02	1189	N	1173	-0-	-16	-0-	4	1	1163	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
03	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	4	1	1250	3	Y	4					9
							4	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	4	1	1218	3	Y	4					13
							4	9									
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	5	1	1264	3	Y	-0-					13
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	4	1	1229	3	Y	-0-					13

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
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	2	1	676	3	Y	-0-					17
02	725	N	495	-0-	-230	-0-	2	1	493	3	Y	-0-					17
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					17
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	2	1	540	3	Y	-0-					17
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	2	1	544	3	Y	-0-					17
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	2	1	647	3	Y	-0-					17

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

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
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	4	1	1282	3	Y	-0-					35
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	4	1	1206	3	Y	-0-					35
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	4	1	1264	3	Y	-0-					35
04	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	4	1	1186	3	Y	6	41	1			-0-
							7	9									
05	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	5	1	1272	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	4	1	1204	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	3	1	916	3	Y	11					28
							12	9									
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	3	1	849	3	Y	13					41
							14	9									
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	3	1	877	3	Y	-0-	36	1			5
04	900	N	814	-0-	-86	-0-	3	1	801	3	Y	9					14
							10	9									
05	930	N	812	-0-	-118	-0-	3	1	797	3	Y	11					25
							12	9									
06	840	N	769	-0-	-71	-0-	3	1	764	3	Y	2	24	1			3
							2	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	961	N	377	-0-	-584	-0-	1	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	349	-0-	-405	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	449	-0-	-233	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	1	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	1	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	1	1	363	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	868	N	853	-0-	-15	-0-	3	1	850	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	504	-0-	-308	-0-	2	1	502	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	322	-0-	-546	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	125	-0-	-715	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	130	-0-	-397	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	125	-0-	-175	-0-	125	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	5	1	1486	3	Y	12	22	1			-0-
							13	9									
02	1508	N	1326	-0-	-182	-0-	4	1	1314	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
03	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	3	1	1040	3	Y	10					16
							11	9									
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	6	1	1795	3	Y	7	20	1			3
							8	9									
05	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	4	1	1154	3	Y	2					5
							2	9									
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	5	1	1431	3	Y	7					12
							8	9									

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

01	1700	N	812	-0-	-888	1611	3	1	806	3	Y	3					15
							3	9									
02	2380	N	769	-0-	-1611	-0-	3	1	766	3	Y	-0-					15
03	868	N	807	-0-	-61	-0-	3	1	804	3	Y	-0-					15
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	3	1	769	3	Y	-0-					15
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	3	1	781	3	Y	-0-					15
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	3	1	750	3	Y	-0-					15

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	2	1	509	3	N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	476	3	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	2	1	512	3	N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	2	1	479	3	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	2	1	494	3	N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	2	1	474	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

01	1700	N	1105	-0-	-595	2181	4	1	1101	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	894	-0-	-2006	175	3	1	891	3	Y	-0-					-0-
03	1297	N	1122	-0-	-175	-0-	4	1	1118	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	4	1	1011	3	Y	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	4	1	1104	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	3	1	1024	3	Y	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

01	341	N	293	-0-	-48	-0-	1	1	292	3	N	-0-					-0-
02	319	N	272	-0-	-47	-0-	1	1	271	3	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	1	1	266	3	N	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	4	1	1261	3	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	4	1	1122	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	984	-0-	-246	-0-	4	1	980	3	Y	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	4	1	1067	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	984	-0-	-96	-0-	3	1	981	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

01	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	3	1	1275	3	Y	10	1	1			9
							11	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	4	1	1340	3	Y	13					22
							14	9									
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	7	1	1998	3	Y	3					25
							3	9									
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	8	1	2109	3	Y	10	33	1			2
							11	9									
05	1457	N	785	-0-	-672	-0-	3	1	782	3	Y	-0-					2
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	4	1	1621	3	Y	-0-					2

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					2
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					2
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					2
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					2
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					2
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					2

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

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
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	1	1	371	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	8	1	2394	3	Y	-0-					-0-
02	2262	N	2255	-0-	-7	-0-	7	1	2248	3	Y	-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	8	1	2401	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2298	-0-	-12	-0-	8	1	2290	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2395	-0-	-23	-0-	9	1	2386	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	8	1	2329	3	Y	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 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
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	1	1	390	3	Y	2					3
							2	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	8					11
							9	9									
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	412	3	Y	1					12
							1	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	9	1	2781	3	Y	-0-					4
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	8	1	2616	3	Y	-0-					4
03	2697	N	2553	-0-	-144	-0-	8	1	2545	3	Y	-0-					4
04	2670	N	2478	-0-	-192	-0-	9	1	2469	3	Y	-0-					4
05	2759	N	2466	-0-	-293	-0-	9	1	2457	3	Y	-0-					4
06	2460	N	2319	-0-	-141	-0-	8	1	2311	3	Y	-0-					4

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	406	N	384	-0-	-22	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			Y	-0-					-0-

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

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 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
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	2	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	490	-0-	-3	-0-	2	1	488	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	2	1	512	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	2	1	494	3	Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	2	1	532	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	2	1	494	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	412	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	388	1	1058	2	Y	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	412	1	1176	2	Y	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	403	1	1142	2	Y	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	416	1	1139	2	Y	-0-					-0-
*06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	406	1	1164	2	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

01	930	N	923	-0-	-7	-0-	3	1	920	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	859	-0-	-69	-0-	3	1	856	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	3	1	909	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	3	1	889	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	3	1	915	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	3	1	864	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	266	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	256	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					25
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					25
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					25
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					25
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					25
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					25

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

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
01	1085	N	710	-0-	-375	-0-	2	1	696	3	Y	11					28
							12	9									
02	1015	N	898	-0-	-117	-0-	3	1	894	3	Y	1					29
							1	9									
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	3	1	969	3	Y	8					37
							9	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	3	1	887	3	Y	4	41	1			-0-
							4	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	4	1	960	3	Y	3					3
							3	9									
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	3	1	924	3	Y	-0-					3

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
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	4	1	1041	3	Y	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	4	1	1086	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	4	1	1125	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	4	1	1061	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	4	1	1113	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	3	1	1021	3	Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					1
02	319	N	293	-0-	-26	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					1
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					1
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					1
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					1
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					1

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

01	465	N	340	-0-	-125	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	1	1	312	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	7	1	2930	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3334	-0-	434	434	8	1	3326	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3176	-0-	76	510	8	1	3168	3	Y	-0-					-0-
04	3402	X	2892	-0-	-510	-0-	8	1	2884	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2883	-0-	-682	-0-	8	1	2875	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2679	-0-	-771	-0-	7	1	2672	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

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

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

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 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
01	T. A.		573	-0-	573	2297	2	1	571	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		516	-0-	516	2813	2	1	514	3	Y	-0-			-0-
03	3373	X	560	-0-	-2813	-0-	2	1	558	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	2	1	529	3	Y	-0-			-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	2	1	578	3	Y	-0-			-0-
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	2	1	556	3	Y	-0-			-0-

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-			-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	Y	-0-			-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	3	1	1012	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	3	1	1090	3	Y	-0-			-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	2	1	756	3	Y	-0-			-0-
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	2	1	980	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT			-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

01	713	N	627	-0-	-86	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	588	-0-	-108	-0-	2	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
06	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

01	651	N	571	-0-	-80	-0-	18	1	553	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	552	-0-	-28	-0-	20	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	27	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	781	2	Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	32	1	830	2	Y	-0-					-0-
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	35	1	871	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	1	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	2	1	396	3	Y	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

01	682	N	645	-0-	-37	-0-	2	1	643	3	Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	2	1	615	3	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	667	3	Y	-0-					-0-
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	2	1	639	3	Y	-0-					-0-

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	Y	-0-					23
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					23
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	Y	-0-					23
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					23
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					23
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	1	273	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

01	620	N	603	-0-	-17	-0-	2	1	581	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	551	N	479	-0-	-72	-0-	2	1	476	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	463	-0-	-107	-0-	2	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	2	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	2	1	509	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	8	1	2339	3	Y	-0-					-0-
02	2262	N	2074	-0-	-188	-0-	7	1	2067	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	7	1	2136	3	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2159	-0-	-181	-0-	8	1	2151	3	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2217	-0-	-139	-0-	8	1	2209	3	Y	-0-					-0-
06	2280	X	2064	-0-	-216	-0-	7	1	2057	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	1	1	338	3	Y	-0-					-0-
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	2	1	459	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

01	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	6	1	1860	3	Y	21					62
							23	9									
02	1827	N	1706	-0-	-121	-0-	5	1	1678	3	Y	21					83
							23	9									
03	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	5	1	1644	3	Y	14					97
							15	9									
04	1830	N	1554	-0-	-276	-0-	5	1	1535	3	Y	13	110	1			-0-
							14	9									
05	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	7	1	1755	3	Y	-0-					-0-
*06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	6	1	1858	3	Y	16					16
							18	9									

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	5	1	1568	3	Y	5					12
							6	9									
02	1479	N	1322	-0-	-157	-0-	4	1	1318	3	Y	-0-					12
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	5	1	1545	3	Y	-0-					12
04	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	5	1	1382	3	Y	-0-					12
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	6	1	1518	3	Y	-0-					12
06	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	5	1	1395	3	Y	-0-					12

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

01	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	10	1	3025	3	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2660	-0-	-269	-0-	9	1	2651	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	10	1	3011	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2769	-0-	-351	-0-	10	1	2759	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2941	-0-	-283	-0-	11	1	2930	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	9	1	2752	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	7	1	2890	3	Y	-0-					-0-
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	7	1	2727	3	Y	-0-					-0-
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	7	1	2865	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	7	1	2731	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	8	1	2774	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2741	-0-	-79	-0-	7	1	2734	3	Y	-0-					-0-

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
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	5	1	2065	3	Y	9					10
							10	9									
02	1943	N	1930	-0-	-13	-0-	5	1	1914	3	Y	10	20	1			-0-
							11	9									
03	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	5	1	2019	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	5	1	1907	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	6	1	2014	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	5	1	1890	3	Y	1					1
							1	9									

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	6	1	1898	3	Y	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	6	1	1825	3	Y	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	7	1	1980	3	Y	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	7	1	1923	3	Y	-0-					-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	7	1	1998	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	6	1	1809	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	4	1	1590	3	Y	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	4	1	1471	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1425	-0-	-105	-0-	4	1	1421	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	4	1	1567	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	4	1	1418	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	43	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	39	1	1046	2	Y	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	46	1	1104	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	41	1	1095	2	Y	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	43	1	1127	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	41	1	1040	2	Y	-0-					-0-

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

01	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	22	1	6474	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
02	6641	X	5078	-0-	-1563	-0-	16	1	5058	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	7099	X	6251	-0-	-848	-0-	20	1	6170	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
04	6840	X	5522	-0-	-1318	-0-	20	1	5501	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	26	1	7028	3	Y	-0-					-0-
06	6360	X	6334	-0-	-26	-0-	21	1	6313	3	Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					10
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					10
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					10
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					10
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					10
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 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
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	2	1	556	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	516	-0-	-35	-0-	2	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	2	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	2	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	2	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 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
01	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	5 1	1 9	1497	3	Y	1					13
02	1450	N	1387	-0-	-63	-0-	4	1	1383	3	Y	-0-					13
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	5	1	1553	3	Y	-0-					13
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	5	1	1503	3	Y	-0-					13
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	6	1	1610	3	Y	-0-					13
*06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	5	1	1570	3	Y	-0-					13

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 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
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	4	1	1290	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1185	-0-	-91	-0-	4	1	1181	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	4	1	1305	3	Y	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	5	1	1273	3	Y	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	5	1	1316	3	Y	-0-					-0-
*06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	4	1	1283	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 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
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	3 8	1 9	930	3	Y	7	19	1			-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	873	3	Y	1	1	1			-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	3	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	3	1	923	3	Y	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	4	1	945	3	Y	-0-					-0-
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	3	1	911	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, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

01	837	N	783	-0-	-54	-0-	3	1	780	3	Y	-0-					22
02	783	N	769	-0-	-14	-0-	3	1	766	3	Y	-0-					22
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	3	1	784	3	Y	-0-					22
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	797	3	Y	-0-					22
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	3	1	804	3	Y	-0-					22
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	3	1	778	3	Y	-0-					22

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

01	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	12	1	3531	3	Y	1	37	1			-0-
							1	9									
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	11	1	3497	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	11	1	3400	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3332	-0-	-268	-0-	12	1	3320	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	13	1	3519	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3509	-0-	-91	-0-	12	1	3497	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	439	1	2094	3	Y	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	411	1	1858	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2172	-0-	-339	-0-	438	1	1734	3	Y	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	425	1	1802	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	426	1	1979	3	Y	-0-					-0-
*06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	425	1	1837	3	Y	7					7
							8	9									

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

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
01	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	8	1	2334	3	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2005	-0-	-228	-0-	6	1	1999	3	Y	-0-					-0-
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	8	1	2430	3	Y	18					18
							20	9									
04	2280	N	1957	-0-	-323	-0-	7	1	1948	3	Y	2					20
							2	9									
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	10	1	2634	3	Y	-0-					20
06	2370	N	2350	-0-	-20	-0-	8	1	2342	3	Y	-0-					20

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
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-					12
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-					12
03	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	3	1	999	3	Y	-0-					12
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1178	3	Y	1					13
							1	9									
05	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	3	1	1182	3	Y	5					18
							6	9									
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	3	1	1165	3	Y	7					25
							8	9									

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
01	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	344	1	1164	3	Y	-0-					2
02	1479	N	1400	-0-	-79	-0-	322	1	1078	3	Y	-0-					2
03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	344	1	1133	3	Y	-0-					2
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	333	1	1136	3	Y	-0-					2
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	344	1	1229	3	Y	-0-					2
*06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	333	1	1237	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
01	T. A.		1485	-0-	1485	6126	5	1	1460	3	Y	18					18
							20	9									
02	T. A.		1211	-0-	1211	7337	4	1	1207	3	Y	-0-					18
03	8608	X	1271	-0-	-7337	-0-	4	1	1267	3	Y	-0-					18
04	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	5	1	1305	3	Y	-0-					18
05	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	4	1	1138	3	Y	12					30
							13	9									
*06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	4	1	1231	3	Y	-0-					30

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
01	T. A.		939	-0-	939	3769	3	1	936	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		794	-0-	794	4563	3	1	791	3	Y	-0-					-0-
03	5358	X	795	-0-	-4563	-0-	3	1	792	3	Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	3	1	819	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	3	1	797	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	3	Y	-0-					-0-
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	1	1	394	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	3	1	790	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	675	-0-	-50	-0-	2	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	708	-0-	-67	-0-	2	1	706	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	701	-0-	-79	-0-	3	1	698	3	Y	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	3	1	734	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	2	1	628	3	Y	-0-					-0-

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
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	377	1	1911	3	Y	-0-					10
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	352	1	1808	3	Y	-0-					10
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	377	1	1886	3	Y	-0-					10
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	365	1	1845	3	Y	-0-					10
05	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	377	1	1875	3	Y	-0-					10
06	2190	N	1925	-0-	-265	-0-	364	1	1561	3	Y	-0-					10

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 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
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	2	1	675	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	621	-0-	-17	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	2	1	658	3	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	2	1	681	3	Y	-0-					-0-
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	2	1	655	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 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
01	T. A.		1014	-0-	1014	4135	3	1	1011	3	Y	-0-					2
*02	T. A.		905	-0-	905	5040	3	1	902	3	Y	-0-					2
03	5998	X	958	-0-	-5040	-0-	3	1	955	3	Y	-0-					2
04	990	N	977	-0-	-13	-0-	4	1	973	3	Y	-0-					2
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	4	1	1013	3	Y	-0-					2
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	3	1	973	3	Y	-0-					2

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 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
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	350	1	3336	3	Y	-0-					16
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	326	1	3096	3	Y	-0-					16
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	349	1	3026	3	Y	-0-					16
04	3480	X	3030	-0-	-450	-0-	337	1	2693	3	Y	-0-					16
05	3689	X	2957	-0-	-732	-0-	348	1	2609	3	Y	-0-					16
06	3570	X	2559	-0-	-1011	-0-	336	1	2223	3	Y	-0-					16

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	7 9	1 9	1976	3	Y	8					19
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	1925	3	Y	5					24
03	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	7	1	2032	3	Y	-0-	24	1			-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	7 10	1 9	2079	3	Y	9					9
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	8 8	1 9	2155	3	Y	7	16	1			-0-
06	1980	N	1957	-0-	-23	-0-	6 2	1 9	1949	3	Y	2					2

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

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

	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
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	1	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	318	-0-	-1	-0-	1	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	1	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	1	1	349	3	Y	-0-					-0-
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

	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
01	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	561	1	974	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1422	-0-	-86	-0-	524	1	898	3	Y	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	560	1	986	3	Y	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	543	1	1009	3	Y	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	561	1	1042	3	Y	-0-					-0-
*06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	543	1	1039	3	Y	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

	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
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	2	1	864	3	Y	4					24
							4	9									
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	2	1	770	3	Y	7					31
							8	9									
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	2	1	938	3	Y	9					40
							10	9									
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	3	1	1033	3	Y	10					50
							11	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	Y	10					60
							11	9									
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	3	1	1059	3	Y	10					70
							11	9									

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

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
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	281	1	1767	3	Y	-0-					-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	266	1	1883	3	Y	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	283	1	1789	3	Y	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	274	1	1593	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1331	-0-	-963	-0-	282	1	1049	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1286	-0-	-724	-0-	273	1	1005	3	Y	7					7
							8	9									

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	6	1	1895	3	Y	10					23
							11	9									
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	6	1	1826	3	Y	15					38
							17	9									
03	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	6	1	1871	3	Y	-0-	37	1			1
04	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	6	1	1732	3	Y	5					6
							6	9									
05	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	7	1	1794	3	Y	9					15
							10	9									
06	1830	N	1684	-0-	-146	-0-	6	1	1674	3	Y	4	19	1			-0-
							4	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	382	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	363	1	1154	2	N	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	410	1	1672	2	N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	394	1	1688	2	N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	404	1	1655	2	N	-0-					-0-
*06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	392	1	1551	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
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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-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
01	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	441	1	2641	2	Y	-0-					59
*02	2987	X	2925	-0-	-62	-0-	414	1	2511	2	Y	-0-					59
03	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	443	1	2452	2	Y	-0-					59
04	3120	X	2808	-0-	-312	-0-	420	1	2388	2	Y	-0-					59
05	3193	X	2813	-0-	-380	-0-	432	1	2381	2	Y	-0-					59
06	3030	X	2759	-0-	-271	-0-	423	1	2336	2	Y	-0-					59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	505	1	3460	3	Y	-0-					-0-
02	3219	X	3146	-0-	-73	-0-	470	1	2676	3	Y	-0-					-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	503	1	2950	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3163	-0-	-737	-0-	487	1	2676	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3030	-0-	-1000	-0-	503	1	2527	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	2587	-0-	-1253	-0-	485	1	2102	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

01	T. A.		1464	-0-	1464	5844	4	1	1460	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1366	-0-	1366	7210	3	1	1363	3	Y	-0-					-0-
03	8661	X	1451	-0-	-7210	-0-	4	1	1447	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	4	1	1394	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	4	1	1431	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	3	1	1369	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	10	1	3809	3	Y	10	3	1			9
							11	9									
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	8	1	3463	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
03	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	9	1	3655	3	Y	9	1	1			9
							10	9									
04	3660	X	3298	-0-	-362	-0-	9	1	3287	3	Y	2					11
							2	9									
05	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	10	1	3409	3	Y	5					16
							6	9									
06	3660	X	3220	-0-	-440	-0-	8	1	3206	3	Y	5					21
							6	9									

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	9	1	3372	3	Y	-0-					7
02	3132	X	3043	-0-	-89	-0-	7	1	3036	3	Y	-0-					7
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	10	1	4223	3	Y	-0-					7
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	11	1	4037	3	Y	-0-					7
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	11	1	3873	3	Y	-0-					7
06	3510	X	3333	-0-	-177	-0-	8	1	3325	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3100	N	3171	-0-	71	520	379	1	2792	3	Y	-0-					12
02	3465	X	2945	-0-	-520	-0-	354	1	2591	3	Y	-0-					12
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	379	1	2691	3	Y	-0-					12
04	3420	X	3180	-0-	-240	-0-	368	1	2812	3	Y	-0-					12
05	3534	X	3175	-0-	-359	-0-	380	1	2795	3	Y	-0-					12
*06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	367	1	2782	3	Y	-0-					12

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
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	440	1	2454	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	412	1	2304	3	Y	-0-					-0-
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	439	1	2186	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2543	-0-	-487	-0-	426	1	2117	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	440	1	2304	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2700	-0-	-120	-0-	426	1	2274	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 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
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	503	1	2596	3	Y	-0-					18
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	470	1	2579	3	Y	-0-					18
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	504	1	3120	3	Y	-0-					18
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	488	1	3093	3	Y	-0-					18
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	504	1	2887	3	Y	-0-					18
*06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	488	1	3096	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 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
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	11	1	4359	3	Y	-0-					-0-
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	10	1	4056	3	Y	24	21	1			3
							26	9									
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	11	1	4285	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
04	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	11	1	4047	3	Y	6					17
							7	9									
05	4340	X	3996	-0-	-344	-0-	11	1	3978	3	Y	6					23
							7	9									
06	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	10	1	4005	3	Y	6					29
							7	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 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
01	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	10	1	2862	3	Y	-0-					-0-
02	2958	X	2649	-0-	-309	-0-	8	1	2632	3	Y	8					8
							9	9									
03	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	10	1	2862	3	Y	2					10
							2	9									
04	2910	X	2779	-0-	-131	-0-	10	1	2766	3	Y	3					13
							3	9									
05	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	10	1	2776	3	Y	4					17
							4	9									
06	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	9	1	2648	3	Y	-0-					17

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
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	6	1	2368	3	Y	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	5	1	1998	3	Y	-0-					-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	5	1	2201	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2075	-0-	-235	-0-	6	1	2069	3	Y	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	6	1	2159	3	Y	-0-					-0-
*06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	5	1	2184	3	Y	-0-					-0-

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
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	8	1	3159	3	Y	-0-					-0-
02	2755	X	2615	-0-	-140	-0-	6	1	2609	3	Y	-0-					-0-
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	8	1	3076	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2907	-0-	-153	-0-	8	1	2899	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2927	-0-	-235	-0-	8	1	2919	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2621	-0-	-439	-0-	7	1	2614	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	470	1	1799	3	Y	-0-					-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	439	1	1608	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1782	-0-	-419	-0-	468	1	1314	3	Y	-0-					-0-
04	2130	X	2125	-0-	-5	-0-	454	1	1671	3	Y	-0-					-0-
05	2263	X	2068	-0-	-195	-0-	469	1	1599	3	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1937	-0-	-253	-0-	437	1	1500	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
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	5	1	2016	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1851	-0-	-5	-0-	4	1	1847	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	5	1	2006	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	5	1	1922	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	5	1	1904	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	5	1	1814	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	45	1	1187	2	Y	-0-					-0-
*02	1189	N	1079	-0-	-110	-0-	39	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	46	1	1101	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	979	-0-	-221	-0-	36	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	809	-0-	-338	-0-	30	1	779	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	922	-0-	-188	-0-	35	1	887	2	Y	-0-					-0-

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
01	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	7	1	2810	3	Y	-0-					8
02	2697	N	2612	-0-	-85	-0-	6	1	2593	3	Y	12					20
							13	9									
03	2883	N	2774	-0-	-109	-0-	7	1	2739	3	Y	25					45
							28	9									
04	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	7	1	2598	3	Y	-0-					45
05	2883	X	2667	-0-	-216	-0-	7	1	2660	3	Y	-0-					45
06	2730	X	2534	-0-	-196	-0-	6	1	2525	3	Y	3					48
							3	9									

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
01	2728	N	2347	-0-	-381	-0-	85	1	2262	2	Y	-0-					-0-
*02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	84	1	2227	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3304	-0-	204	204	132	1	3172	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2800	-0-	-200	4	102	1	2698	2	Y	-0-					-0-
05	2725	N	2721	-0-	-4	-0-	100	1	2621	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2578	-0-	-62	-0-	98	1	2480	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
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	7	1	2105	3	Y	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	6	1	1947	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	7	1	2021	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	7	1	1925	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	7	1	1968	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	6	1	1851	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
01	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	3	1	1342	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1253	-0-	-23	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	3	1	1341	3	Y	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	3	1	1265	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	4	1	1268	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	840	-0-	-450	-0-	2	1	838	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
01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	370	1	1594	3	Y	-0-					-0-
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	351	1	1270	3	Y	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	376	1	1487	3	Y	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	340	1	1328	3	Y	-0-					-0-
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	379	1	2400	3	Y	-0-					-0-
*06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	366	1	2218	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	3	1	1181	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1081	-0-	-21	-0-	3	1	1078	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	3	1	1137	3	Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	3	1	1055	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	3	1	1082	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	3	1	1016	3	Y	-0-					-0-

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
01	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	13	1	5011	3	Y	-0-					23
02	4698	X	4640	-0-	-58	-0-	11	1	4629	3	Y	-0-					23
03	5053	X	4941	-0-	-112	-0-	12	1	4929	3	Y	-0-					23
04	4890	X	4712	-0-	-178	-0-	13	1	4699	3	Y	-0-					23
05	5053	X	4854	-0-	-199	-0-	13	1	4841	3	Y	-0-					23
06	4860	X	4679	-0-	-181	-0-	12	1	4667	3	Y	-0-					23

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
01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	3	1	1143	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1053	-0-	-78	-0-	3	1	1050	3	Y	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	3	1	1201	3	Y	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	3	1	1089	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	3	1	1018	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	3	1	1094	3	Y	-0-					-0-

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
01	5363	X	5094	-0-	-269	-0-	693	1	4400	3	Y	1					15
							1	9									
02	5017	X	4521	-0-	-496	-0-	647	1	3872	3	Y	2					17
							2	9									
03	5363	X	4582	-0-	-781	-0-	692	1	3889	3	Y	1	16	1			2
							1	9									
04	5070	X	4890	-0-	-180	-0-	671	1	4216	3	Y	3					5
							3	9									
05	5239	X	4447	-0-	-792	-0-	692	1	3755	3	Y	-0-					5
06	4920	X	4221	-0-	-699	-0-	669	1	3552	3	Y	-0-					5

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
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	502	1	2305	3	Y	-0-					-0-
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	469	1	2185	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	501	1	2165	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2492	-0-	-238	-0-	485	1	2007	3	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2795	-0-	-57	-0-	502	1	2293	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2564	-0-	-196	-0-	485	1	2079	3	Y	-0-					-0-

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
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	181	1	4798	2	Y	-0-					-0-
*02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	169	1	4472	2	Y	-0-					-0-
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	193	1	4655	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4493	-0-	-487	-0-	164	1	4329	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4836	-0-	-155	-0-	178	1	4658	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4829	-0-	-1	-0-	184	1	4645	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
01	1178	N	885	-0-	-293	-0-	3	1	882	3	Y	-0-					2
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	3	1	1073	3	Y	-0-					2
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	4	1	1157	3	Y	-0-					2
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	4	1	1113	3	Y	-0-					2
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	4	1	1105	3	Y	-0-					2
*06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	3	Y	-0-					2

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	4	1	486	2	Y	-0-					-0-
							1481	3									
02	2001	N	1793	-0-	-208	-0-	3	1	443	2	Y	-0-					-0-
							1347	3									
03	2139	N	1952	-0-	-187	-0-	4	1	482	2	Y	-0-					-0-
							1466	3									
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	5	1	554	2	Y	-0-					-0-
							1687	3									
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	5	1	588	2	Y	-0-					-0-
							1781	3									
*06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	4	1	566	2	Y	-0-					-0-
							1713	3									

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 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
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	10	1	3805	3	Y	-0-					-0-
02	3451	X	3357	-0-	-94	-0-	8	1	3349	3	Y	-0-					-0-
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	13	1	5184	3	Y	-0-					-0-
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	13	1	5000	3	Y	-0-					-0-
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	12	1	4397	3	Y	-0-					-0-
*06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	11	1	4482	3	Y	-0-					-0-

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 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
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	350	1	3435	3	Y	-0-					-0-
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	326	1	3064	3	Y	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	351	1	3848	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3709	-0-	-41	-0-	339	1	3370	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	350	1	3248	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	338	1	3180	3	Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 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
01	2914	N	2748	-0-	-166	-0-	7	1	2741	3	Y	-0-					-0-
02	2726	N	2558	-0-	-168	-0-	6	1	2552	3	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2814	-0-	-38	-0-	7	1	2807	3	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2639	-0-	-31	-0-	7	1	2632	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2685	-0-	-43	-0-	7	1	2678	3	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2539	-0-	-191	-0-	6	1	2533	3	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-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
ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	5	1	1850	3	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1660	-0-	-22	-0-	4	1	1656	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	4	1	1753	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	5	1	1694	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	4	1	1487	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	4	1	1570	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					6
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					6
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					6
04	240	N	66	-0-	-174	-0-	66	2			N	-0-					6
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					6
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	783	1	557	2	N	-0-					15
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	565	1	357	2	N	-0-					15
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					15
04	1290	N	763	-0-	-527	-0-	251	1	512	2	N	-0-					15
05	992	N	737	-0-	-255	-0-	259	1	478	2	N	-0-					15
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	251	1	516	2	N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					23
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					23
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					23
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					23
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					2
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					2
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					2
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					2
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					2
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					2

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	217	2	N	1					109
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					109
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	140	1	114	2	N	-0-					109
04	270	N	98	-0-	-172	-0-	63	1	35	2	N	-0-					109
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	1			N	-0-					109
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					109

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	13	1	156	2	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					30
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					30
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					30
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					30
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					30
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	2			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-

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
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

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
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	81	1	607	2	N	-0-					13
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	75	1	584	2	N	-0-					13
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	81	1	573	2	N	-0-					13
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	78	1	606	2	N	-0-					13
05	713	N	573	-0-	-140	-0-	81	1	492	2	N	-0-					13
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	78	1	511	2	N	-0-					13

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
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	81	1	70	2	N	-0-					13
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	75	1	62	2	N	-0-					13
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	81	1	63	2	N	-0-					13
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	78	1	63	2	N	-0-					13
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					13
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	78	1	52	2	N	-0-					13

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 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
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1929	2	1	9	N	1					116
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1880	2	2	9	N	2					118
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					118
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1951	2	12	9	N	11					129
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6	9	N	5					134
*06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					134

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					14

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 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
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	393	2	40	9	N	36					313
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	352	2	37	9	N	34					347
03	14B2 EXT		438	-0-	438	438	394	2	44	9	N	40					387
04	14B2 EXT		436	-0-	436	874	407	2	29	9	N	26					413
05	14B2 EXT		413	-0-	413	1287	391	2	22	9	N	20	164	1			269
06	14B2 EXT		492	-0-	492	1779	450	2	42	9	N	38					307

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 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
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	205	2	74	9	N	67					146
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					146
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	212	2	43	9	N	39					185
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					185
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					185
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	N	1	174	1			10

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
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					34
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					34
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					34
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					34
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					34
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					34

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 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
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	78	1	1042	2	N	13					55
							14	9									
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	75	1	796	2	N	7					62
							8	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	81	1	966	2	N	7					69
							8	9									
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	78	1	987	2	N	9					78
							10	9									
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	81	1	1025	2	N	6					84
							7	9									
*06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	78	1	992	2	N	5					89
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 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
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	81	1	60	2	N	-0-			26
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	75	1	71	2	N	-0-			26
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	81	1	81	2	N	-0-			26
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	78	1	72	2	N	-0-			26
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	81	1	81	2	N	-0-			26
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	78	1	81	2	N	-0-			26

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	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

01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2			86
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1005	2	7	9	N	6			92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			102
04	900	N	605	-0-	-295	-0-	604	2	1	9	N	1			103
05	930	N	423	-0-	-507	-0-	419	2	4	9	N	4			107
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			107

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			117
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			117
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	122	1	167	2	N	-0-			117
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	139	1	345	2	N	-0-			117

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-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

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	N	-0-			31
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	6	1	603	2	N	-0-			31
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	372	2	N	-0-			31
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	6	1	540	2	N	-0-			31
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	6	1	724	2	N	-0-			31
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	567	2	N	-0-			31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 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
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	83	1	674	2	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	75	1	701	2	N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	71	1	782	2	N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	64	1	824	2	N	-0-					-0-
05	837	N	766	-0-	-71	-0-	77	1	689	2	N	-0-					-0-
06	840	N	623	-0-	-217	-0-	55	1	568	2	N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 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
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					28
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					28
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					28
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					28
05	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					28
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					28

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
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					4
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					4
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					4
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					4
05	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2			N	-0-					4
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					4

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					19
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					19
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					19
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					19
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					19
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 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
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					12
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12

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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 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
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	461	1	490	2	N	-0-					31
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	466	1	517	2	N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					31
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					31
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					31

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 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
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 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
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					8
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					8
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					8
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					8
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					8
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					8

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 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
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					29
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1					30
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2					32
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					32
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					32
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

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
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					17
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					17
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					17
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					17
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					17
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					17

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

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
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	78	1	974	2	N	5					26
							6	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	88	1	934	2	N	6					32
							7	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	81	1	973	2	N	-0-					32
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	79	1	930	2	N	7					39
							8	9									
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	83	1	985	2	N	-0-					39
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	51	1	895	2	N	-0-					39

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

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
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					25
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					25
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					25
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-					25

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

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
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	81	1	525	2	N	-0-					16
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	75	1	677	2	N	-0-					16
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	81	1	1030	2	N	6					22
							7	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	78	1	824	2	N	1					23
							1	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	81	1	744	2	N	-0-					23
06	1080	N	918	-0-	-162	-0-	78	1	834	2	N	5					28
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					45
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					45
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					45
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					45

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	59	1	1334	2	N	6					113
							7	9									
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	55	1	1182	2	N	-0-					113
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	59	1	1231	2	N	15					128
							17	9									
04	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	57	1	1217	2	N	4					132
							4	9									
05	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	59	1	1256	2	N	-0-					132
*06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	57	1	1230	2	N	-0-					132

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					97
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					97
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					97
04	570	N	351	-0-	-219	-0-	351	2			N	-0-					97
05	527	N	87	-0-	-440	-0-	87	2			N	-0-					97
06	390	N	25	-0-	-365	-0-	25	2			N	-0-					97

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					1
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					1
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					1
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					1
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					1
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					1

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	81	1	963	2	N	3					214
							3	9									
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	75	1	866	2	N	5					219
							6	9									
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	81	1	894	2	N	2					221
							2	9									
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	78	1	963	2	N	4					225
							4	9									
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	81	1	985	2	N	3					228
							3	9									
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	78	1	969	2	N	3					231
							3	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	81	1	910	2	N	-0-					66
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	75	1	1219	2	N	-0-					66
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	81	1	826	2	N	-0-					66
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	78	1	1035	2	N	-0-					66
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	81	1	1183	2	N	-0-					66
*06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	78	1	1001	2	N	-0-					66

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					173
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					173
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					173
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					173
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					173
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					173

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 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
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					7
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					7
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					7
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					7
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					7
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					7

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH 4349 PERF. 5001 - 5173

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2019 - P/A 11/01/19

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	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

01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	1011	2	N	3					145
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	75	1	820	2	N	-0-					145
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	81	1	730	2	N	-0-					145
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	78	1	863	2	N	-0-					145
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	81	1	1199	2	N	-0-					145
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	78	1	1128	2	N	-0-					145

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					119
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					119
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					119
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					119
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	672	2	1	9	N	1					120
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	682	2	4	9	N	4					124

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	81	1	1640	2	N	-0-					28
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	75	1	1526	2	N	-0-					28
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	81	1	1597	2	N	-0-					28
04	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	78	1	1477	2	N	-0-					28
05	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	81	1	1494	2	N	-0-					28
06	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	78	1	1313	2	N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			32
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			32
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			32
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			32
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			32
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			32

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-			-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-			-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-			-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	81	1	87	2	N	-0-			-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	75	1	81	2	N	-0-			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	81	1	87	2	N	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	78	1	81	2	N	-0-			-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	81	1	63	2	N	-0-			-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	78	1	86	2	N	-0-			-0-

PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	N	-0-			31
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	2	N	-0-			31
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	N	-0-			31
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	-0-			31
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	N	-0-			31
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	N	-0-			31

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	81	1	657	2	N	-0-					150
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	80	1	751	2	N	13					163
							14	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	92	1	1013	2	N	15	164	1			14
							17	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	2	N	3					17
							3	9									
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	88	1	782	2	N	2					19
							2	9									
06	1080	N	958	-0-	-122	-0-	84	1	874	2	N	-0-					19

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	125	1	1572	2	N	11					71
							12	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	107	1	1133	2	N	5					76
							6	9									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	113	1	1358	2	N	2					78
							2	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	115	1	1354	2	N	1					79
							1	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	105	1	1247	2	N	-0-					79
06	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	54	1	953	2	N	5					84
							6	9									

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	699	2	N	-0-					173
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	44	1	1275	2	N	-0-					173
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	16	1	447	2	N	-0-					173
04	690	N	295	-0-	-395	-0-	11	1	284	2	N	-0-					173
05	1395	N	477	-0-	-918	-0-	17	1	460	2	N	-0-					173
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					173

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					19
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					19
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					19
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	568	2	14	9	N	13					32
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					32
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					32

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					142
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					142
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	N	5					147
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	2			N	-0-					147
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					147
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					147

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					7
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					7
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					7
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					7
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					7
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					7

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					16
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					16
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					16
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					16
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					16
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	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
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					12
04	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	2			N	-0-					12
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					12
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					12

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
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5 34	1 9	22	2	N	31					190
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	758	2	30	9	N	27	180	1			37
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	814	2	41	9	N	37					74
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	823	2	20	9	N	18					92
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	867	2	19	9	N	17					109
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	850	2	19	9	N	17					126

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 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
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					19
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					19
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					19
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					19
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					19
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					19

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 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
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					13
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					13
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	444	1	1061	2	N	-0-					15
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	410	1	890	2	N	-0-					15
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	456	1	991	2	N	-0-					15
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	432	1	1070	2	N	-0-					15
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	378	1	951	2	N	-0-					15
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	336	1	805	2	N	-0-					15

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

01	DLQ G-10		390	-0-	390	2300	189	1	201	2	Y	-0-					30
02	DLQ G-10		254	-0-	254	2554	120	1	134	2	Y	-0-					30
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2554					Y	-0-					30
04	2691	N	137	-0-	-2554	-0-	137	2			Y	-0-					30
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					30
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					30

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					10
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					10
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					10
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					10
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					10
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					1
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					1
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					1
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					1
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					1
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					1

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					6
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					6
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					6
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					6
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					6
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 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
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	363	1	895	2	N	5					61
							6	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	345	1	761	2	N	17					78
							19	9									
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	351	1	660	2	N	24					102
							26	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	341	1	763	2	N	20					122
							22	9									
05	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	307	1	746	2	N	25					147
							28	9									
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	293	1	742	2	N	9					156
							10	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	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

01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	404	2	24	9	N	22					101
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	345	2	23	9	N	21					122
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	390	2	17	9	N	15					137
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	329	2	17	9	N	15					152
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	377	2	19	9	N	17					169
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	72	2	17	9	N	15					184

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	81	1	41	2	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	75	1	46	2	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	81	1	50	2	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	78	1	41	2	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	81	1	42	2	N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	78	1	44	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 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
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2434	2	7	9	N	6	171	1			42
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2296	2	10	9	N	9					51
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2487	2	3	9	N	3					54
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2352	2	6	9	N	5					59
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2387	2	1	9	N	1					60
06	2250	N	1844	-0-	-406	-0-	1844	2			N	-0-					60

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1443	2	7	9	N	6					43
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					43
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1431	2	10	9	N	9					52
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1405	2	4	9	N	4					56
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1457	2	4	9	N	4					60
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	2	3	9	N	3					63

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	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

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					25
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					25
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					25
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					25
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					25
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					25

DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					19
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					19
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					19
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					19
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					19
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					27
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					27
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					27
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					27
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					27
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	81	1	1115	2	N	71					211
							78	9									
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	75	1	931	2	N	52					263
							57	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	81	1	934	2	N	36	168	1			131
							40	9									
04	1230	N	877	-0-	-353	-0-	78	1	775	2	N	22					153
							24	9									
05	1147	N	991	-0-	-156	-0-	81	1	869	2	N	37					190
							41	9									
06	1020	N	631	-0-	-389	-0-	78	1	544	2	N	8					198
							9	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					22
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					22
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					22
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					22
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					22
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					22

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					25
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					25
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					25
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					25
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					25
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					25

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 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
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					3
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					3
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					3
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					3
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					3
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					3

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	443	2	N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	38	1	400	2	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	N	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	35	1	408	2	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	2	N	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	23	1	405	2	N	-0-					-0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019 - P/A 11/26/19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	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

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	N	-0-					50
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	N	-0-					50
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-					50
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	16	1	188	2	N	-0-					50
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	18	1	219	2	N	-0-					50
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-					50

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					180
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					180
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					180
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					180
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					180
*06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					180

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	40	1	499	2	N	11					86
							12	9									
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	14					100
							15	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	61	1	731	2	N	7					107
							8	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	60	1	706	2	N	8					115
							9	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	65	1	775	2	N	7					122
							8	9									
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	N	2					124
							2	9									

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
*06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					8
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					8
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					8
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					8
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					8
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					8

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	81	1	375	2	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	81	1	333	2	N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	78	1	361	2	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	81	1	331	2	N	-0-					-0-
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	78	1	341	2	N	-0-					-0-

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					75
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					75
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					75
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					75
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					75
*06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					75

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					27
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					27
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					27
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					27
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					47
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	N	1					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					53
04	600	N	438	-0-	-162	-0-	437	2	1	9	N	1					54
05	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					54
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					54

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1070	2	8	9	N	7					66
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	742	2	6	9	N	5					71
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1242	2	9	9	N	8					79
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1301	2	9	9	N	8					87
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	7					94
*06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1161	2	9	9	N	8					102

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 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
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	600	N	215	-0-	-385	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
*06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 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
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					13
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					13
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					13
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					13
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					13
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					13

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 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
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	N	1					68
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					68
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2					70
04	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	1681	2			N	-0-					70
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					70
*06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					70

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
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					187
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					187
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					187
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					187
05	930	N	625	-0-	-305	-0-	624	2	1	9	N	1					188
06	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			N	-0-					188

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	228	1	243	2	N	-0-					49
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	188	1	208	2	N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	420	N	234	-0-	-186	-0-	234	2			N	-0-					49
05	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	2			N	-0-					49
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					49

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
02	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
03	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
04	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
05	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
06	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 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
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					1
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	N	1					2
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					2
04	1080	N	937	-0-	-143	-0-	937	2			N	-0-					2
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					2
06	990	N	864	-0-	-126	-0-	864	2			N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

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
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2					117
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					117
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					117
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					117
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					117
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-					117

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					56
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

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
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					2
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					2
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					2
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					2
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					2
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

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
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3	9	N	3					52
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	N	3					55
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	2	3	9	N	3					58
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	N	2					60
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	N	1					61
06	1170	N	981	-0-	-189	-0-	981	2			N	-0-					61

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					29
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					29
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					29
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					29
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					29
*06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					29

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

01	854	X	854	-0-	-0-	-0-	829	2	25	9	N	23					352
02	836	X	836	-0-	-0-	-0-	793	2	43	9	N	39	169	1			222
03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	938	2	56	9	N	51					273
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1365	2	58	9	N	53	168	1			158
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1622	2	62	9	N	56					214
*06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1605	2	48	9	N	44					258

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	589	N	338	-0-	-251	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

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
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					7
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					7
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					7
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					7
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					7
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

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
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

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
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

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
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	817	-0-	-206	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 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
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					16
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					16
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					16
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					16
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					16
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					16

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
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-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
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-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
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
*06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-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
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-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
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	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

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					56
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					56
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					56
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	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

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					39
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					39
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					39
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	303	1	1084	2	Y	-0-					63
02	1334	N	1280	-0-	-54	-0-	277	1	1003	2	Y	-0-					63
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	312	1	1147	2	Y	2					65
							2	9									
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	302	1	1084	2	Y	-0-					65
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	305	1	1196	2	Y	-0-					65
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					65

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	12	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	69	1	246	2	Y	-0-					22
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	67	1	240	2	Y	-0-					22
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	66	1	242	2	Y	-0-					22
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	66	1	236	2	Y	-0-					22
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	69	1	272	2	Y	-0-					22
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	144	1	959	2	Y	-0-					7
02	1073	N	999	-0-	-74	-0-	129	1	870	2	Y	-0-					7
03	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	138	1	933	2	Y	-0-					7
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	137	1	932	2	Y	1					8
							1	9									
05	1054	N	820	-0-	-234	-0-	157	1	663	2	Y	-0-					8
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	26	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	46	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 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
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	337	-0-	-11	-0-	44	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	43	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	43	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	70	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 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
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	49	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	44	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	49	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	48	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	78	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		347	-0-	347	1373	45	1	302	2	Y	-0-					13
02	1000	N	308	-0-	-692	681	40	1	268	2	Y	-0-					13
03	1015	N	334	-0-	-681	-0-	43	1	291	2	Y	-0-					13
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	41	1	277	2	Y	-0-					13
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	71	1	298	2	Y	-0-					13
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					13

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
01	DLQ G-10		618	-0-	618	2800	618	2			Y	-0-					29
02	1000	N	780	-0-	-220	2580	780	2			Y	-0-					29
03	3100	N	715	-0-	-2385	195	715	2			Y	-0-					29
04	779	N	584	-0-	-195	-0-	584	2			Y	-0-					29
05	837	N	696	-0-	-141	-0-	696	2			Y	-0-					29
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					29

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
01	DLQ G-10		438	-0-	438	1723	57	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	405	-0-	-595	1128	52	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	1574	N	446	-0-	-1128	-0-	57	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	54	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	89	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2					75
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1					76
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2	9	N	2					78
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1					79
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	2					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					126
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					126
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					126
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					126
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					126
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018 - PLUGGED 09/17/18

EXTECH OPERATING, LLC 257019
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

01	218	N	72	-0-	-146	-0-	72	3			Y	-0-					10
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					10
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					10
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1185	3	21	9	N	19					122
02	1189	N	1118	-0-	-71	-0-	1099	3	19	9	N	17					139
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1149	3	20	9	N	18					157
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1052	3	12	9	N	11					168
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	3	7	9	N	6					174
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	947	3	12	9	N	11					185

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	3	2	9	N	2					207
02	1566	N	1451	-0-	-115	-0-	1449	3	2	9	N	2					209
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	3	2	9	N	2					211
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1566	3	3	9	N	3					214
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1569	3	2	9	N	2					216
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					216

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					108
06	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

01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2361	3	7	9	N	6					64
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2174	3	6	9	N	5					69
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					69
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2240	3	77	9	N	70					139
05	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	2315	3			N	-0-					139
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					139

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

01	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	783	N	761	-0-	-22	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	902	-0-	-1563	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2001	-0-	-634	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2020	-0-	-530	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1552	-0-	-525	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
*06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	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

01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	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
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					154
02	2262	N	2188	-0-	-74	-0-	2184	2	4	9	N	4	158	1			-0-
03	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2263	-0-	-17	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
*06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

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
01	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	979	-0-	-94	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	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
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	496	N	287	-0-	-209	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	261	N	151	-0-	-110	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	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
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					54
02	1160	N	1127	-0-	-33	-0-	1127	2			N	-0-					54
03	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					54
04	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-					54
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					54
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					54

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
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	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
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	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
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	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
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					55
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					55
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					55
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					55
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					55
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					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
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	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
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					75
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					75
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					75
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					75
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					75
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					75

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
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019 - P/A 04/25/19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	754	N	752	-0-	-2	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

01	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					121
02	232	N	81	-0-	-151	-0-	81	2			N	-0-					121
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					121
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					121
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					121
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					121

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					68
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					68
03	682	N	202	-0-	-480	-0-	202	2			N	-0-					68
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					68
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					68
*06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					68

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	319	N	317	-0-	-2	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

01	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					50
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					50
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					50
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					50
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					50
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2			N	-0-					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 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
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	493	N	483	-0-	-10	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 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
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	360	N	99	-0-	-261	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	558	N	192	-0-	-366	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					18
02	377	N	352	-0-	-25	-0-	352	2			N	-0-					18
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					18
04	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-					18
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					18
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	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
01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					103
02	928	N	862	-0-	-66	-0-	862	2			N	-0-					103
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					103
04	990	N	881	-0-	-109	-0-	881	2			N	-0-					103
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					103
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					103

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
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			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
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

	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
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	609	N	599	-0-	-10	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

	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
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					66
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					66
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					66
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					66
05	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2			N	-0-					66
06	1590	N	1405	-0-	-185	-0-	1405	2			N	-0-					66

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

	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
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					33
02	406	N	392	-0-	-14	-0-	392	2			N	-0-					33
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					33
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					33
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					33
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 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
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					36
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	109	2			N	-0-					36
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					36
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					36
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					36
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					53
02	638	N	629	-0-	-9	-0-	629	2			N	-0-					53
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					53
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					53
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					53
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					43
02	435	N	420	-0-	-15	-0-	420	2			N	-0-					43
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					43
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					43
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					43
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					5
02	319	N	301	-0-	-18	-0-	301	2			N	-0-					5
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					5
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					5
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					5
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					5

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
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					20
02	261	N	230	-0-	-31	-0-	230	2			N	-0-					20
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					20
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					20
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					20
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 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
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					19
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	424	2			N	-0-					19
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					19
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					19
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					19
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	690	N	510	-0-	-180	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

01	2600	N	1069	-0-	-1531	1778	1069	2			Y	-0-					125
02	2711	N	933	-0-	-1778	-0-	933	2			Y	-0-					125
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			Y	-0-					125
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					125
05	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			Y	-0-					125
06	960	N	708	-0-	-252	-0-	708	2			Y	-0-					125

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

01	2129	N	227	-0-	-1902	-0-	227	2			Y	-0-					12
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					12
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					12
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					12
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					12
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					174
02	203	N	147	-0-	-56	-0-	147	2			N	-0-					174
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					174
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					174
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					174
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					174

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

01	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					82
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					82
03	496	N	327	-0-	-169	-0-	326	2	1	9	N	1	1	8			82
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					82
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					82
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	N	2					84

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

01	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			N	-0-					91
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					91
03	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					91
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					91
05	775	N	333	-0-	-442	-0-	333	2			N	-0-					91
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					91

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018 - P/A 11/20/18

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2018 - P/A 11/13/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2018 - P/A 10/30/18

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	977	2	13	9	N	12					104
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	717	2	13	9	N	12					116
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	915	2	11	9	N	10					126
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	3					129
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	N	3					132
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	669	2	4	9	N	4					136

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					56
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					56
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					57
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					57
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	N	2					59
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					59

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

01	465	N	245	-0-	-220	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

01	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					41
02	232	N	191	-0-	-41	-0-	191	2			N	-0-					41
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					41
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					41
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					41
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	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
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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
01	217	S	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					40
02	174	S	161	-0-	-13	-0-	161	3			N	-0-					40
03	195	S	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					40
04	193	S	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					40
*05	202	S	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					40
*06	593	S	593	-0-	-0-	-0-	593	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
01	961	N	782	-0-	-179	-0-	3	1	779	3	N	-0-					40
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	2	1	789	3	N	-0-					40
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	3	1	795	3	N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	780	N	531	-0-	-249	-0-	1	1	530	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	3	1	779	3	N	-0-					106
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	730	3	N	-0-					106
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	3	1	752	3	N	-0-					106
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	3	1	711	3	N	-0-					106
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	3	1	731	3	N	-0-					106
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	3	1	702	3	N	-0-					106

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	3	1	316	3	N	-0-					19
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	4	1	474	3	N	-0-					19
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	6	1	495	3	N	-0-					19
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	336	3	N	-0-					19
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	5	1	323	3	N	-0-					19

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 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
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	3	1	265	3	N	-0-					29
02	348	N	273	-0-	-75	-0-	2	1	271	3	N	-0-					29
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	2	1	272	3	N	-0-					29
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					29
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	N	-0-					29
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	3	N	-0-					29

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 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
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	N	-0-					49
02	1015	N	896	-0-	-119	-0-	3	1	893	3	N	-0-					49
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	3	N	-0-					49
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	3	1	897	3	N	-0-					49
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	916	3	N	-0-					49
06	1050	N	867	-0-	-183	-0-	3	1	864	3	N	-0-					49

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 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
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-					9
02	1131	N	971	-0-	-160	-0-	3	1	968	3	Y	-0-					9
03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	3	1	1029	3	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		991	-0-	991	991	3	1	988	3	Y	-0-					9
05	DLQ G-10		1021	-0-	1021	2012	3	1	1018	3	Y	-0-					9
06	DLQ G-10		957	-0-	957	2969	3	1	954	3	Y	-0-					9

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	3	N	-0-					36
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	3	N	-0-					36
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	3	N	-0-					36
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	3	N	-0-					36
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	181	3	N	-0-					36
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	3	N	-0-					89
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	3	N	-0-					89
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	-0-					89
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	3	N	-0-					89
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	3	N	-0-					89
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	2	1	148	3	N	-0-					89

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 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
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	50	1	114	2	N	-0-					21
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	51	1	166	2	N	-0-					21
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	53	1	132	2	N	-0-					21
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	56	1	148	2	N	-0-					21
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	53	1	135	2	N	-0-					21
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	55	1	142	2	N	-0-					21

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
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	9	1	322	2	N	-0-					-0-
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	290	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
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	2	N	-0-					30
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	2	N	-0-					30
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	5	1	220	2	N	-0-					30
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	6	1	197	2	N	-0-					30
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	6	1	200	2	N	-0-					30
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	5	1	175	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	6	1	188	2	N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	5	1	205	2	N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	5	1	193	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	47	1	67	2	N	19	16	1			16
							21	9									
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	46	1	60	2	N	24	26	1			14
							26	9									
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	47	1	65	2	N	28	20	1			22
							31	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	N	24	25	1			21
							26	9									
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	47	1	62	2	N	20					41
							22	9									
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	47	1	63	2	N	23					64
							25	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					51
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	3	1	41	2	N	-0-					51
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					51
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					51
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					51
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					51

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	155	N	141	-0-	-14	-0-	56	1	85	2	N	-0-					9
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	64	1	211	2	N	-0-					9
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	62	1	132	2	N	-0-					9
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	60	1	112	2	N	-0-					9
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	61	1	131	2	N	-0-					9
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	60	1	107	2	N	-0-					9

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	34	1	1045	2	N	19	16	1			16
							21	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	982	2	N	24	26	1			14
							26	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	37	1	1162	2	N	28	20	1			22
							31	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	36	1	987	2	N	24	25	1			21
							26	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	36	1	1066	2	N	20					41
							22	9									
*06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	35	1	1036	2	N	23					64
							25	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	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

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

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

01	403	N	316	-0-	-87	-0-	31	1	285	2	N	-0-					11
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	-0-					11
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	25	1	217	2	N	-0-					11
04	300	N	233	-0-	-67	-0-	26	1	207	2	N	-0-					11
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	29	1	254	2	N	-0-					11
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

01	279	N	227	-0-	-52	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-
02	261	N	158	-0-	-103	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	10	1	236	2	N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	12	1	217	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 #: 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	341	N	294	-0-	-47	-0-	13	1	281	2	N	-0-					-0-
02	319	N	197	-0-	-122	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	12	1	277	2	N	-0-					-0-
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					171
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	30	2	9	9	N	8					179
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					179
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					179

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	65	2	N	5					8
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	65	2	N	3					11
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	64	2	N	2	12	1			1
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	1 2	1 9	41	2	N	2					3
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	66	2	N	6					9
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	58	2	N	6					15

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	28	1	26	2	N	-0-					34
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	27	1	25	2	N	-0-					34
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	29	1	37	2	N	-0-					34
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	29	1	32	2	N	-0-					34
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	29	1	24	2	N	-0-					34
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	29	1	35	2	N	-0-					34

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5519 - 5529

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

01	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	3			N	-0-					94
02	725	N	554	-0-	-171	-0-	554	3			N	-0-					94
03	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	3			N	-0-					94
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					94
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					94
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	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

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					11
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					11
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					11
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					11
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					11
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					11

MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					56
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					56
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					56
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					56
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	801	3	32	9	N	29					171
02	754	N	678	-0-	-76	-0-	665	3	13	9	N	12					183
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	528	3	10	9	N	9					192
04	780	N	479	-0-	-301	-0-	472	3	7	9	N	6					198
05	713	N	485	-0-	-228	-0-	485	3			N	-0-					198
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	3			N	-0-					198

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					90
02	783	N	668	-0-	-115	-0-	668	3			N	-0-					90
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					90
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					90
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					90
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
02	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					6
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					6
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					6
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					6
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					6
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					6

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
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	348	N	229	-0-	-119	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					26
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					26
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					26
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					26
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					26
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	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
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					14
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	4	1	19	3	N	-0-					14
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					14
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					14
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-					14
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	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
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					48
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	3			N	-0-					48
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					48
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					48
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					48
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					170
02	841	N	830	-0-	-11	-0-	830	3			N	-0-					170
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					170
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					170
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					170
06	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	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
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					88
02	348	N	325	-0-	-23	-0-	318	3	7	9	N	6					94
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	383	3	8	9	N	7					101
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	365	3	2	9	N	2					103
05	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	3			N	-0-					103
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	317	3	7	9	N	6					109

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
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2854	3	28	9	N	25					333
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2668	3	24	9	N	22					355
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2859	3	25	9	N	23					378
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2847	3	7	9	N	6					384
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2749	3	31	9	N	28					412
*06	3000	N	3308	-0-	308	308	3295	3	13	9	N	12					424

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
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	435	N	406	-0-	-29	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-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
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					32
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					32
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					32
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					32
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					32
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					32

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

01	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	25	1			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	8	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

01	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			Y	-0-					37
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					37
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			Y	-0-					37
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			Y	-0-					37
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					37
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					40
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					40
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					40
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					40
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					40
06	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	2			Y	-0-					40

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
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					8
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					8
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					8
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					8
05	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			Y	-0-					8
06	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	2			Y	-0-					8

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					32
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					32
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					32
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					32
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					32
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 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
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					26
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					26
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					26
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	Y	2					28
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					28
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					28

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 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
01	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2072	2			Y	-0-					12
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					12
03	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	2034	2			Y	-0-					12
04	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1896	2			Y	-0-					12
05	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1974	2			Y	-0-					12
06	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	1843	2			Y	-0-					12

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 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
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			Y	-0-					13
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					13
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					13
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	Y	1					14
05	1364	N	438	-0-	-926	-0-	438	2			Y	-0-					14
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	Y	1					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 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
01	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			Y	-0-					14
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					14
03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			Y	-0-					14
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					14
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			Y	-0-					14
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			Y	-0-					14

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
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			Y	-0-					45
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					45
03	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			Y	-0-					45
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	2			Y	-0-					45
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			Y	-0-					45
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			Y	-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
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2762	2	3	9	Y	3					21
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2591	2	12	9	Y	11					32
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2752	2	6	9	Y	5					37
04	2670	X	2640	-0-	-30	-0-	2637	2	3	9	Y	3					40
05	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	2699	2			Y	-0-					40
06	2700	X	2423	-0-	-277	-0-	2423	2			Y	-0-					40

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
01	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	2			Y	-0-					48
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1065	2	4	9	Y	4					52
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	Y	2					54
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	Y	3					57
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					57
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2			Y	-0-					57

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
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					43
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					43
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					43
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					43
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					43
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-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
01	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1758	2	10	9	Y	9					33
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	2	4	9	Y	4					37
03	1767	N	1362	-0-	-405	-0-	1361	2	1	9	Y	1					38
04	1650	N	1309	-0-	-341	-0-	1305	2	4	9	Y	4					42
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1593	2	7	9	Y	6					48
*06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	2	2	9	Y	2					50

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
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					30
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					30
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					30
04	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	2			Y	-0-					30
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					30
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	3038	N	2572	-0-	-466	-0-	2561	2	11	9	Y	10					50
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2580	2	32	9	Y	29					79
03	2883	N	2405	-0-	-478	-0-	2384	2	21	9	Y	19	83	1			15
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2632	2	3	9	Y	3					18
05	2790	N	2593	-0-	-197	-0-	2589	2	4	9	Y	4					22
*06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2574	2	9	9	Y	8					30

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
01	3131	X	2324	-0-	-807	-0-	2298	2	26	9	Y	24	81	1			65
02	2900	X	2195	-0-	-705	-0-	2195	2			Y	-0-					65
03	2511	X	2430	-0-	-81	-0-	2430	2			Y	-0-					65
04	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					65
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2534	2	4	9	Y	4					69
*06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2503	2	3	9	Y	3					72

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
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					10
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					10
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					10
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	Y	2					12
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					12
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	2			Y	-0-					12

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
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

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
01	1054	N	859	-0-	-195	-0-	859	2			Y	-0-					72
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					72
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2	14	9	Y	13					85
04	840	N	612	-0-	-228	-0-	612	2			Y	-0-					85
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					85
06	960	N	553	-0-	-407	-0-	553	2			Y	-0-					85

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
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					23
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					23
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					23
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					23
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					23
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018 - P/A 05/14/18

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 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
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	463	2	N	-0-					58
02	493	N	473	-0-	-20	-0-	47	1	426	2	N	-0-					58
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	51	1	459	2	N	-0-					58
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	50	1	444	2	N	-0-					58
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	42	1	386	2	N	-0-					58
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	475	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					81
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					81
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					81
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					81
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					81
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					81

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 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
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018 - PLUGGED 08/17/18

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

MOSAIC OIL LLC 589978
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

01	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	290	N	251	-0-	-39	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					33
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					18
03	14B2 EXT		9	-0-	9	25	9	2			N	-0-					18
04	14B2 EXT		59	-0-	59	84	59	2			N	-0-					18
*05	87	X	3	-0-	-84	-0-	3	2			N	-0-					18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	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

01	14B2 EXT		4133	-0-	4133	9862	4133	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2813	-0-	2813	12675	2813	2			N	-0-					-0-
03	14209	X	1534	-0-	-12675	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	2819	-0-	-1531	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	2608	-0-	-1887	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	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

01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	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
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					29
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					29
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					29
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					29
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	817	3	4	9	N	4					48
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					48
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					48
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	720	3	3	9	N	3					51
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	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
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					60
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	3	3	9	N	3					63
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					63
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					63
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					63
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					76
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					76
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					76
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					76
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					76
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	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

01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	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

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	910	3	4	9	N	4					35
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					35
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					35
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	3	1	9	N	1					36
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	3	1	9	N	1					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	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
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	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
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	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
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	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
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	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
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	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
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					64
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					64
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					64
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	3	1	9	N	1					65
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	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
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
06	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
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	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
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	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
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					20
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	3	2	9	N	2					22
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	3	2	9	N	2					24
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	3	1	9	N	1					25
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	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
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	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
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1864	3	7	9	N	6					62
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1781	3	9	9	N	8					70
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					70
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1806	3	2	9	N	2					72
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					72
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	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
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	988	3	4	9	N	4					61
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	845	3	3	9	N	3					64
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	3	1	9	N	1					65
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	904	3	4	9	N	4					69
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	3	1	9	N	1					70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	3	6	9	N	5					97
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	3	1	9	N	1					98
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	N	1					99
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	812	3	4	9	N	4					103
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2	9	N	2					105
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					102
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	3	2	9	N	2					104
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					104
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					104
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	3	2	9	N	2					106
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					58
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					58
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					58
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					58
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					58
06	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
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	813	3	4	9	N	4					25
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	3	2	9	N	2					27
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	N	2					29
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	3	2	9	N	2					31
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	830	3	4	9	N	4					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					38
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					38
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					38
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	N	1					39
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					32
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					32
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1563	3	11	9	N	10					42
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					42
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					31
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					31
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					31
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					31
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					31
06	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
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					32
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					32
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					32
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					32
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	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
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					46
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					46
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	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
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

01	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-					1
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					1
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					1
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					1
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

PENNY, RALPH E. 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	464	N	446	-0-	-18	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					27
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					27
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					27
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					27
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					27
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					52

PETEX 659782
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-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

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

MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	377	N	362	-0-	-15	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	464	N	297	-0-	-167	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 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
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					214
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	279	2			N	-0-					214
03	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					214
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					214
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					214
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

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
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					15
02	290	N	289	-0-	-1	-0-	289	2			N	-0-					15
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					15
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					15
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
01	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2020 - P/A 03/12/20

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

01	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					53
02	667	N	647	-0-	-20	-0-	646	2	1	9	N	1					54
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					54
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	652	2	2	9	N	2					56
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	689	2	6	9	N	5					61
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	670	2	2	9	N	2					63

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

01	682	N	259	-0-	-423	-0-	255	2	4	9	N	4					97
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	N	7					104
03	1023	N	566	-0-	-457	-0-	566	2			N	-0-					104
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					104
05	868	N	792	-0-	-76	-0-	774	2	18	9	N	16					120
06	540	N	171	-0-	-369	-0-	158	2	13	9	N	12					132

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					92
02	319	N	304	-0-	-15	-0-	304	2			N	-0-					92
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					92
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					92
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					92
06	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					26
02	203	N	182	-0-	-21	-0-	182	2			N	-0-					26
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					26
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					26
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					26
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					26

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					8
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					8
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					8
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					8
*01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					8

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
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					47
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					47
*11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	846	2	20	9	Y	18	65	1			-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	835	2	3	9	Y	3					3
*01	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					3
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					3

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

*11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					2
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					2
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					2
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					2
*01	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3					5
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					5

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

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
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	503	2	10	9	Y	9					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					19
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					19
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					19

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

*09	2970	X	2670	-0-	-300	-0-	2670	2			Y	-0-					152
*10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					152
*11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					152
*12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					152
*01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-	104	1			48
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					Y	-0-					48
03	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	2815	2			Y	-0-					48
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					48
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					48
06	3030	X	2547	-0-	-483	-0-	2547	2			Y	-0-					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
*01	744	N	469	-0-	-275	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-

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
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
*01	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-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
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
*12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-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
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-

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
*11	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
*12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-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
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

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
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					36
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					36
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					36
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					36
*01	868	N	790	-0-	-78	-0-	755	2	35	9	Y	32	68	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

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
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			Y	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-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
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-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
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-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
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-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
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			Y	-0-					-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
*11	T. A.		111	-0-	111	645	111	2			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		113	-0-	113	758	113	2			Y	-0-					-0-
*01	872	X	114	-0-	-758	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

*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-
*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-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

*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-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		484	-0-	484	484	484	2			N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	484					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		464	-0-	464	948	464	2			N	-0-					-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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		600	-0-	600	600	600	2			N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		606	-0-	606	1206	606	2			N	-0-					-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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*01	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					36
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					36
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	87	2	13	9	Y	12	48	1			-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

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
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					3
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					3
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					3
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					3
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	391	2	30	9	N	27					27
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	403	2	46	9	N	42					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					69
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					69

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-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
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-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
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-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
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	876	2	4	9	Y	4					59
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	875	2	8	9	Y	7					66
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	845	2	15	9	Y	14	80	1			-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	864	2	6	9	Y	5					5
*01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	Y	2					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	851	2	3	9	Y	3					13
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	7					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					24
06	840	N	793	-0-	-47	-0-	791	2	2	9	Y	2					26

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
*11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
*12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2227	2	6	9	Y	5					5
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2261	2	2	9	Y	2					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					7
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	1915	2			Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

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
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					7
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					7
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					7
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					7
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	2	3	9	Y	3					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					10
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					10

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
*11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-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
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					-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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					49
*10	217	N	182	-0-	-35	-0-	173	2	9	9	Y	8	34	1			23
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					23
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					23
*01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					26
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	184	2	8	9	Y	7					33
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	146	2	1	9	Y	1					34

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
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-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
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					2
*10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					2
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					2
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					2
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					2
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					2

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					91
*10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1328	2	9	9	Y	8	80	1			19
*11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	Y	1					20
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1287	2	6	9	Y	5					25
*01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					34
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1254	2	3	9	Y	3					37
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	4					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1229	2	2	9	Y	2					43

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					33
*10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					33
*11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					33
*12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					33
*01	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	2			Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					33
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					33

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
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-

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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					58
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	Y	3	61	1			-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	Y	1					1
*01	527	N	413	-0-	-114	-0-	403	2	10	9	Y	9					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					10
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	Y	2					16

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	1147	2			Y	-0-					-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
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

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	5659	X	5643	-0-	-16	-0-	5573	2	70	9	Y	64	160	1			106
*10	5766	X	5518	-0-	-248	-0-	5479	2	39	9	Y	35	116	1			25
*11	5580	X	5495	-0-	-85	-0-	5427	2	68	9	Y	62	67	1			20
*12	5828	X	5647	-0-	-181	-0-	5546	2	101	9	Y	92					112
*01	5828	X	5194	-0-	-634	-0-	5154	2	40	9	Y	36	80	1			68
02	5452	X	-0-	-0-	-5452	-0-					Y	64					132
03	5642	X	5089	-0-	-553	-0-	5035	2	54	9	Y	49					181
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	52	174	1			59
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	57					116
*06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5233	2	61	9	Y	55					171

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
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-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
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		601	-0-	601	601	601	2			Y	-0-					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					1
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					1
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					1
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					1
*01	1023	N	815	-0-	-208	-0-	815	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					1
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	14					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					24
*06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					24

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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					75
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					75
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1099	2	6	9	Y	5					80
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1091	2	6	9	Y	5					85
*01	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1154	2	4	9	Y	4	80	1			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					13
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1206	2	2	9	Y	2					15
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	1					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					17

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	2610	X	2239	-0-	-371	-0-	2227	2	12	9	Y	11					108
*10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2403	2	17	9	Y	15	113	1			10
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1913	2	17	9	Y	15					25
*12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2195	2	21	9	Y	19					44
*01	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	2152	2	23	9	Y	21					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					83
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2369	2	25	9	Y	23					106
04	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	20					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					149
*06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2282	2	17	9	Y	15					164

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					19
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					19
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					19
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					19
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-	2	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					17
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					17

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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					23
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					23
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					23
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					23
*01	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	2			Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					24
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	4					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					28

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					14
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					14
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					14
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					14
*01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					14
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					14

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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					5
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					5
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					5
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					5
*01	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					5
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

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

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
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			Y	-0-					-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	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					116
*10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2398	2	21	9	Y	19	80	1			55
*11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2223	2	3	9	Y	3					58
*12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2404	2	7	9	Y	6					64
*01	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	2222	2	32	9	Y	29	80	1			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2304	2	6	9	Y	5					19
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	7					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2650	2	3	9	Y	3					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

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
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-

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
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-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
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					6
*10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					6
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					6
*12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					6
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					6
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					6

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
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	257	-0-	-223	-0-	257	2			N	-0-					-0-

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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					57
*10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2038	2	4	9	Y	4					61
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1902	2	7	9	Y	6					67
*12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2029	2	3	9	Y	3					70
*01	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1848	2	14	9	Y	13					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					87
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	2	3	9	Y	3					90
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	2					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
*06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1582	2	1	9	Y	1					93

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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					18
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					18
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					18
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					18
*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	786	2	24	9	Y	22	40	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	1073	2			Y	-0-					-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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					47
*10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					47
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					47
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					47
*01	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	1092	2			Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					62
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					62
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	1050	N	831	-0-	-219	-0-	831	2			Y	-0-					62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
*11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					35
*10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					35
*11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					35
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					35
*01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-	29	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					6
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					6

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
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	N	719	-0-	-181	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					56
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					56
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					56
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					56
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					62
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					62
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	3					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	2	1	9	Y	1					66

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2317	X	1927	-0-	-390	-0-	1921	2	6	9	Y	5					20
*10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					20
*11	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2060	2	1	9	Y	1	1	8			20
*12	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2474	2	1	9	Y	1					21
*01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2485	2	10	9	Y	9					30
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	1	8			39
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2641	2	14	9	Y	13					52
04	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	11					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					70
*06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2709	2	8	9	Y	7					77

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.			928	-0-	928	1324	928	2	Y	-0-					-0-
*12	T. A.			706	-0-	706	2030	706	2	Y	-0-					-0-
*01		2662	X	632	-0-	-2030	-0-	632	2	Y	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03		548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	Y	-0-					-0-
04		570	N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06		540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	Y	-0-					22
*10	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2	Y	-0-					22
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-					22
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-					22
*01	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2	Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					22
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2	Y	-0-					22
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					22
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	Y	-0-					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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	Y	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	Y	-0-					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 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
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					22
*10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					22
*11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					22
*12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					22
*01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-	21	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					1
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	1412	2			Y	-0-					1

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 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
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 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
*11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1864	-0-	-368	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-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
*11	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

*11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
*12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1110	N	678	-0-	-432	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

*09	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			Y	-0-					164
*10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					164
*11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-	151	1			13
*12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					13
*01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			Y	-0-					13
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					13
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4188	2	19	9	Y	17					30
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	6					36
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					36
*06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			Y	-0-					36

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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					32
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1567	2	1	9	Y	1					33
*11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					33
*12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1626	2	10	9	Y	9					42
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1490	2	8	9	Y	7					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					54
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2	9	Y	2					56
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					75
06	DLQ G-10		1668	-0-	1668	1668	1668	2			Y	-0-					75

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	SWR	10	1635	-0-	1635	23134	1635	2			N	-0-					53
*12	SWR	10	1544	-0-	1544	24678	1544	2			N	-0-					53
01	SWR	10	1493	-0-	1493	26171	1493	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	26171					N	-0-					-0-
03	SWR	10	1456	-0-	1456	27627	1456	2			N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	27627					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	27627					N	-0-					-0-
06	SWR	10	1456	-0-	1456	29083	1456	2			N	-0-					-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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1					63
*10	744	N	729	-0-	-15	-0-	727	2	2	9	Y	2	62	1			3
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	2	2	9	Y	2					5
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3					8
*01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	749	2	11	9	Y	10					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					31
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	1	9	Y	1					32
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	1					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					37
06	720	N	550	-0-	-170	-0-	550	2			Y	-0-					37

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
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	558	-0-	-162	-0-	558	2			N	-0-					-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
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

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
*11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-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
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-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
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

*11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					197
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					197
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	Y	1	1	8			197
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					197
*01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160	1			37
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					37
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	2			Y	-0-					37

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
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					7
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					7
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					7
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					7
*01	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					7
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	510	N	377	-0-	-133	-0-	377	2			Y	-0-					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
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					119
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					119
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					119
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					119
*01	558	N	472	-0-	-86	-0-	454	2	18	9	Y	16	80	1			55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					55
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			Y	-0-					55

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

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
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
*12	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-					-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	T. A.		938	-0-	938	3555	938	2			Y	-0-					28
*10	T. A.		605	-0-	605	4160	605	2			Y	-0-					28
*11	T. A.		49	-0-	49	4209	49	2			Y	-0-					28
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4209					Y	-0-					28
*01	4707	X	498	-0-	-4209	-0-	498	2			Y	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	620	X	519	-0-	-101	-0-	519	2			Y	-0-					28
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					5
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					5
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					5
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					5
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					5
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					5

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	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					1
*10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					1
*11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					1
*12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					1
*01	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2238	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					16
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					16
04	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					16

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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					67
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					67
*11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1659	2	6	9	Y	5					72
*12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	Y	5					77
*01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1691	2	8	9	Y	7					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					93
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1476	2	3	9	Y	3					96
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	6					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					105
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1441	2	3	9	Y	3					108

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
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

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
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					8
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					8
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					8
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					8
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					8
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	Y	3					79
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1040	2	7	9	Y	6					85
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1001	2	4	9	Y	4					89
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	969	2	8	9	Y	7	80	1			16
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1028	2	9	9	Y	8					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					31
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	2	6	9	Y	5					36
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	1					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					42
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	Y	1					43

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
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					60
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					60
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					60
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					60
*01	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	1033	2			Y	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					72
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					72
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	1050	N	950	-0-	-100	-0-	950	2			Y	-0-					72

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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					71
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					71
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	293	2	11	9	Y	10	81	1			-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

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
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	962	2	18	9	Y	16					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					16
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			Y	-0-					16

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
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					-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
*11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-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
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

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
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					-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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	930	2	42	9	Y	38					201
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	933	2	42	9	Y	38	162	1			77
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	855	2	50	9	Y	45					122
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	890	2	52	9	Y	47					169
*01	961	N	929	-0-	-32	-0-	889	2	40	9	Y	36	162	1			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					95
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	914	2	48	9	Y	44					139
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	45					184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					225
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	916	2	40	9	Y	36					261

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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	2	6	9	Y	5					95
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	2	6	9	Y	5					100
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1079	2	7	9	Y	6					106
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1059	2	8	9	Y	7					113
*01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1020	2	8	9	Y	7					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					130
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1453	2	9	9	Y	8					138
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	5					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					153
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1521	2	13	9	Y	12					165

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
01	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	593	2	6	9	Y	5					164
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	2	3	9	Y	3					167
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	504	2	11	9	Y	10					177
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	487	2	11	9	Y	10					187
*01	589	N	535	-0-	-54	-0-	514	2	21	9	Y	19	168	1			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					53
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	583	2	10	9	Y	9					62
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	8					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	562	2	13	9	Y	12					82

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					24
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					24
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					24
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					24
*01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	Y	3					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					30
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					30
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	718	2	4	9	Y	4					34

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 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
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					12
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					12
*11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					12
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					12
*01	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	2			Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					12
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			Y	-0-					12

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					8
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	611	2	50	9	Y	45					53
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	482	2	13	9	Y	12					65
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	332	2	4	9	Y	4					69
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	416	2	18	9	Y	16	80	1			5
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			5
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					5
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					5

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 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
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-

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
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	T. A.		352	-0-	252	252	352	2			Y	-0-					45
*10	T. A.		128	-0-	128	380	128	2			Y	-0-					45
*11	T. A.		522	-0-	522	902	522	2			Y	-0-					45
*12	T. A.		1352	-0-	1352	2254	1352	2			Y	-0-					45
*01	3260	X	1006	-0-	-2254	-0-	1006	2			Y	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					47
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					47
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	720	N	169	-0-	-551	-0-	166	2	3	9	Y	3					50

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
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-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	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1990	2	36	9	Y	33					110
*10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2288	2	43	9	Y	39					149
*11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2216	2	51	9	Y	46	1	8			194
*12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2147	2	28	9	Y	25					219
*01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2007	2	24	9	Y	22	159	1			82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					105
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					105
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
06	2040	N	122	-0-	-1918	-0-	122	2			Y	-0-					105

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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					28
*10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					28
*11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					28
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					28
*01	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					28
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					28

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	161	2			Y	-0-					15
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					15
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					15
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					15
*01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					15
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 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
*11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
*12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3349	X	3202	-0-	-147	-0-	3196	2	6	9	Y	5					126
*10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3316	2	6	9	Y	5	129	1			2
*11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2947	2	9	9	Y	8					10
*12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3154	2	3	9	Y	3					13
*01	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	3254	2	25	9	Y	23					36
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					Y	20					56
03	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3198	2	17	9	Y	15					71
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	8					79
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	11					90
06	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	3083	2	10	9	Y	9					99

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					65
*10	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2959	2	29	9	Y	26					91
*11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2607	2	17	9	Y	15					106
*12	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2918	2	32	9	Y	29					135
*01	2976	N	2558	-0-	-418	-0-	2530	2	28	9	Y	25	120	1			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					62
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2128	2	19	9	Y	17					79
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	10					89
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	13					105
06	2490	X	2101	-0-	-389	-0-	2089	2	12	9	Y	11					116

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 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
*11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	792	-0-	-288	-0-	779	2	13	9	Y	12					259
*10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	Y	3					262
*11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1092	2	20	9	Y	18	267	1			13
*12	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1061	2	31	9	Y	28					41
*01	1116	X	951	-0-	-165	-0-	915	2	36	9	Y	33					74
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	15					89
03	1116	X	1092	-0-	-24	-0-	1064	2	28	9	Y	25					114
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	16					130
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	18					148
06	1050	X	1038	-0-	-12	-0-	1023	2	15	9	Y	14					162

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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					146
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					146
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					146
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					146
*01	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1019	2	22	9	Y	20	161	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					5
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					13
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					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
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

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	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					104
*10	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2403	2	13	9	Y	12					116
*11	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2240	2	1	9	Y	1	80	1			37
*12	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2189	2	2	9	Y	2					39
*01	2418	X	1784	-0-	-634	-0-	1784	2			Y	-0-					39
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					Y	-0-					39
03	2418	X	2079	-0-	-339	-0-	2079	2			Y	-0-					39
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	25					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	2010	N	1880	-0-	-130	-0-	1869	2	11	9	Y	10					74

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
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
*12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1799	2	3	9	Y	3					3
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					10
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					10
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	1485	2			Y	-0-					10

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
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			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.		276	-0-	276	276	276	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					108
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					108
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1082	2	11	9	Y	10					118
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1062	2	17	9	Y	15					133
*01	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1083	2	8	9	Y	7	81	1			59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1046	2	20	9	Y	18					77
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					94
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					94

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

*10	T. A.		-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					47
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					47
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					47
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					47
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-	22	1			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					25
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					25

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	Y	2					92
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-	80	1			12
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					12
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	822	2	3	9	Y	3					15
*01	899	N	878	-0-	-21	-0-	869	2	9	9	Y	8					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					33
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	960	2	11	9	Y	10					43
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	9					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					55
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	2	6	9	Y	5					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 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	4005	X	3750	-0-	-255	-0-	3750	2			Y	-0-					88
*10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			Y	-0-					88
*11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					88
*12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-					88
*01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4123	2	3	9	Y	3					91
02	3857	X	-0-	-0-	-3857	-0-					Y	16					107
03	4123	X	3576	-0-	-547	-0-	3576	2			Y	-0-					107
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	12					119
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					119
*06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					119

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1330	2	10	9	Y	9					96
*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	Y	3					99
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1300	2	24	9	Y	22					121
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1264	2	28	9	Y	25					146
*01	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1391	2	18	9	Y	16	80	1			82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					105
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1413	2	18	9	Y	16					121
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	12					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					142
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1281	2	9	9	Y	8					150

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

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
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-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
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	N	295	-0-	-455	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	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
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					36
02	551	N	538	-0-	-13	-0-	538	2			N	-0-					36
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					36
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					36
05	589	N	8	-0-	-581	-0-	8	2			N	-0-					36
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					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
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	377	N	311	-0-	-66	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	307	1	943	2	N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	297	1	960	2	N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	307	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	297	1	1064	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	320	-0-	-982	-0-	307	1	13	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
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
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	145	N	62	-0-	-83	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-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

01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					78
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					78
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					78
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					78
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					78
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	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

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					78
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					78
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					78
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					78
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					78
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

01	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	754	N	723	-0-	-31	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	551	N	531	-0-	-20	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	11	1	56	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	15	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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
01	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

01	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	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

01	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					6
02	348	N	207	-0-	-141	-0-	207	2			N	-0-					6
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					6
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					6
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					6
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					181
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					181
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					181
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					181
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					181
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					181

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	377	N	34	-0-	-343	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	390	N	203	-0-	-187	-0-	203	3			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					42
02	377	N	34	-0-	-343	-0-	34	3			N	-0-					42
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					42
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					42
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					42
06	360	N	202	-0-	-158	-0-	202	3			N	-0-					42

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

01	3053	N	2946	-0-	-107	-0-	2942	3	4	9	N	4					55
02	2668	X	2627	-0-	-41	-0-	2624	3	3	9	N	3					58
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					58
04	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	2611	3	18	9	N	16					74
05	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	2696	3	138	9	N	125	185	1			14
06	2760	X	2746	-0-	-14	-0-	2726	3	20	9	N	18					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5645	-0-	-772	-0-	5637	3	8	9	N	7					34
02	6003	X	5278	-0-	-725	-0-	5269	3	9	9	N	8					42
03	6417	X	5818	-0-	-599	-0-	5818	3			N	-0-					42
04	5820	X	5461	-0-	-359	-0-	5461	3			N	-0-					42
*05	5642	X	5399	-0-	-243	-0-	5374	3	25	9	N	23					65
06	5640	X	4756	-0-	-884	-0-	4750	3	6	9	N	5					70

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					48
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	3	3	9	N	3					51
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	923	3	7	9	N	6					57
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	886	3	7	9	N	6					63
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	3	3	9	N	3					66
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	3	1	9	N	1					67

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1066	3	21	9	N	19					114
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	816	3	44	9	N	40	97	1			57
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	794	3	21	9	N	19					76
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	780	3	22	9	N	20					96
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	3			N	-0-					96
06	780	N	654	-0-	-126	-0-	650	3	4	9	N	4					100

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					141
02	174	N	91	-0-	-83	-0-	91	3			N	-0-					141
03	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					141
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					141
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					141
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					141

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

01	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	3			N	-0-					45
02	1044	N	834	-0-	-210	-0-	834	3			N	-0-					45
03	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	3			N	-0-					45
04	990	N	890	-0-	-100	-0-	890	3			N	-0-					45
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					45
06	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	3			N	-0-					45

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					96
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	65	3			N	-0-					96
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					96
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					96
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					96
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					96

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
01	961	N	541	-0-	-420	-0-	541	3			N	-0-					29
02	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					29
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					29
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					29
05	961	N	705	-0-	-256	-0-	705	3			N	-0-					29
06	780	N	370	-0-	-410	-0-	370	3			N	-0-					29

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
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					22
02	493	N	446	-0-	-47	-0-	446	3			N	-0-					22
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					22
04	630	N	357	-0-	-273	-0-	357	3			N	-0-					22
05	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	3			N	-0-					22
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	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
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	290	N	271	-0-	-19	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					10
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	258	3			N	-0-					10
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					10
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					10
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					10
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

01	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	3			N	-0-					94
02	783	N	561	-0-	-222	-0-	561	3			N	-0-					94
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					94
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					94
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					94
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					94

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	930	N	884	-0-	-46	-0-	796	3	88	9	N	80	165	1			83
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	755	3	118	9	N	107					190
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	807	3	111	9	N	101	172	1			119
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	768	3	94	9	N	85					204
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	819	3	113	9	N	103					307
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	790	3	92	9	N	84	164	1			227

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

01	1178	N	938	-0-	-240	-0-	937	3	1	9	N	1					98
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	3	2	9	N	2					100
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					100
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					100
05	1054	N	745	-0-	-309	-0-	745	3			N	-0-					100
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	3	3	9	N	3					103

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	377	N	34	-0-	-343	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	3			N	-0-					-0-

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
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					19
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					19
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					19
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					19
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					19
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	3	3	9	Y	3					79
02	522	N	467	-0-	-55	-0-	467	3			Y	-0-					79
03	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	3			Y	-0-					79
04	DLQ G-10		458	-0-	458	458	458	3			Y	-0-					79
*05	DLQ G-10		448	-0-	448	906	440	3	8	9	Y	7					86
06	DLQ G-10		413	-0-	413	1319	413	3			Y	-0-					86

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 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
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					31
02	464	N	451	-0-	-13	-0-	451	3			N	-0-					31
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					31
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					31
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					31
06	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	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
01	1333	N	460	-0-	-873	-0-	460	3			N	-0-					150
02	1334	N	566	-0-	-768	-0-	566	3			N	-0-					150
03	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3			N	-0-					150
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					150
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					150
*06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	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
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-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

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
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					77
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-					77
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					77
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					77
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					77
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	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

01	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	3			N	-0-					21
02	1160	N	1112	-0-	-48	-0-	1112	3			N	-0-					21
03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	3			N	-0-					21
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					21
05	1178	N	751	-0-	-427	-0-	751	3			N	-0-					21
*06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					21

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

01	868	N	857	-0-	-11	-0-	845	3	12	9	N	11					91
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	823	3	18	9	N	16	92	1			15
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					15
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					15
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					15
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					15

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

01	713	N	644	-0-	-69	-0-	636	3	8	9	N	7					43
02	609	N	559	-0-	-50	-0-	559	3			N	-0-					43
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					43
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					43
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	646	3	8	9	N	7					50
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					50

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	174	N	91	-0-	-83	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					26
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					26
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					26
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
06	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
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					168
02	290	N	270	-0-	-20	-0-	270	3			N	-0-					168
03	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	3			N	-0-					168
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					168
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					168
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					168

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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	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
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					14
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	58	3			N	-0-					14
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					14
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					14
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					14
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	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
01	620	N	499	-0-	-121	-0-	493	3	6	9	N	5					18
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	N	1					19
03	651	N	521	-0-	-130	-0-	520	3	1	9	N	1					20
04	480	N	17	-0-	-463	-0-	17	3			N	-0-					20
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					20
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					20

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
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			N	-0-					141
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					141
03	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			N	-0-					141
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					141
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3			N	-0-					141
06	1170	N	1005	-0-	-165	-0-	1005	3			N	-0-					141

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					40
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					40
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					40
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					40
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					40
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					40

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	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
01	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					101
02	928	N	792	-0-	-136	-0-	792	3			N	-0-					101
03	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	3			N	-0-					101
04	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	3			N	-0-					101
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	3			N	-0-					101
06	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	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
01	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1004	3	9	9	N	8					65
02	1015	N	994	-0-	-21	-0-	994	3			N	-0-					65
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					65
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					65
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					65
06	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	3			N	-0-					65

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
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					49
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	503	3	29	9	N	26					75
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	523	3	4	9	N	4					79
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					79
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					79
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					79

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
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					14
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	256	3			N	-0-					14
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					14
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					14
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					14
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					14

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
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					5
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					5
03	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	3			N	-0-					5
04	450	N	142	-0-	-308	-0-	142	3			N	-0-					5
05	465	N	170	-0-	-295	-0-	170	3			N	-0-					5
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	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
01	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					123
02	870	N	829	-0-	-41	-0-	810	3	19	9	N	17					140
03	806	N	495	-0-	-311	-0-	495	3			N	-0-					140
04	900	N	801	-0-	-99	-0-	776	3	25	9	N	23					163
05	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	3			N	-0-					163
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					163

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					90
02	551	N	499	-0-	-52	-0-	499	3			N	-0-					90
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					90
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					90
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					90
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					44
02	435	N	416	-0-	-19	-0-	416	3			N	-0-					44
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					44
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					44
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					44
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					44

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					107
02	551	N	498	-0-	-53	-0-	498	3			N	-0-					107
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					107
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	3			N	-0-					107
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					107
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	695	3	8	9	N	7					38
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					38
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	677	3	3	9	N	3					41
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	647	3	8	9	N	7					48
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3	9	N	3					51
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	653	3	3	9	N	3					54

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	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

01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					102
02	986	N	967	-0-	-19	-0-	967	3			N	-0-					102
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					102
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			N	-0-					102
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					102
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	3			N	-0-					102

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 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
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					35
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					35
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					35
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					35
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					35
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					35

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 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
01	1612	N	1230	-0-	-382	-0-	1230	3			N	-0-					29
02	1015	N	340	-0-	-675	-0-	340	3			N	-0-					29
03	1209	N	14	-0-	-1195	-0-	14	3			N	-0-					29
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					29
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					29
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 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
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	622	3	11	9	N	10					89
02	696	N	635	-0-	-61	-0-	628	3	7	9	N	6					95
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					95
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					95
05	682	N	500	-0-	-182	-0-	496	3	4	9	N	4					99
06	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	3			N	-0-					99

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 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
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2104	3	7	9	N	6					45
02	1972	N	1907	-0-	-65	-0-	1896	3	11	9	N	10					55
03	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	1794	3			N	-0-					55
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2048	3	13	9	N	12					67
05	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	2000	3	17	9	N	15					82
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1812	3	12	9	N	11					93

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC 867559
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
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	484	3	23	9	N	21			123
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	406	3	13	9	N	12			135
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	323	2	8	9	N	7			142
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	352	3	21	9	N	19			161
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	310	3	6	9	N	5			166
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	269	3	19	9	N	17			183

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
01	2083	X	492	-0-	-1591	-0-	488	3	4	9	N	4			41
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	3	6	9	N	5			46
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			46
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	336	3	21	9	N	19			65
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-			65
06	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-			65

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 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
01	3000	N	1025	-0-	-1975	1170	176 1	1 9	848	3	Y	1			11
02	2048	N	878	-0-	-1170	-0-	172	1	706	3	Y	-0-			11
03	930	N	922	-0-	-8	-0-	233 1	1 9	688	3	Y	1			12
04	900	N	716	-0-	-184	-0-	131	1	585	3	Y	-0-			12
05	930	N	354	-0-	-576	-0-	49	1	305	3	Y	-0-			12
06	900	N	773	-0-	-127	-0-	174 1	1 9	598	3	Y	1			13

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 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
01	2989	N	790	-0-	-2199	-0-	109	1	681	3	Y	-0-			-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	64	1	675	3	Y	-0-			-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	126	1	765	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	78	1	490	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	403	-0-	-248	-0-	48	1	355	3	Y	-0-			-0-
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	150	1	733	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 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
01	1307	N	301	-0-	-1006	-0-	52	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	274	-0-	-16	-0-	54	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	91	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	55	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	31	1	192	3	Y	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	80	1	274	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 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
01	590	N	171	-0-	-419	-0-	29	1	142	3	Y	-0-					20
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	26	1	107	3	Y	-0-					20
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	139	3	Y	-0-					20
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	17	1	76	3	Y	-0-					20
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					20
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					20

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 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
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	135	1	650	3	Y	-0-					37
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	149	1	613	3	Y	2					39
							2	9									
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	172	1	505	3	Y	4					43
							4	9									
04	720	N	536	-0-	-184	-0-	97	1	437	3	Y	2					45
							2	9									
05	744	N	536	-0-	-208	-0-	74	1	459	3	Y	3					48
							3	9									
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	195	1	666	3	Y	2					50
							2	9									

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 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
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	24	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	102	-0-	-130	-0-	20	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	37	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	19	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	33	1	112	3	Y	-0-					-0-

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
01	923	N	225	-0-	-698	-0-	39	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	41	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	65	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	30	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	88	-0-	-129	-0-	12	1	76	3	Y	-0-					-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	66	1	223	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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. 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
01	1590	N	375	-0-		-1215	-0-	62	1	296	3	Y	15					92
								17	9									
02	377	N	331	-0-		-46	-0-	62	1	257	3	Y	11					103
								12	9									
03	430	N	430	-0-		-0-	-0-	101	1	299	3	Y	27					130
								30	9									
04	360	N	303	-0-		-57	-0-	55	1	247	3	Y	1					131
								1	9									
05	341	N	185	-0-		-156	-0-	23	1	140	3	Y	20					151
								22	9									
06	420	N	389	-0-		-31	-0-	84	1	287	3	Y	16					167
								18	9									

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. 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
01	3000	N	2593	-0-		-407	7344	661	1	1923	3	Y	8					45
								9	9									
02	2900	N	2455	-0-		-445	6899	491	1	1953	3	Y	10					55
								11	9									
03	3100	N	2567	-0-		-533	6366	430	1	2129	3	Y	7	1	8			61
								8	9									
04	3000	N	1757	-0-		-1243	5123	290	1	1457	3	Y	9					70
								10	9									
05	3100	N	1960	-0-		-1140	3983	146	1	1808	3	Y	5					75
								6	9									
*06	3000	N	3100	-0-		100	4083	173	1	2916	3	Y	10					85
								11	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. 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
01	602	N	159	-0-		-443	-0-	27	1	132	3	Y	-0-					22
02	145	N	144	-0-		-1	-0-	28	1	116	3	Y	-0-					22
03	155	N	154	-0-		-1	-0-	39	1	115	3	Y	-0-					22
04	150	N	90	-0-		-60	-0-	16	1	74	3	Y	-0-					22
05	155	N	131	-0-		-24	-0-	18	1	113	3	Y	-0-					22
06	150	N	112	-0-		-38	-0-	25	1	87	3	Y	-0-					22

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. 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
01	434	N	285	-0-		-149	-0-	49	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	264	-0-		-113	-0-	52	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-		-0-	-0-	74	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	201	-0-		-69	-0-	37	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-		-0-	-0-	50	1	308	3	Y	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-		-0-	-0-	63	1	215	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 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
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
06	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

01	1453	N	406	-0-	-1047	-0-	70	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	70	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	121	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	217	-0-	-143	-0-	40	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	158	-0-	-214	-0-	22	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	75	1	258	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

01	198	N	54	-0-	-144	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	11	1	37	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

01	3000	N	1990	-0-	-1010	5103	341	1	1643	3	Y	5					19
							6	9									
02	2900	N	1942	-0-	-958	4145	380	1	1562	3	Y	-0-					19
03	3100	N	2050	-0-	-1050	3095	520	1	1530	3	Y	-0-					19
04	3000	N	1392	-0-	-1608	1487	254	1	1138	3	Y	-0-					19
05	3010	N	1523	-0-	-1487	-0-	211	1	1312	3	Y	-0-					19
*06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	537	1	1838	3	Y	-0-	19	1			-0-

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

01	1477	N	392	-0-	-1085	-0-	67	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	78	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	113	1	332	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	39	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	33	1	202	3	Y	-0-					-0-
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	86	1	294	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
01	3000	N	724	-0-	-2276	20	124	1	600	3	Y	-0-					5
02	725	N	686	-0-	-39	-0-	134	1	552	3	Y	-0-					5
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	193	1	569	3	Y	-0-					5
04	690	N	572	-0-	-118	-0-	104	1	468	3	Y	-0-					5
05	744	N	593	-0-	-151	-0-	82	1	511	3	Y	-0-					5
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	194	1	665	3	Y	-0-					5
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	140	1	672	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	151	1	622	3	Y	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	212	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	594	-0-	-186	-0-	108	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	582	-0-	-255	-0-	81	1	501	3	Y	-0-					-0-
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	215	1	737	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	215	1	1034	3	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1209	-0-	-38	-0-	237	1	972	3	Y	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	346	1	1019	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	910	-0-	-290	-0-	166	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	901	-0-	-401	-0-	125	1	776	3	Y	-0-					-0-
*06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	357	1	1224	3	Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	168	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	151	1	618	3	Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	293	1	863	3	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	110	1	493	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	56	1	345	3	Y	-0-					-0-
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	216	1	741	3	Y	-0-					-0-
01	1063	N	280	-0-	-783	-0-	48	1	231	3	Y	1					61
							1	9									
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	50	1	203	3	Y	3					64
							3	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	78	1	229	3	Y	2					66
							2	9									
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	46	1	206	3	Y	-0-					66
05	279	N	49	-0-	-230	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					66
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	80	1	272	3	Y	1					67
							1	9									
01	3000	N	1879	-0-	-1121	4884	255	1	1599	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	2900	N	1670	-0-	-1230	3654	142	1	1494	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	3100	N	1668	-0-	-1432	2222	235	1	1433	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1300	-0-	-1700	522	175	1	1094	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	1798	N	792	-0-	-1006	-0-	94	1	698	3	Y	-0-					-0-
*06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	289	1	1415	3	Y	-0-					-0-

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	227	1	1094	3	Y	48					48
							53	9									
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	232	1	953	3	Y	-0-	48	1			-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	384	1	1133	3	Y	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	172	1	773	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	260	-0-	-174	-0-	36	1	224	3	Y	-0-					-0-
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	317	1	1085	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

01	2655	N	643	-0-	-2012	-0-	110	1	531	3	Y	2					22
							2	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	124	1	507	3	Y	-0-					22
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	166	1	489	3	Y	-0-					22
04	630	N	448	-0-	-182	-0-	82	1	366	3	Y	-0-					22
05	651	N	347	-0-	-304	-0-	48	1	299	3	Y	-0-					22
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	150	1	512	3	Y	-0-					22

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

01	2171	N	537	-0-	-1634	-0-	108	1	429	3	Y	-0-					72
02	522	N	472	-0-	-50	-0-	75	1	397	3	Y	-0-					72
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	133	1	435	3	Y	-0-					72
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	101	1	338	3	Y	-0-					72
05	496	N	291	-0-	-205	-0-	127	1	164	3	Y	-0-					72
06	540	N	304	-0-	-236	-0-	151	1	153	3	Y	-0-					72

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

01	3000	N	738	-0-	-2262	12	127	1	611	3	Y	-0-					9
02	699	N	687	-0-	-12	-0-	135	1	552	3	Y	-0-					9
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	191	1	561	3	Y	-0-					9
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	104	1	464	3	Y	-0-					9
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	44	1	272	3	Y	-0-					9
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	208	1	714	3	Y	-0-					9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	219	1	1055	3	Y	-0-	75	1			5
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	192	1	789	3	Y	-0-					5
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	294	1	865	3	Y	-0-					5
04	810	N	489	-0-	-321	-0-	89	1	400	3	Y	-0-					5
05	837	N	667	-0-	-170	-0-	92	1	575	3	Y	-0-					5
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	325	1	1115	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
01	3000	N	1075	-0-	-1925	1183	185	1	890	3	Y	-0-					60
02	2131	N	948	-0-	-1183	-0-	186	1	762	3	Y	-0-					60
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	270	1	794	3	Y	-0-					60
04	1020	N	426	-0-	-594	-0-	78	1	348	3	Y	-0-					60
05	1023	N	352	-0-	-671	-0-	49	1	303	3	Y	-0-					60
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	270	1	924	3	Y	-0-					60

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

01	465	N	351	-0-	-114	-0-	60	1	290	3	N	1					86
							1	9									
02	406	N	345	-0-	-61	-0-	66	1	272	3	N	6					92
							7	9									
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	77	1	225	3	N	7					99
							8	9									
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	51	1	230	3	N	7					106
							8	9									
05	372	N	144	-0-	-228	-0-	20	1	124	3	N	-0-					106
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	95	1	325	3	N	10					116
							11	9									

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					152
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	352	2	13	9	N	12					164
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	366	2	9	9	N	8					172
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					172
05	403	N	278	-0-	-125	-0-	277	2	1	9	N	1					173
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	407	2	7	9	N	6					179

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

01	713	N	662	-0-	-51	-0-	648	2	14	9	N	13	1	8			128
02	638	N	617	-0-	-21	-0-	603	2	14	9	N	13					141
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	638	2	12	9	N	11					152
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	626	2	12	9	N	11					163
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	635	2	14	9	N	13					176
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	554	2	9	9	N	8					184

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 915407
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	222	3	76	9	N	69					215
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	209	3	76	9	N	69					284
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	224	3	21	9	N	19	170	1			133
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	209	3	76	9	N	69					202
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	222	3	83	9	N	75					277
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RICHARDS RANCH WELL #: C 9 RRCID -> 286937 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4982 - 5308

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH N WELL #: 1 RRCID -> 288510 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4877 - 4958

01	0		531	-0-	531	12670	531	3			N	-0-					-0-
02	0	W	490	-0-	490	13160	490	3			N	-0-					-0-
03	0	W	567	-0-	567	13727	567	3			N	-0-					-0-
04	0	W	524	-0-	524	14251	524	3			N	-0-					-0-
05	0	W	507	-0-	507	14758	507	3			N	-0-					-0-
06	0	W	462	-0-	462	15220	462	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					17
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					17
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					17
04	450	N	105	-0-	-345	-0-	105	2			N	-0-					17
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					17
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2020 - P/A 08/04/20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

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

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 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
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					164
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					164
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	669	3	6	9	N	5					169
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					169
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					169
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

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
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

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
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5804 - 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
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					87
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					87
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					87
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					87
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					87
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					33
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					33
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					33
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					33
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
01	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					2
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					2
03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					2
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					2
05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					2
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	323	3	3	9	N	3					24
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					24
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					24
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					24
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5512 - 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
01	8119	X	4952	-0-	-3167	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					47
02	261	N	211	-0-	-50	-0-	211	2			N	-0-					47
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					47
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					47
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					47
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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
01	868	N	511	-0-	-357	-0-	505	2	6	9	N	5					37
02	696	N	676	-0-	-20	-0-	670	2	6	9	N	5					42
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	593	2	3	9	N	3					45
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	438	2	2	9	N	2					47
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	665	2	2	9	N	2					49
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					49

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
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					5
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					5
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					5
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					5
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					5
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					5

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	N	3					59
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2					61
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3					64
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					64
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					64
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1			56
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-			56
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1			57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			58
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	159	1	288	2	N	-0-			58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
04	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	2			N	-0-			-0-
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-			-0-
06	420	N	235	-0-	-185	-0-	235	2			N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
02	174	N	69	-0-	-105	-0-	69	2			N	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-			-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-			-0-
02	377	N	232	-0-	-145	-0-	232	2			N	-0-			-0-
03	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-			-0-
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	2			N	-0-			-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
06	270	N	91	-0-	-179	-0-	91	2			N	-0-			-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	108	2			N	-0-			-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-			-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

01	1116	N	569	-0-	-547	-0-	228	1	341	2	N	-0-			16
02	1015	N	527	-0-	-488	-0-	140	1	387	2	N	-0-			16
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	955	1	1113	2	N	-0-			16
04	540	N	64	-0-	-476	-0-	33	1	31	2	N	-0-			16
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			16
06	2010	N	1286	-0-	-724	-0-	532	1	754	2	N	-0-			16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
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
01	403	N	88	-0-	-315	-0-	35	1	53	2	N	-0-			-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	245	1	676	2	N	-0-			-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	389	1	454	2	N	-0-			-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	386	1	363	2	N	-0-			-0-
05	992	N	752	-0-	-240	-0-	268	1	484	2	N	-0-			-0-
06	810	N	550	-0-	-260	-0-	227	1	323	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
01	620	N	26	-0-	-594	-0-	10	1	16	2	N	-0-			-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	509	1	1402	2	N	-0-			-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	545	1	636	2	N	-0-			-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	871	1	817	2	N	-0-			-0-
05	620	N	531	-0-	-89	-0-	189	1	342	2	N	-0-			-0-
*06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	546	1	774	2	N	-0-			-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1361	2			N	-0-			68
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			68
03	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			N	-0-			68
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1306	2			N	-0-			68
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			68
06	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	1223	2			N	-0-			68

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
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			11
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			11
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			11
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			11
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			11
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-			11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1780	2	1	9	N	1					72
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1591	2	9	9	N	8					80
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1630	2	11	9	N	10					90
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1360	2	7	9	N	6					96
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1473	2	7	9	N	6					102
*06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					102

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
01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3244	2	13	9	N	12					62
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2981	2	21	9	N	19					81
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3097	2	37	9	N	34	105	1			10
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2957	2	3	9	N	3					13
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2802	2	10	9	N	9					22
*06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					22

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
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	7	1	542	2	N	11					86
							12	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	11	1	752	2	N	18					104
							20	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	6	1	504	2	N	15					119
							17	9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	7	1	510	2	N	10					129
							11	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	7	1	531	2	N	4					133
							4	9									
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	11	1	722	2	N	9					142
							10	9									

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 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
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					29
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					29
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					29
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					29
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					29
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2020

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 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
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					13
02	261	N	257	-0-	-4	-0-	257	2			N	-0-					13
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					13
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					13
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					13
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XYZ OIL, INC. 946038
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 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
01	744	N	532	-0-	-212	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	580	N	439	-0-	-141	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

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

01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					48
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	198	3			N	-0-					48
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					48
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					48
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					48
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					48

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

01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	377	N	374	-0-	-3	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					132
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					132
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

01	341	N	294	-0-	-47	-0-	13	1	281	2	N	-0-					170
02	319	N	197	-0-	-122	-0-	10	1	187	2	N	-0-					170
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	12	1	277	2	N	-0-					170
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	10	1	177	2	N	-0-					170
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	11	1	132	2	N	-0-					170
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	12	1	230	2	N	-0-					170

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	137					N	NO RPT					51
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	137					N	NO RPT					51
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	137					N	NO RPT					51

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					79
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1	1	8			79
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	8			79
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	295	2	2	9	Y	2					81
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					81
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	Y	2					83

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

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

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
01	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	290	N	59	-0-	-231	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	341	N	99	-0-	-242	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

*09	974	R	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					50
*10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	971	2	9	9	Y	8					58
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					58
*12	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2			Y	-0-					58
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					58
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					58

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
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-

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

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

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

01	434	#	230	-0-	-204	-0-	230	2			Y	-0-					4
02	406	#	203	-0-	-203	-0-	203	2			Y	-0-					4
03	434	#	215	-0-	-219	-0-	215	2			Y	-0-					4
04	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					4
05	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					4
*06	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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
01	1023	#	735	-0-	-288	-0-	76	1	659	2	N	-0-					197
02	928	#	647	-0-	-281	-0-	55	1	592	2	N	-0-					197
03	992	#	616	-0-	-376	-0-	47	1	559	2	N	9					206
							10	9									
04	960	#	713	-0-	-247	-0-	78	1	611	2	N	22					228
							24	9									
05	838	R	838	-0-	-0-	-0-	81	1	745	2	N	11					239
							12	9									
06	720	#	566	-0-	-154	-0-	78	1	485	2	N	3					242
							3	9									

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

01	186	#	163	-0-	-23	-0-	56	1	107	2	N	-0-					21
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	52	1	98	2	N	-0-					21
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	56	1	99	2	N	-0-					21
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	54	1	99	2	N	-0-					21
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	56	1	101	2	N	-0-					21
*06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	54	1	99	2	N	-0-					21

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

*09	960	#	644	-0-	-316	-0-	644	2			Y	-0-					111
*10	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-	80	1			31
*11	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					31
*12	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	1002	2	4	9	Y	4					35
*01	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1073	2	18	9	Y	16	42	1			9
02	667	#	-0-	-0-	-667	-0-					Y	13					22
03	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1102	2	22	9	Y	20	1	8			41
04	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	4					45
05	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					45
06	1080	#	958	-0-	-122	-0-	952	2	6	9	Y	5					50

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

*09	900	#	888	-0-	-12	-0-	882	2	6	9	Y	5					71
*10	907	R	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	Y	4					75
*11	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					75
*12	838	R	838	-0-	-0-	-0-	819	2	19	9	Y	17					92
*01	930	#	898	-0-	-32	-0-	873	2	25	9	Y	23					115
02	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	10					125
03	899	#	865	-0-	-34	-0-	854	2	11	9	Y	10					135
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	5					140
05	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					140
06	870	#	858	-0-	-12	-0-	852	2	6	9	Y	5					145

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	900	#	838	-0-	-62	-0-	838	2			Y	-0-					62
*10	786	R	786	-0-	-0-	-0-	785	2	1	9	Y	1					63
*11	848	R	848	-0-	-0-	-0-	842	2	6	9	Y	5					68
*12	835	R	835	-0-	-0-	-0-	831	2	4	9	Y	4					72
*01	909	R	909	-0-	-0-	-0-	900	2	9	9	Y	8	73	1			7
02	638	#	-0-	-0-	-638	-0-					Y	8					15
03	842	R	842	-0-	-0-	-0-	834	2	8	9	Y	7					22
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					22
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					22
*06	893	R	893	-0-	-0-	-0-	886	2	7	9	Y	6					28

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
*12	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
01	744	#	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
02	696	#	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	#	706	-0-	-38	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	#	652	-0-	-38	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

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	1620	#	1549	-0-	-71	-0-	1549	2			Y	-0-					194
*10	1624	R	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	Y	2					196
*11	1567	R	1567	-0-	-0-	-0-	1550	2	17	9	Y	15	3	8			208
*12	1607	R	1607	-0-	-0-	-0-	1600	2	7	9	Y	6	176	1			38
*01	1652	R	1652	-0-	-0-	-0-	1635	2	17	9	Y	15					53
02	1508	#	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	13					66
03	1617	R	1617	-0-	-0-	-0-	1608	2	9	9	Y	8	1	8			73
04	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	5					78
05	1643	#	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	7					85
06	1590	#	1505	-0-	-85	-0-	1497	2	8	9	Y	7					92

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	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					10
*10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					10
*11	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					10
*12	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					10
*01	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					10
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					10
03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					10
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					10
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					10
*06	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					10

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*11	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
*12	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
01	1054	#	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
02	986	#	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					-0-
03	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
04	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	#	1017	-0-	-3	-0-	1017	2			Y	-0-					-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	991	R	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					27
*10	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					27
*11	976	R	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					27
*12	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					27
*01	1054	#	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-					27
02	986	#	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					27
03	1054	#	964	-0-	-90	-0-	957	2	7	9	Y	6					33
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					33
05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					33
*06	972	R	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					33

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	674	R	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	Y	1					50
*10	605	R	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4					54
*11	552	R	552	-0-	-0-	-0-	549	2	3	9	Y	3					57
*12	558	R	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	Y	1					58
*01	620	#	543	-0-	-77	-0-	543	2			Y	-0-	58	1			-0-
02	580	#	-0-	-0-	-580	-0-					Y	5					5
03	620	#	524	-0-	-96	-0-	524	2			Y	-0-					5
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					5
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					5
*06	575	R	575	-0-	-0-	-0-	572	2	3	9	Y	3					8

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	1260	#	822	-0-	-438	-0-	822	2			Y	-0-					58
*10	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	1225	2	4	9	Y	4					62
*11	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	Y	1	63	1			-0-
*12	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	1137	2	19	9	Y	17					17
*01	1240	#	1134	-0-	-106	-0-	1125	2	9	9	Y	8					25
02	1160	#	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	9					34
03	1240	#	1119	-0-	-121	-0-	1109	2	10	9	Y	9					43
04	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	4					47
05	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	4					51
*06	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	1095	2	6	9	Y	5					56

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 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
*11	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*12	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	341	#	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	319	#	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 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
01	682	#	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					167
02	638	#	541	-0-	-97	-0-	541	3			N	-0-					167
03	737	R	737	-0-	-0-	-0-	667	3	70	9	N	64	189	1			42
04	674	R	674	-0-	-0-	-0-	660	3	14	9	N	13					55
05	695	R	695	-0-	-0-	-0-	687	3	8	9	N	7					62
*06	680	R	680	-0-	-0-	-0-	663	3	17	9	N	15					77

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 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
01	837	#	825	-0-	-12	-0-	141	1	678	3	Y	5					15
							6	9									
02	783	#	743	-0-	-40	-0-	146	1	597	3	Y	-0-					15
03	837	#	751	-0-	-86	-0-	189	1	558	3	Y	4					19
							4	9									
04	810	#	519	-0-	-291	-0-	94	1	419	3	Y	5					24
							6	9									
05	837	#	439	-0-	-398	-0-	61	1	378	3	Y	-0-					24
*06	825	R	825	-0-	-0-	-0-	186	1	636	3	Y	3					27
							3	9									

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020 - P/A 03/27/20

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	45	1	217	3	Y	-0-					13
02	232	#	226	-0-	-6	-0-	44	1	182	3	Y	-0-					13
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	63	1	185	3	Y	-0-					13
04	240	#	174	-0-	-66	-0-	32	1	142	3	Y	-0-					13
05	248	#	181	-0-	-67	-0-	25	1	156	3	Y	-0-					13
*06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	108	1	372	3	Y	-0-					13

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
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	20	1	98	3	Y	-0-					18
02	116	#	96	-0-	-20	-0-	19	1	77	3	Y	-0-					18
03	124	#	123	-0-	-1	-0-	31	1	92	3	Y	-0-					18
04	120	#	84	-0-	-36	-0-	15	1	69	3	Y	-0-					18
05	124	#	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					18
*06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	28	1	97	3	Y	-0-					18

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DEWBRE, W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 286272 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4961 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	N	-0-					-0-
02	78	R	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	N	-0-					-0-
03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	22	1	66	3	N	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	11	1	48	3	N	-0-					-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
*06	80	R	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	3	N	-0-					-0-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4981

01	62	#	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
02	58	#	39	-0-	-19	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
03	62	#	43	-0-	-19	-0-	11	1	32	3	N	-0-					-0-
04	60	#	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
05	62	#	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-

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

01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	6	1	1745	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1616	-0-	-37	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	6	1	1675	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	6	1	1553	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	6	1	1576	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	5	1	1454	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					14
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					14
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					14
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					14
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					14
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					14

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 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
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					41
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					41
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					41
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					41
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					41
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					41

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					7
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					7
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					7
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					7
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					7
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			Y	-0-					7

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 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
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	85	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	93	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	130	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	69	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	201	-0-	-295	-0-	28	1	173	3	Y	-0-					-0-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	148	1	511	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	126	1	608	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	626	-0-	-12	-0-	123	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	181	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	491	-0-	-229	-0-	90	1	401	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	144	-0-	-538	-0-	20	1	124	3	Y	-0-					-0-
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	196	1	670	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	139	1	667	3	Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	161	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	218	1	638	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	592	-0-	-188	-0-	108	1	484	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	196	-0-	-672	-0-	27	1	169	3	Y	-0-					-0-
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	232	1	796	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	33	1	160	3	Y	-0-					1
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	39	1	160	3	Y	-0-					1
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	52	1	152	3	Y	-0-					1
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	17	1	76	3	Y	-0-					1
05	217	N	44	-0-	-173	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					1
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	46	1	158	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-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
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	1098	2			N	-0-					-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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					182
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					182
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-	165	1			17
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					17
*01	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					17
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	1185	2			Y	-0-					17

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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 #: 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
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					9
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					9
03	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	3			N	-0-					9
04	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	3			N	-0-					9
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					9
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					71
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					71
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					71
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	633	2	7	9	N	6					77
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					77
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					77

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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

01	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-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

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

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					14
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
06	30	N	22	-0-	-8	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					148
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	2			N	-0-					148
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					148
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					148
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					148
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					17
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					17
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	2	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	2	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	2	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	2	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	514	3	Y	-0-					-0-
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		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
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

01	217	N	209	-0-	-8	-0-	1	1	208	3	N	-0-					-0-
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	1	1	193	3	N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	6	1	1771	3	Y	-0-					1
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					1
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	6	1	1711	3	Y	-0-					1
04	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	6	1	1647	3	Y	-0-					1
05	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	6	1	1682	3	Y	-0-					1
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	5	1	1639	3	Y	-0-					1

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

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

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	1	1	324	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	3	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	N	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	3	1	1139	3	Y	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	3	1	1174	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	3	1	1201	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	3	1	1154	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 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
01	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	5	1	2062	3	Y	-0-			-0-
02	2030	N	1999	-0-	-31	-0-	5	1	1994	3	Y	-0-			-0-
03	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	5	1	2052	3	Y	-0-			-0-
04	2010	N	1984	-0-	-26	-0-	5	1	1979	3	Y	-0-			-0-
05	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	6	1	2040	3	Y	-0-			-0-
06	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	5	1	1974	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	1	1	320	3	Y	-0-			-0-
02	319	N	298	-0-	-21	-0-	1	1	297	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	1	1	321	3	Y	-0-			-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-			-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-			-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	Y	-0-			-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	2	1	922	3	Y	-0-			-0-
02	899	N	847	-0-	-52	-0-	2	1	845	3	Y	-0-			-0-
03	992	N	857	-0-	-135	-0-	2	1	855	3	Y	-0-			-0-
04	900	N	842	-0-	-58	-0-	2	1	840	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	2	1	859	3	Y	-0-			-0-
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	2	1	821	3	Y	-0-			-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	3	Y	-0-			-0-
02	493	N	473	-0-	-20	-0-	1	1	472	3	Y	-0-			-0-
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	1	1	504	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	1	1	478	3	Y	-0-			-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	1	1	499	3	Y	-0-			-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	1	1	467	3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	744	N	533	-0-	-211	-0-	1	1	532	3	Y	-0-			2
02	667	N	564	-0-	-103	-0-	1	1	563	3	Y	-0-			2
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	2	1	631	3	Y	-0-			2
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	2	1	614	3	Y	-0-			2
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-			2
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	2	1	619	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
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	2	1	695	3	Y	-0-			-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	3	1	927	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	2	1	694	3	Y	-0-			-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	3	1	752	3	Y	-0-			-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	3	1	849	3	Y	-0-			-0-
*06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	4	1	1081	3	Y	-0-			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-					22
02	1218	N	1120	-0-	-98	-0-	3	1	1117	3	Y	-0-					22
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	4	1	1510	3	Y	-0-					22
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	4	1	1370	3	Y	-0-					22
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-					22
06	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	3	1	1309	3	Y	-0-					22

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
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	261	N	135	-0-	-126	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					-0-

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
*11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					-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
01	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	174	#	140	-0-	-34	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) //CONT.// 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 655713
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
01	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	174	#	140	-0-	-34	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
*05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	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
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					28
02	145	N	128	-0-	-17	-0-	128	2			N	-0-					28
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					28
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					28
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	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
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					52
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					52
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					52
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					52
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	176	2	1	9	N	1					53
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					53

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 09/23/2019 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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					9
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					9
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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 #: 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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-					-0-
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	296	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
01	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					25
02	87	N	60	-0-	-27	-0-	60	2			N	-0-					25
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					26
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1					27
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					27
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					27

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-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
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	443	2	14	9	Y	13					159
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	460	2	23	9	Y	21	160	1			20
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	526	2	19	9	Y	17					37
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	Y	7					44
*01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	586	2	12	9	Y	11					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					64
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					64
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			Y	-0-					64

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
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					23
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					22
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-	22	1			-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	620	N	396	-0-	-224	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018

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

01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-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

01	220	R	220	-0-	-0-	-0-	213	3	7	9	N	6					60
02	203	#	200	-0-	-3	-0-	193	3	7	9	N	6					66
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					66
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	182	3	1	9	N	1					67
05	217	#	9	-0-	-208	-0-	6	3	3	9	N	3					70
06	210	#	203	-0-	-7	-0-	197	3	6	9	N	5					75

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC //CONT.// 685832
RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - P/A 04/15/20

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2020 - P/A 04/22/20

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BEGGS, W. B. WELL #: RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

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

	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
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	123	3	2	9	N	2					111
02	203	N	119	-0-	-84	-0-	118	3	1	9	N	1					112
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	N	1					113
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					113
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	N	1					114
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	258	3	1	9	N	1					115

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

	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
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	900	N	455	-0-	-445	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					30
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	2			N	-0-					30
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					30
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					30
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					30
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					30

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	174	N	133	-0-	-41	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) //CONT.// 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
01	1612	N	1222	-0-	-390	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1237	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
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	N	2					132
02	522	N	395	-0-	-127	-0-	370	3	25	9	N	23	134	1			21
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	503	3	10	9	N	9					30
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	3	6	9	N	5					35
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	377	3	7	9	N	6					41
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	505	3	4	9	N	4					45

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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2020 - P/A 06/05/20

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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 #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-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

01	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1152	-0-	-8	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	462	-0-	-778	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	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

01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					78
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	3	3	9	N	3					81
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	3	1	9	N	1					82
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					82
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	3	3	9	N	3					85
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	N	5					90

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					172
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					172
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					172
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					172
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					172
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	346	346	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	171	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	177	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	173	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	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

	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
01	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*06	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

RHYNE, J.V. 706379
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

	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
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	58	#	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-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

	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					2
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					2
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					34

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	377	N	338	-0-	-39	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					20
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					20
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					20
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					20
05	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					20
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					20

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	377	N	350	-0-	-27	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					7
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					7
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	350	3	145	9	N	132					139
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					139
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					139
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					139

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					20
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					20
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					20
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					20
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					20
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					20

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	466	3	24	9	N	22	40	1			24
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	466	3	36	9	N	33					57
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	466	3	40	9	N	36					93
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	566	3	39	9	N	35					128
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					128
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					128

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

01	3131	X	2802	-0-	-329	-0-	2776	2	26	9	N	24					181
02	2929	X	2044	-0-	-885	-0-	2035	2	9	9	N	8					189
03	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	2879	2	13	9	N	12					201
04	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2637	2	19	9	N	17	186	1			32
05	2883	X	2649	-0-	-234	-0-	2621	2	28	9	N	25					57
06	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	2496	2	8	9	N	7					64

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					17
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					17
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					17
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	59	1	435	2	N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	419	2	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	59	1	451	2	N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	57	1	438	2	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	59	1	451	2	N	-0-					-0-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	57	1	432	2	N	-0-					-0-

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

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					75
02	377	N	281	-0-	-96	-0-	281	2			N	-0-					75
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					75
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					75
05	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	2			N	-0-					75
06	330	N	50	-0-	-280	-0-	50	2			N	-0-					75

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	52	1	302	2	N	1					56
							1	9									
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	52	1	298	2	N	-0-					56
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	50	1	213	2	N	4					60
							4	9									
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	50	1	180	2	N	5					65
							6	9									
05	279	N	169	-0-	-110	-0-	48	1	118	2	N	3					68
							3	9									
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	50	1	197	2	N	1					69
							1	9									

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 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
01	434	N	257	-0-	-177	-0-	52	1	205	2	N	-0-					147
02	319	N	257	-0-	-62	-0-	51	1	206	2	N	-0-					147
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	51	1	201	2	N	-0-					147
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	52	1	204	2	N	-0-					147
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	51	1	171	2	N	-0-					147
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	52	1	201	2	N	-0-					147

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	972	-0-	-113	-0-	107	1	865	2	N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	98	1	879	2	N	-0-					-0-
03	992	N	880	-0-	-112	-0-	89	1	791	2	N	-0-					-0-
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	87	1	772	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	703	-0-	-351	-0-	80	1	623	2	N	-0-					-0-
06	840	N	675	-0-	-165	-0-	88	1	587	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 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
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	46	1	57	2	N	-0-					65
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	47	1	64	2	N	-0-					65
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	47	1	68	2	N	-0-					65
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	47	1	57	2	N	-0-					65
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	46	1	56	2	N	-0-					65
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	47	1	58	2	N	-0-					65

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	47 8	1 9	65	2	N	7					72
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	46 7	1 9	63	2	N	6					78
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	47 7	1 9	72	2	N	6					84
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	48	1	77	2	N	-0-					84
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	48	1	83	2	N	-0-					84
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	47	1	70	2	N	-0-					84

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	66	-0-	-89	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 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
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	12	1	521	2	N	-0-					9
02	348	N	144	-0-	-204	-0-	3	1	141	2	N	-0-					9
03	434	N	161	-0-	-273	-0-	4	1	157	2	N	-0-					9
04	420	N	137	-0-	-283	-0-	4	1	133	2	N	-0-					9
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	2	1	77	2	N	-0-					9
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	2	1	58	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 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
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	54	1	197	2	N	-0-					78
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	61	1	334	2	N	-0-					78
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	62	1	397	2	N	-0-					78
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	59	1	249	2	N	-0-					78
05	434	N	225	-0-	-209	-0-	59	1	166	2	N	-0-					78
06	450	N	247	-0-	-203	-0-	55	1	192	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 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
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	59	1	300	2	N	-0-					66
02	464	N	260	-0-	-204	-0-	54	1	206	2	N	-0-					66
03	465	N	363	-0-	-102	-0-	58	1	305	2	N	-0-					66
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	58	1	226	2	N	-0-					66
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	59	1	173	2	N	-0-					66
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	57	1	230	2	N	-0-					66

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
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					75
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					75
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					75
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	N	-0-					75
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	2	N	-0-					75
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	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
01	744	N	654	-0-	-90	-0-	58	1	593	2	N	3					26
							3	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	59	1	553	2	N	-0-					26
03	620	N	411	-0-	-209	-0-	54	1	357	2	N	-0-	26	1			-0-
04	630	N	388	-0-	-242	-0-	55	1	327	2	N	5					5
							6	9									
05	651	N	438	-0-	-213	-0-	55	1	375	2	N	7					12
							8	9									
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	55	1	363	2	N	5					17
							6	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
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	27	1	57	2	N	-0-					55
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	27	1	64	2	N	-0-					55
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	N	-0-					55
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	27	1	57	2	N	-0-					55
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	27	1	56	2	N	-0-					55
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	27	1	51	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
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	13	1	268	2	N	-0-					97
02	290	N	191	-0-	-99	-0-	9	1	182	2	N	-0-					97
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	11	1	271	2	N	-0-					97
04	270	N	137	-0-	-133	-0-	7	1	130	2	N	-0-					97
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	11	1	140	2	N	-0-					97
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	2	N	-0-					97

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-			-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	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
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-			33
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-			33
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-			33
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	N	-0-			33
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	2	N	-0-			33
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	2	N	-0-			33

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
01	682	N	565	-0-	-117	-0-	67	1	498	2	N	-0-			114
02	754	N	522	-0-	-232	-0-	68	1	454	2	N	-0-			114
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	73	1	677	2	N	-0-			114
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	576	2	N	-0-			114
05	558	N	411	-0-	-147	-0-	72	1	339	2	N	-0-			114
06	720	N	543	-0-	-177	-0-	70	1	473	2	N	-0-			114

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 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
01	682	N	429	-0-	-253	-0-	14	1	415	2	N	-0-			15
02	435	N	348	-0-	-87	-0-	12	1	336	2	N	-0-			15
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	2	N	-0-			15
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	2	N	-0-			15
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	16	1	492	2	N	-0-			15
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	17	1	492	2	N	-0-			15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	194	-0-	-302	-0-	48	1	146	2	N	-0-			80
02	435	N	271	-0-	-164	-0-	50	1	221	2	N	-0-			80
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	51	1	237	2	N	-0-			80
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	51	1	209	2	N	-0-			80
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	50	1	197	2	N	-0-			80
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	52	1	268	2	N	-0-			80

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	21	1	627	2	N	-0-					24
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	N	-0-					24
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	N	-0-					24
04	630	N	222	-0-	-408	-0-	8	1	214	2	N	-0-					24
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	8	1	231	2	N	-0-					24
06	240	N	140	-0-	-100	-0-	5	1	135	2	N	-0-					24

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	N	-0-					17
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	421	2	N	-0-					17
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	12	1	484	2	N	-0-					17
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	368	2	N	-0-					17
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	10	1	371	2	N	-0-					17
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	9	1	348	2	N	-0-					17

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

01	155	N	85	-0-	-70	-0-	45	1	40	2	N	-0-					22
02	116	N	87	-0-	-29	-0-	46	1	41	2	N	-0-					22
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	48	1	61	2	N	-0-					22
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	48	1	53	2	N	-0-					22
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	50	1	58	2	N	-0-					22
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	48	1	58	2	N	-0-					22

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	54	1	404	2	N	-0-					63
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	55	1	394	2	N	-0-					63
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	56	1	437	2	N	-0-					63
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	55	1	327	2	N	-0-					63
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	55	1	369	2	N	-0-					63
06	480	N	390	-0-	-90	-0-	54	1	336	2	N	-0-					63

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	47	1	41	2	N	-0-					58
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	46	1	41	2	N	-0-					58
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	48	1	61	2	N	-0-					58
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	48	1	53	2	N	-0-					58
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	49	1	45	2	N	-0-					58
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	47	1	46	2	N	-0-					58

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	N	13					25
							14	9									
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	75	1	1232	2	N	13					38
							14	9									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	76	1	1262	2	N	8					46
							9	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	75	1	1000	2	N	10					56
							11	9									
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	70	1	970	2	N	7					63
							8	9									
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	72	1	1015	2	N	9					72
							10	9									

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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

*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	714	-0-	-96	-0-	714	2			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					1
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					1
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					1
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					1
*01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					1
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					1

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					6
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					6
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					6
*12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					6
*01	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1274	2	19	9	Y	17					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					24
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1197	2			Y	-0-					24

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					22
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					22
*11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					22
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					22
*01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					30
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					30
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1067	2			Y	-0-					30

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
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					3
02	464	N	456	-0-	-8	-0-	456	2			N	-0-					3
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					3
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					3
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					3
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

01	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1401	3	4 9	N	4					86
02	1247	N	1161	-0-	-86	B	-0-	1160	3	1 9	N	1					87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1317	-0-	-109	B	-0-	1316	3	1 9	N	1					88
04	1350	N	1126	-0-	-224	B	-0-	1125	3	1 9	N	1					89
05	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	3		N	-0-					89
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1288	3	1 9	N	1					90

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

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-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					62
02	377	N	348	-0-	-29	-0-	348	2			N	-0-					62
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					62
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					62
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					62
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					25
02	319	N	287	-0-	-32	-0-	287	2			N	-0-					25
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					25
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					25
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					25
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					25

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
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					39
02	435	N	233	-0-	-202	-0-	233	2			N	-0-					39
03	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	2			N	-0-					39
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					39
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					39
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					15
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	39	2			Y	-0-					15
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					15
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					15
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					15
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	39	2			Y	-0-					15
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					15
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					15
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					15
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	39	2			Y	-0-					15
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					15
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					15
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					15
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			Y	-0-					15
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					15
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					15
05	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					15
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					15

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					50
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					50
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					50
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					50
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					125
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	42	2			N	-0-					125
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					125
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					125
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					125
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	116	N	55	-0-	-61	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					115
02	116	N	77	-0-	-39	-0-	77	2			N	-0-					115
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					115
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					115
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					115
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 288610 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5306 - 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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 4354																	
*02	4000		126	-0-	-3874	480	126	2			N	-0-					-0-
*03	638		158	-0-	-480	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*04	600		215	-0-	-385	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*05	921		921	-0-	-0-	-0-	889	2	32	9	N	29					29
*06	600	NO RPT		-0-	-600	-0-					N	NO RPT					29

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					9
02	290	N	214	-0-	-76	-0-	214	2			N	-0-					9
03	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					31
02	290	N	212	-0-	-78	-0-	212	2			N	-0-					31
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					31
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					31
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	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

01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					86
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					86
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					86
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					86
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					86
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					86

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					43
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					43
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					43
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					43
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					43
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					43

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					102
02	232	N	206	-0-	-26	-0-	206	3			N	-0-					102
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					102
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					102
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					102
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					102

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					114
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	3	1	9	N	1					115
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	3	3	9	N	3					118
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1046	3	1	9	N	1					119
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	3	1	9	N	1					120
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	3	1	9	N	1					121

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019

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

01	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	261	#	80	-0-	-181	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	279	#	13	-0-	-266	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

01	849	R	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	957	#	745	-0-	-212	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	1023	#	827	-0-	-196	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

01	434	#	336	-0-	-98	-0-	306	2	30	9	N	27					82
02	377	#	334	-0-	-43	-0-	306	2	28	9	N	25					107
03	426	R	426	-0-	-0-	-0-	368	2	58	9	N	53					160
04	330	#	218	-0-	-112	-0-	207	2	11	9	N	10					170
05	341	#	241	-0-	-100	-0-	213	2	28	9	N	25					195
06	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					195

CASTEEL (CONGL. 4350) 16263 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
RHODES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 287011 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4386 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2616	N	4209	-0-	1593 B	-0-	4209	3			N	-0-					37
02	3239	N	3239	-0-	-0- B	-0-	3239	3			N	-0-					37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1604	3	2	9	N	2					39
04	4080	N	1150	-0-	-2930 B	-0-	1150	3			N	-0-					39
05	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3			N	-0-					39
*06	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	3			N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	R	867	-0-	-0-	-0-	845	3	22	9	N	20					183
02	799	R	799	-0-	-0-	-0-	781	3	18	9	N	16					199
03	892	R	892	-0-	-0-	-0-	877	3	15	9	N	14	165	1			48
04	773	R	773	-0-	-0-	-0-	756	3	17	9	N	15					63
05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	748	3	21	9	N	19					82
*06	744	R	744	-0-	-0-	-0-	719	3	25	9	N	23					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					21
02	145	#	142	-0-	-3	-0-	142	3			N	-0-					21
03	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					21
04	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					21
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					21
06	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					21

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
01	744	#	381	-0-	-363	-0-	381	3			N	-0-					98
02	696	#	413	-0-	-283	-0-	413	3			N	-0-					98
03	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					98
04	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					98
05	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					98
*06	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 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
01	527	#	522	-0-	-5	-0-	501	3	21	9	N	19					168
02	493	#	457	-0-	-36	-0-	449	3	8	9	N	7					175
03	527	#	486	-0-	-41	-0-	476	3	10	9	N	9					184
04	510	#	469	-0-	-41	-0-	466	3	3	9	N	3					187
05	527	#	408	-0-	-119	-0-	408	3			N	-0-					187
06	510	#	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					187

DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					144
02	493	#	91	-0-	-402	-0-	91	2			N	-0-					144
03	527	#	20	-0-	-507	-0-	20	2			N	-0-					144
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					144
05	589	#	25	-0-	-564	-0-	25	2			N	-0-					144
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					144

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	650	-0-	-94	-0-	644	2	6	9	N	5					73
02	696	#	576	-0-	-120	-0-	572	2	4	9	N	4					77
03	713	#	632	-0-	-81	-0-	615	2	17	9	N	15					92
04	630	#	462	-0-	-168	-0-	450	2	12	9	N	11					103
05	651	#	426	-0-	-225	-0-	418	2	8	9	N	7	83	1			27
06	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					27

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	646	-0-	-98	-0-	643	2	3	9	N	3					91
02	696	#	576	-0-	-120	-0-	573	2	3	9	N	3					94
03	713	#	633	-0-	-80	-0-	614	2	19	9	N	17					111
04	630	#	357	-0-	-273	-0-	345	2	12	9	N	11					122
05	651	#	509	-0-	-142	-0-	500	2	9	9	N	8	84	1			46
06	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					46

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	435	N	432	-0-	-3	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	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
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	232	2	10	9	N	9					92
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	213	2	4	9	N	4					96
03	248	N	88	-0-	-160	-0-	81	2	7	9	N	6					102
04	240	N	17	-0-	-223	-0-	13	2	4	9	N	4					106
05	217	N	48	-0-	-169	-0-	42	2	6	9	N	5					111
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					111

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
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					11
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	2			N	-0-					11
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					11
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					11
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					11
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					11

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	769	3	32	9	Y	29	86	1			65
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					65
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			Y	-0-					65
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					65
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					65
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					65

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
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	163	3	15	9	Y	14	43	1			4
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					4
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					4
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					4
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					4
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					4

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
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	172	3	15	9	Y	14	43	1			5
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	171	3			Y	-0-					5
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					5
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					5
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					5
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					5

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
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 6 RRCID -> 285970 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 5540 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
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 7 RRCID -> 286075 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 8 RRCID -> 286076 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5044 - 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
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
01	1519	N	961	-0-	-558	-0-	961	2			N	-0-					55
02	957	N	855	-0-	-102	-0-	855	2			N	-0-					55
03	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	2			N	-0-					55
04	930	N	529	-0-	-401	-0-	529	2			N	-0-					55
05	899	N	682	-0-	-217	-0-	682	2			N	-0-					55
06	840	N	29	-0-	-811	-0-	29	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					84
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					84
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					84
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					84
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					84
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					44
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	143	3			N	-0-					44
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					44
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					44
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					44
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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

01	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	464	N	402	-0-	-62	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	480	N	220	-0-	-260	-0-	220	2			N	-0-					-0-

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					160
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					160
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					160
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					160
05	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					160
06	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	3			N	-0-					160

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		150	-0-	150	150	150	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		150	-0-	150	300	150	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		150	-0-	150	450	150	3			N	-0-					-0-
*06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
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
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					24
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	3			Y	-0-					24
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					24
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					24
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					24
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					24

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-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
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					33
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					33
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					33
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					33
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					33
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					33

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
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	124	1	540	2	N	-0-					124
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	116	1	464	2	N	-0-					124
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	124	1	478	2	N	-0-					124
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	124	1	448	2	N	-0-					124
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	124	1	475	2	N	-0-					124
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	120	1	595	2	N	30					154
							33	9									

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					21
02	87	N	60	-0-	-27	-0-	60	2			N	-0-					21
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					21
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					21
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					21
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					21

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 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
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					99
02	551	N	471	-0-	-80	-0-	471	2			N	-0-					99
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					99
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					99
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					99
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					99

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 284194 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5618 - 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
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					6
02	406	N	306	-0-	-100	-0-	306	2			N	-0-					6
03	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					6
04	420	N	209	-0-	-211	-0-	209	2			N	-0-					6
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					6
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					6

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					33
02	261	#	199	-0-	-62	-0-	199	3			N	-0-					33
03	279	#	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-					33
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					33
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					33
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	#	20	-0-	-125	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	93	#	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

01	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					35
02	203	#	176	-0-	-27	-0-	176	3			N	-0-					35
03	217	#	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					35
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					35
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					35
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					35

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

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
01	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					67
02	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					67
03	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					67
04	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					67
05	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					67
*06	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					67

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
01	143	R	143	-0-	-0-	-0-	129	2	14	9	N	13	153	1			21
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	N	3					24
03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					24
04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	107	2	11	9	N	10					34
05	131	R	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2					36
*06	115	R	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	N	3					39

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
01	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					57
02	116	#	113	-0-	-3	-0-	113	3			N	-0-					57
03	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					57
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					57
05	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					57
06	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	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
01	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
01	558	#	383	-0-	-175	-0-	371	2	12	9	N	11					171
02	522	#	490	-0-	-32	-0-	483	2	7	9	N	6					177
03	496	#	289	-0-	-207	-0-	282	2	7	9	N	6					183
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					183
05	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					183
06	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					183

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
01	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*12	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-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
*11	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*12	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-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
*11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	#	158	-0-	-52	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	660	#	654	-0-	-6	-0-	653	2	1	9	Y	1					107
*10	682	#	523	-0-	-159	-0-	521	2	2	9	Y	2	80	1			29
*11	660	#	415	-0-	-245	-0-	412	2	3	9	Y	3					32
*12	558	#	424	-0-	-134	-0-	411	2	13	9	Y	12					44
*01	558	#	349	-0-	-209	-0-	346	2	3	9	Y	3					47
02	522	#	-0-	-0-	-522	-0-					Y	11					58
03	527	#	349	-0-	-178	-0-	339	2	10	9	Y	9					67
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	7					74
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					75
06	330	#	295	-0-	-35	-0-	291	2	4	9	Y	4					79

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	1450	R	1450	-0-	-0-	-0-	1436	2	14	9	Y	13					74
*10	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	1378	2	18	9	Y	16	79	1			11
*11	1292	R	1292	-0-	-0-	-0-	1273	2	19	9	Y	17					28
*12	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1304	2	25	9	Y	23					51
*01	1302	#	1259	-0-	-43	-0-	1231	2	28	9	Y	25					76
*02	1218	#	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	20	1	8			95
03	1302	#	1245	-0-	-57	-0-	1224	2	21	9	Y	19					114
04	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	19					133
05	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	10					143
*06	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1230	2	7	9	Y	6					149

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	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					5
*10	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					5
*11	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					5
*12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					5
*01	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					5
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					5
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					5
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
06	240	#	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					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	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					39
*10	902	R	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	Y	3	39	1			3
*11	886	R	886	-0-	-0-	-0-	883	2	3	9	Y	3					6
*12	919	R	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	Y	5					11
*01	899	#	882	-0-	-17	-0-	878	2	4	9	Y	4					15
02	841	#	-0-	-0-	-841	-0-					Y	5					20
03	910	R	910	-0-	-0-	-0-	908	2	2	9	Y	2					22
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	2					24
05	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					Y	2					26
*06	897	R	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	Y	1					27

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	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1953	2	4	9	Y	4					138
*10	1998	R	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	Y	8	140	1			6
*11	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	2038	2	14	9	Y	13					19
*12	2099	R	2099	-0-	-0-	-0-	2081	2	18	9	Y	16					35
*01	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	1992	2	19	9	Y	17					52
02	1827	#	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	14					66
03	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	2017	2	13	9	Y	12					78
04	1890	#	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	11					89
05	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	8					97
06	1950	#	1945	-0-	-5	-0-	1936	2	9	9	Y	8					105

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

*09	900	#	878	-0-	-22	-0-	878	2			Y	-0-					41
*10	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					41
*11	802	R	802	-0-	-0-	-0-	799	2	3	9	Y	3	37	1			7
*12	885	R	885	-0-	-0-	-0-	883	2	2	9	Y	2					9
*01	959	R	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	Y	3					12
02	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	1					13
03	930	#	914	-0-	-16	-0-	907	2	7	9	Y	6					19
04	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					19
05	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	2					21
06	900	#	888	-0-	-12	-0-	881	2	7	9	Y	6					27

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

*09	1140	#	1122	-0-	-18	-0-	1078	2	44	9	Y	40	170	1			29
10	977	R	977	-0-	-0-	-0-	952	2	25	9	Y	23					52
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	69	1			13
12	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1173	2	43	9	Y	39					52
01	1271	#	1220	-0-	-51	-0-	1181	2	39	9	Y	35	45	1			42
02	1073	#	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	31					73
03	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1220	2	30	9	Y	27					100
04	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	11					111
05	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	30					141
*06	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	1220	2	34	9	Y	31					172

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

*11	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

*09	2693	R	678	-0-	-2015	-0-	658	2	20	9	Y	18					73
*10	641	R	641	-0-	-0-	-0-	627	2	14	9	Y	13	72	1			14
*11	600	#	561	-0-	-39	-0-	552	2	9	9	Y	8					22
*12	620	#	583	-0-	-37	-0-	572	2	11	9	Y	10					32
*01	620	#	595	-0-	-25	-0-	584	2	11	9	Y	10					42
02	580	#	-0-	-0-	-580	-0-					Y	10					52
03	620	#	567	-0-	-53	-0-	554	2	13	9	Y	12					64
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	1					65
05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	2					67
06	570	#	203	-0-	-367	-0-	203	2			Y	-0-					67

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	930	#	696	-0-	-234	-0-	688	2	8	9	Y	7					200
*10	801	R	801	-0-	-0-	-0-	788	2	13	9	Y	12					212
*11	583	R	583	-0-	-0-	-0-	553	2	30	9	Y	27					239
*12	666	R	666	-0-	-0-	-0-	660	2	6	9	Y	5					244
*01	955	R	955	-0-	-0-	-0-	896	2	59	9	Y	54					298
02	725	#	-0-	-0-	-725	-0-					Y	30					328
03	775	#	758	-0-	-17	-0-	737	2	21	9	Y	19	150	1			197
04	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					Y	17					214
05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	13					227
06	750	#	684	-0-	-66	-0-	675	2	9	9	Y	8					235

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	290	#	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					-0-
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	116	#	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	58	#	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
02	232	#	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					-0-
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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
01	535	R	535	-0-	-0-	-0-	528	3	7	9	N	6					68
02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	481	3	4	9	N	4					72
03	532	R	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1	9	N	1					73
04	510	#	443	-0-	-67	-0-	440	3	3	9	N	3					76
05	527	#	459	-0-	-68	-0-	452	3	7	9	N	6					82
06	510	#	438	-0-	-72	-0-	435	3	3	9	N	3					85

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

01	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	290	#	288	-0-	-2	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310	#	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	300	#	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	300	#	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	465	#	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					52
02	435	#	422	-0-	-13	-0-	422	3			N	-0-					52
03	465	#	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					52
04	450	#	288	-0-	-162	-0-	288	3			N	-0-					52
05	465	#	421	-0-	-44	-0-	418	3	3	9	N	3					55
06	450	#	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					55

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

01	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					72
02	319	#	298	-0-	-21	-0-	298	3			N	-0-					72
03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					72
04	330	#	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					72
*05	382	R	382	-0-	-0-	-0-	308	3	74	9	N	67					139
06	300	#	204	-0-	-96	-0-	186	3	18	9	N	16					155

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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

01	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-				-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-				-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-				-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-				-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	186	N	147	-0-	-39	B	-0-	147	3			N	-0-				173
02	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-				173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-				173
04	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-				173
05	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-				173
*06	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-				173

CLAY-RAY (STRAWN, LOWER) 18741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
FRANCIS 137 WELL #: 1 RRCID -> 287358 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2849 - 2975

01	14973		13329	-0-	-1644		-0-	13329	3			N	-0-				-0-
02	14007		11759	-0-	-2248		-0-	11759	3			N	-0-				-0-
03	14973		11974	-0-	-2999		-0-	11971	3	3	9	N	3				3
04	14040	#	10980	-0-	-3060		-0-	10979	3	1	9	N	1				4
05	13919	#	10518	-0-	-3401		-0-	10516	3	2	9	N	2				6
06	12900	#	9542	-0-	-3358		-0-	9542	3			N	-0-				6

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

01	232	R	232	-0-	-0-		-0-	232	3			N	-0-				45
02	721	R	721	-0-	-0-		-0-	721	3			N	-0-				45
03	614	R	614	-0-	-0-		-0-	614	3			N	-0-				45
04	120	#	NO RPT	-0-	-120		-0-					N	NO RPT				45
05	217	#	NO RPT	-0-	-217		-0-					N	NO RPT				45
06	390	#	NO RPT	-0-	-390		-0-					N	NO RPT				45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				22
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				22
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				22

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					125
02	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					125
03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					125
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					125
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					125
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT					-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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					18
06	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

01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	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

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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					7
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					7
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					7
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

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
01	465	#	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					131
02	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					131
03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					131
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					131
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					131
*06	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	142	R	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
03	206	R	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	N	-0-					-0-
04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
05	271	R	271	-0-	-0-	-0-	48	1	223	2	N	-0-					-0-
*06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	48	1	166	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
01	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1412	3	18	9	N	16					155
02	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1265	3	18	9	N	16					171
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1376	3	14	9	N	13					184
04	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1389	3	9	9	N	8					192
05	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1439	3	10	9	N	9					201
*06	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1157	3	3	9	N	3					204

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-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-

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

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					73
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					73
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					73
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					73
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					73
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	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

01	DLQ G-10	698	-0-	698	698	686	2	12	9	Y	11	34	1			9
02	DLQ G-10	623	-0-	623	1321	623	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10	663	-0-	663	1984	663	2			Y	-0-					9
04	2615	N	631	-0-	-1984	-0-	631	2			Y	-0-					9
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					9
06	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	2			Y	-0-					9

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2753	-0-	-147	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2155	-0-	-845	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	X	875	-0-	-2125	-0-	875	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	86	-0-	-88	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	#	1330	-0-	-499	-0-	1154	3	176	9	N	160	160	1			135
02	1711	#	1108	-0-	-603	-0-	1108	3			N	-0-					135
03	1829	#	1003	-0-	-826	-0-	1003	3			N	-0-					135
04	1770	#	1313	-0-	-457	-0-	1313	3			N	-0-					135
05	1829	#	1048	-0-	-781	-0-	1048	3			N	-0-					135
06	1290	#	891	-0-	-399	-0-	891	3			N	-0-					135

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-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
01	0	A	1	-0-	1	103	1	3			N	-0-					12
02	0	A	1	-0-	1	104	1	3			N	-0-					12
03	0	A	1	-0-	1	105	1	3			N	-0-					12
04	0	A	1	-0-	1	106	1	3			N	-0-					12
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT					12
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	106					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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	N	10					90
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	N	10					100
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	5	3	33	9	N	30					130
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	3	33	9	N	30					160
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
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
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					120
02	406	N	352	-0-	-54	-0-	352	3			N	-0-					120
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					120
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					4
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2			N	-0-					4
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					4
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					4
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					4
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
06	14B	DENY	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2019 - P/A 07/11/19

HAMMAN, BLAKE 350160
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					64
02	348	N	320	-0-	-28	-0-	320	3			N	-0-					64
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					64
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					64
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					64
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					15
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	3			N	-0-					15
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PETEX 659782
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	Y	2					14
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	257	2	1	9	Y	1					15
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	273	2	14	9	Y	13					28
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					28
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	271	2	9	9	Y	8					36
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	240	2	9	9	Y	8					44

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
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					30
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	140	3			Y	-0-					30
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					30
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					30
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					30
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	465	N	188	-0-	-277	-0-	188	2			N	-0-					96
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					96
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					96
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					96
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					96
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	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
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 287137 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4564 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	203	2	7	9	N	6					30
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	187	2	11	9	N	10					40
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	170	2	17	9	N	15					55
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3					58
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	257	2	11	9	N	10					68
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	458	-0-	-906	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	567	-0-	-767	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	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

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
06	14B DENY	-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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 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
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					29
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					29
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					29
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					29
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					29
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	2			N	-0-					34
02	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			N	-0-					34
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					34
04	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1733	2			N	-0-					34
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					34
*06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					34

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					21
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					21
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					21
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					21
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					21
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1243	2	31	9	N	28					88
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1188	2	29	9	N	26					114
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1300	2	31	9	N	28					142
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1274	2	77	9	N	70	169	1			43
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1376	2	31	9	N	28					71
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1317	2	24	9	N	22					93

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

01	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1220	2	33	9	N	30					61
02	1305	N	1219	-0-	-86	-0-	1189	2	30	9	N	27					88
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1363	2	28	9	N	25					113
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1317	2	12	9	N	11					124
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1332	2	6	9	N	5					129
06	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1324	2	3	9	N	3					132

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 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
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					7
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	130	2			Y	-0-					7
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					7
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					7
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					7
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					7

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
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	261	N	129	-0-	-132	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	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
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					11
02	493	N	452	-0-	-41	-0-	452	2			Y	-0-					11
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					11
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			Y	-0-					11
05	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			Y	-0-					11
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			Y	-0-					11

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
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					66
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	114	2			Y	-0-					66
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					66
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					66
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					66
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	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
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					150
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					150
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					150
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	535	2	11	9	Y	10					160
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					160
06	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	2			Y	-0-					160

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					12
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					12
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					12
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					12
05	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	2			Y	-0-					12
06	870	N	673	-0-	-197	-0-	673	2			Y	-0-					12

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					16
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	N	3					19
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	333	2	6	9	N	5					24
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	263	2	4	9	N	4					28
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	N	3					31
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	232	2	1	9	N	1					32

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					14
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					14
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					14
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					14
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					14
06	1650	N	1214	-0-	-436	-0-	1214	2			Y	-0-					14

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					50
02	319	N	232	-0-	-87	-0-	232	2			N	-0-					50
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					50
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					50
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	N	5					55
06	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-					55

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					107
02	1073	N	985	-0-	-88	-0-	985	2			N	-0-					107
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					107
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	9	N	3					110
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2119	2	8	9	N	7					117
*06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2279	2	4	9	N	4					121

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-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

01	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3			N	-0-					25
02	348	N	195	-0-	-153	-0-	195	3			N	-0-					25
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					25
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					25
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					25
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					25

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

01	248	N	172	-0-	-76	-0-	48	1	124	2	N	-0-					32
02	232	N	148	-0-	-84	-0-	47	1	101	2	N	-0-					32
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	47	1	97	2	N	-0-					32
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	50	1	164	2	N	-0-					32
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	55	1	400	2	N	-0-					32
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	55	1	363	2	N	-0-					32

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2006	-0-	-412	-0-	124	1	1861	2	N	19	3	8			89
							21	9									
02	1943	N	1265	-0-	-678	-0-	116	1	1134	2	N	14	1	8			102
							15	9									
03	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	109	1	1963	2	N	8					110
							9	9									
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	120	1	2125	2	N	-0-					110
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	120	1	2125	2	N	-0-					110
*06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	120	1	2025	2	N	-0-					110

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					128
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					128
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					128
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					128
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					48
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	53	1			23
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					23
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					23
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

01	DLQ G-10		480	-0-	480	480	477	2	3	9	Y	3					101
02	DLQ G-10		450	-0-	450	930	443	2	7	9	Y	6					107
03	T. A.		452	-0-	452	1382	445	2	7	9	Y	6					113
04	T. A.		427	-0-	427	1809	420	2	7	9	Y	6					119
05	T. A.		379	-0-	379	2188	375	2	4	9	Y	4					123
*06	2597	X	409	-0-	-2188	-0-	409	2			Y	-0-					123

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					19
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	165	2			N	-0-					19
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					19
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					19
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					19
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					75
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					75
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					75
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					75
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					75
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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

01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	2	N	31					48
							34	9									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	71	1	1048	2	N	20					68
							22	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	73	1	1111	2	N	12	72	1			8
							13	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	900	2	N	13					21
							14	9									
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	2	N	30					51
							33	9									
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	68	1	870	2	N	35					86
							39	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			Y	-0-					-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

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
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					134
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	85	2			N	-0-					134
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					134
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					134
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					134
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

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
01	496	#	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					137
02	464	#	405	-0-	-59	-0-	404	2	1	9	N	1					138
03	496	#	419	-0-	-77	-0-	418	2	1	9	N	1					139
04	480	#	418	-0-	-62	-0-	416	2	2	9	N	2					141
05	496	#	471	-0-	-25	-0-	469	2	2	9	N	2					143
06	480	#	469	-0-	-11	-0-	468	2	1	9	N	1					144

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

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
01	1891	#	1675	-0-	-216	-0-	1664	2	11	9	N	10					52
02	1769	#	1592	-0-	-177	-0-	1586	2	6	9	N	5					57
03	1798	#	1728	-0-	-70	-0-	1717	2	11	9	N	10					67
04	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	N	5					72
05	1774	R	1774	-0-	-0-	-0-	1768	2	6	9	N	5					77
06	1680	#	1677	-0-	-3	-0-	1671	2	6	9	N	5					82

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

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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					40
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					40
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					40
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	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
01	403	#	44	-0-	-359	-0-	44	2			N	-0-					133
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					133
03	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					133
04	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					133
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					133
06	630	#	146	-0-	-484	-0-	146	2			N	-0-					133

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2020 - P/A 02/28/20

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					45
02	14B2	EXT	191	-0-	191	193	122	2	69	9	N	63					108
03	14B2	EXT	67	-0-	67	260	24	2	43	9	N	39					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	260					N	32	139	1			40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	260					N	17					57
*06	260	R	-0-	-0-	-260	-0-					N	-0-					57

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
FULCHER WELL #: 2 RRCID -> 285448 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 3672 - 6450

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	1438					N	-0-					191
02	0		-0-	-0-	-0-	1438					N	-0-					191

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33934 12/02/2019

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) //CONT.// 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	190	2	88	9	N	80	170	1			63
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	153	2	55	9	N	50					113
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	74	2	22	9	N	20					133
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	190	2	83	9	N	75	166	1			42
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	193	2	50	9	N	45					87
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	172	2	66	9	N	60					147

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BLACK BANDANA LLC 072506
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
01	716	R	716	-0-	-0-	-0-	567	2	149	9	N	135	135	1			-0-
02	638	#	335	-0-	-303	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	620	#	385	-0-	-235	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	690	#	242	-0-	-448	-0-	216	3	26	9	N	24					24
05	713	#	237	-0-	-476	-0-	236	3	1	9	N	1					25
06	690	#	284	-0-	-406	-0-	271	3	13	9	N	12					37

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

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
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					24
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					24
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					24
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018

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

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10
06 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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
PETEX 659782
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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					50
02	580	N	323	-0-	-257	-0-	323	3			N	-0-					50
03	558	N	233	-0-	-325	-0-	231	3	2	9	N	2					52
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					52
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					52
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					52

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

01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-

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

01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					171
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					171
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					171
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-	159	1			12
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					12
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					12

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	507	3	23	9	N	21					52
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	464	3	34	9	N	31					83
03	465	N	334	-0-	-131	-0-	316	3	18	9	N	16					99
04	450	N	264	-0-	-186	-0-	256	3	8	9	N	7					106
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	195	3	17	9	N	15					121
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	519	3	18	9	N	16					137

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					21
*10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	19	1			2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	171	2	7	9	N	6					186
02	1247	N	868	-0-	-379	-0-	795	2	73	9	N	66	168	1			84
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1256	2	118	9	N	107					191
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1346	2	95	9	N	86	159	1			118
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1088	2	80	9	N	73					191
*06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1253	2	78	9	N	71	166	1			96

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					18
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					18
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					18
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					18
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					18
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					62
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	249	3			N	-0-					62
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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 #: 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
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	19	1	17	2	N	-0-					23
02	58	N	34	-0-	-24	-0-	18	1	16	2	N	-0-					23
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	19	1	25	2	N	-0-					23
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	19	1	21	2	N	-0-					23
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	19	1	16	2	N	-0-					23
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	2	N	-0-					23

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	170	170	1			-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICK OIL & GAS, LLC 664362
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
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					34
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					34
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					34
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					34
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					34
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					34

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
01	465	N	176	-0-	-289	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	403	N	125	-0-	-278	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

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
01	527	N	256	-0-	-271	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	93	-0-	-527	-0-	93	2			N	-0-					71
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					71
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					71
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					71
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					71
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	R	618	-0-	-0-	-0-	614	2	4	9	Y	4					47
02	500	R	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	Y	1					48
03	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					48
04	462	R	462	-0-	-0-	-0-	426	2	36	9	Y	33	70	1			11
05	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					11
06	420	#	318	-0-	-102	-0-	318	2			Y	-0-					11

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	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

01	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

01	293	R	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1					111
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	278	3	7	9	N	6					117
03	298	R	298	-0-	-0-	-0-	292	3	6	9	N	5					122
04	287	R	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	N	1					123
05	308	R	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	N	3					126
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					126

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

01	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02	174	#	167	-0-	-7	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
05	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	116	#	113	-0-	-3	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
04	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-			-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

01	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	29	#	26	-0-	-3	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

01	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
05	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	29	#	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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
01	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9	#	NO RPT	-0-	-9	-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
01	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	124	#	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	87	#	8	-0-	-79	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	93	#	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*06	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	58	#	16	-0-	-42	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	62	#	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	60	#	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					97
02	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					97
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					97
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					97
05	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					97
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	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

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	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

01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	3038	-0-	-0- B	-0-	3030	3	8	9	N	7	140	1			24
02	2970	N	2970	-0-	-0- B	-0-	2957	3	13	9	N	12					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2990	N	2990	-0-	-0- B	-0-	2969	3	21	9	N	19					55
04	2760	N	2649	-0-	-111 B	-0-	2619	3	30	9	N	27					82
05	2742	N	2742	-0-	-0- B	-0-	2680	3	62	9	N	56					138
06	2760	N	2208	-0-	-552 B	-0-	2197	3	11	9	N	10	129	1			19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					80
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					80
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 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
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	406	N	405	-0-	-1	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					172
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					172
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					172
04	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					172
05	372	N	58	-0-	-314	-0-	58	2			N	-0-					172
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					46
02	290	N	257	-0-	-33	-0-	257	3			N	-0-					46
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					46
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					46
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					46
06	360	N	33	-0-	-327	-0-	33	3			N	-0-					46

LKM OIL & GAS 504579
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETEX 659782
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					11
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					11
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					11
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					11
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					11
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					11

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
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					79
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					79
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					79
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					79
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					79
06	1380	N	51	-0-	-1329	-0-	51	2			N	-0-					79

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					161
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					161
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					161
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					161
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					161
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	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
01	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					18
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					18
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					18
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	5			N	-0-					18
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					18
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	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
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					61
02	319	N	317	-0-	-2	-0-	317	2			N	-0-					61
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					61
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					61
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					61
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	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
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-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

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	124	-0-	-166	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1835	-0-	-79	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1724	-0-	-353	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1742	-0-	-208	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	3	2	9	Y	2	65	1			7
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	Y	1					8
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					8
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	940	3			Y	-0-					8
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					8
06	960	N	780	-0-	-180	-0-	780	3			Y	-0-					8

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	679	3	12	9	Y	11	97	1			6
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	592	3	9	9	Y	8					14
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	597	3	13	9	Y	12					26
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	661	3	19	9	Y	17					43
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	676	3	15	9	Y	14					57
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	646	3	14	9	Y	13					70

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					18
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					18
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					18
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					18
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					18
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					18

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
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2019 - P/A 06/26/19

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

	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
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*05	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	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
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	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
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	203	N	180	-0-	-23	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-

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
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	493	N	483	-0-	-10	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	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
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	232	N	159	-0-	-73	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	377	N	259	-0-	-118	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	319	N	293	-0-	-26	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	464	N	279	-0-	-185	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 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
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

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
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-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
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-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
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-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
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-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
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-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
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

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
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-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
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-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
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-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
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-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
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	109	-0-	-232	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-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
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

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
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 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
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-

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
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-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
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					64
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					64
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					64
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					64
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1					65
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					65

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
01	651	N	408	-0-	-243	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	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

01	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	3		N	-0-			53
02	754 N	743	-0-	-11	-0-	743	3		N	-0-			53
03	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	3		N	-0-			53
04	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	3		N	-0-			53
05	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	3		N	-0-			53
06	780 N	757	-0-	-23	-0-	757	3		N	-0-			53

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					105
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					105
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					105
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					105
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					105
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B DENY		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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		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
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					54
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					54
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					54
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					54
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					54
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	9	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

01	1023	#	255	-0-	-768	-0-	240	2	15	9	Y	14					152
02	783	#	610	-0-	-173	-0-	597	2	13	9	Y	12					164
03	753	R	753	-0-	-0-	-0-	709	2	44	9	Y	40	161	1			43
04	621	R	621	-0-	-0-	-0-	610	2	11	9	Y	10					53
*05	665	R	665	-0-	-0-	-0-	656	2	9	9	Y	8					61
06	720	#	371	-0-	-349	-0-	367	2	4	9	Y	4					65

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

01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					50
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					50
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

LKM OIL & GAS 504579
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					75
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					75
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					75
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MYERS, A. J. 597440
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					11
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					11
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					11
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					11
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					11
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					11

CRAFT -A- WELL #: 3 RRCID -> 286171 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5467 - 5615

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					59
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					59
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					59
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					59
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					59
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					59

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					59
02	116	N	6	-0-	-110	-0-	6	3			N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					166
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					166
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					166
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					166
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					166
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					166

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1157	-0-	-32	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
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
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					20
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	416	3	22	9	N	20					40
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					40
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					40
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					40
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	3	6	9	N	5					45

TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					128
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					128
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					128
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					128
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					128
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					128

FRANKENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 286077 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5799 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	493	N	481	-0-	-12	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					11
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					11
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					11
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					11
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					11
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					8
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	2			Y	-0-					8
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					8
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					8
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					8
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					8

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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

01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	174	N	161	-0-	-13	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1343	2	13	9	N	12					299
02	1334	N	1174	-0-	-160	-0-	1163	2	11	9	N	10					309
03	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1287	2	11	9	N	10					319
04	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	1205	2	9	9	N	8					327
05	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1153	2	8	9	N	7					334
06	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	1019	2	11	9	N	10					344

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

01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	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

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					7
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					7
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					7
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					7
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					7
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					49
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					49
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					49
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					49
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					49
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					76
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					76
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					76
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					76
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					76
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					22
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					22
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					22
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					22
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					22
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	533	3	12	9	Y	11					41
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	473	3	10	9	Y	9					50
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	514	3	11	9	Y	10					60
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	524	3	24	9	Y	22	73	1			9
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	540	3	3	9	Y	3					12
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					12

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
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	799	3	19	9	Y	17					65
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	709	3	15	9	Y	14					79
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	771	3	18	9	Y	16					95
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	787	3	33	9	Y	30	110	1			15
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	809	3	4	9	Y	4					19
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	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
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	48	3	6	9	Y	5					226
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	9	Y	4					230
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	71	3	6	9	Y	5					235
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	65	3	9	9	Y	8					243
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	3	3	9	Y	3					246
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					246

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
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	412	2	3	9	N	3	1	8			130
02	435	N	361	-0-	-74	-0-	359	2	2	9	N	2					132
03	403	N	34	-0-	-369	-0-	33	2	1	9	N	1					133
04	390	N	41	-0-	-349	-0-	19	2	22	9	N	20	153	1			-0-
05	372	N	15	-0-	-357	-0-	14	2	1	9	N	1					1
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	2	1	9	N	1					2

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
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					16
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					16
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					16
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					16
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					16
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-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
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	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

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					78
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					78
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					78
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					78
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					78
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	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

01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2180	2	86	9	N	78	167	1			153
02	2204	N	1302	-0-	-902	-0-	1222	2	80	9	N	73					226
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2272	2	99	9	N	90	167	1			149
04	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	2053	2	105	9	N	95					244
*05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2588	2	110	9	N	100					344
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					344

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

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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

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

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

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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

01	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					407
02	116	#	74	-0-	-42	-0-	74	2			N	-0-					407
03	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					407
04	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					407
05	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					407
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					407

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
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
01	341	#	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					1330
02	319	#	221	-0-	-98	-0-	221	2			N	-0-					1330
03	310	#	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					1330
04	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					1330
05	310	#	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					1330
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
01	1457	#	1144	-0-	-313	-0-	1144	2			N	-0-					263
02	1189	#	1016	-0-	-173	-0-	1016	2			N	-0-					263
03	1240	#	1103	-0-	-137	-0-	1103	2			N	-0-					263
04	1110	#	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			N	-0-					263
05	1147	#	762	-0-	-385	-0-	762	2			N	-0-					263
06	1110	#	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					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
01	620	#	607	-0-	-13	-0-	606	2	1	9	Y	1					35
02	580	#	552	-0-	-28	-0-	550	2	2	9	Y	2					37
03	620	#	586	-0-	-34	-0-	585	2	1	9	Y	1					38
04	600	#	595	-0-	-5	-0-	593	2	2	9	Y	2					40
05	620	#	610	-0-	-10	-0-	608	2	2	9	Y	2					42
06	600	#	495	-0-	-105	-0-	495	2			Y	-0-					42

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					-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
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					49
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					49
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2020 - P/A 01/29/2020

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

01	682	#	369	-0-	-313	-0-	369	3			N	-0-					5
02	493	#	280	-0-	-213	-0-	280	3			N	-0-					5
03	527	#	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					5
04	510	#	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-					5
05	403	#	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					5
06	390	#	386	-0-	-4	-0-	386	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

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					51
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	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

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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	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
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	406	N	379	-0-	-27	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					4
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					4
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					4
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					4
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					4
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					4

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	2	11	9	N	10					31
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	N	5					36
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	180	2	2	9	N	2					38
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5					43
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	N	5					48
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	180	2	6	9	N	5					53

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
06	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

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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

01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	121	1	1554	2	N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	112	1	1444	3	N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	120	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	96	1	1231	2	N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	86	1	1116	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					20
02	1856	N	1756	-0-	-100	-0-	1756	3			N	-0-					20
03	1984	N	1660	-0-	-324	-0-	1660	3			N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					25
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					25
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					25
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					25
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					25
06	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1186	-0-	-519	-0-	1186	2			N	-0-					77
02	1479	N	1160	-0-	-319	-0-	1160	2			N	-0-					77
03	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2			N	-0-					77
04	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			N	-0-					77
05	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			N	-0-					77
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					77

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 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
01	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2046	2	1	9	N	1					133
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					133
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					133
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					133
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					133
06	1950	X	860	-0-	-1090	-0-	860	2			N	-0-					133

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					26
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					26
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					26
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					26
05	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					26
06	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-					26

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

J.R. WELL #: 1 RRCID -> 286166 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5180 - 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
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					121
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					122
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					123
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					124
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					125

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					59
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					59
03	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					59
04	1140	N	951	-0-	-189	-0-	951	2			N	-0-					59
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	1					60
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	1					61

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	543	2	20	9	N	18					33
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	491	2	14	9	N	13					46
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	383	2	17	9	N	15					61
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	401	2	14	9	N	13					74
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	2	12	9	N	11					85
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	353	2	88	9	N	80	165	1			-0-

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	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
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					14
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	17	2			N	-0-					14
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					14
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					14
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					20
02	522	N	426	-0-	-96	-0-	426	2			N	-0-					20
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					20
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					20
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					20
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	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
01	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					122
02	406	N	383	-0-	-23	-0-	383	2			N	-0-					122
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1					123
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	527	2	6	9	N	5					128
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	N	1					129
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	N	1					130

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
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					49
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54

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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	25	2			N	-0-					46
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					46
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					46
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					46
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
01	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-					158
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					158
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					158
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					158
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					158
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					158

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
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	65	2	1	9	N	1					49
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	83	2	1	9	N	1					50
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					51
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					52
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	79	2	1	9	N	1					53
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					54

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
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					61
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					61
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					61
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					61
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					61
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					61

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					15
02	261	N	234	-0-	-27	-0-	234	2			N	-0-					15
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					15
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					15
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					15
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					83
02	87	N	37	-0-	-50	-0-	37	2			N	-0-					83
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					83
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					83
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					83
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					83

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	N	5					56
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	2	4	9	N	4					60
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	N	3					63
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	196	2	2	9	N	2					65
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	184	2	113	9	N	103	168	1			-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	198	2	2	9	N	2					2

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					46
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					46
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					46
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					46
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					46
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	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
01	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					44
02	145	N	28	-0-	-117	-0-	28	2			N	-0-					44
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					44
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					45
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					46
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					47

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					42
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					42
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					42
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					42
05	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					42
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					42

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					88
02	261	N	239	-0-	-22	-0-	239	2			N	-0-					88
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					88
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					88
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					88
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					88

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					61
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					61
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					61
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					61
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					61
*06	3000	N	3116	-0-	116	116	3116	2			N	-0-					61

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					134

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					46
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					46
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					46
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					46
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					46
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					46

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					25
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	2			N	-0-					25
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					25
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					25
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					25
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	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
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					80
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	2			N	-0-					80
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					80
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					80
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					80
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					80

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					50
02	348	N	316	-0-	-32	-0-	316	2			N	-0-					50
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					50
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					50
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					50
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					103
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					103
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					103
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					103

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

01	744	N	705	-0-	-39	-0-	694	2	11	9	N	10					89
02	696	N	638	-0-	-58	-0-	623	2	15	9	N	14					103
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	654	2	4	9	N	4					107
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	626	2	9	9	N	8					115
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	628	2	8	9	N	7					122
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	583	2	7	9	N	6					128

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	1					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	N	2					107
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1					108
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					108
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					108
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					108
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					108

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					139
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					139
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					139
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					139
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					139
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1004	2	69	9	N	63					142
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	922	2	92	9	N	84	168	1			58
03	1209	N	389	-0-	-820	-0-	389	2			N	-0-					58
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					58
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1032	2	122	9	N	111	169	1			-0-
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	997	2	56	9	N	51					51

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

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

01	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-					-0-

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

01	6138	X	5666	-0-	-472	-0-	5664	2	2	9	N	2					8
02	5597	X	5134	-0-	-463	-0-	5132	2	2	9	N	2					10
03	5983	X	5576	-0-	-407	-0-	5574	2	2	9	N	2					12
04	5730	X	5567	-0-	-163	-0-	5565	2	2	9	N	2					14
05	5766	X	5628	-0-	-138	-0-	5626	2	2	9	N	2					16
06	5490	X	5269	-0-	-221	-0-	5267	2	2	9	N	2					18

L.R. JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 288644 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5000 - 5290

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 1695

*02	1728	X	33	-0-	-1695	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03	186	X	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*05	186	X	33	-0-	-153	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*06	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					24
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-					24
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					24
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					24
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					24
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 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
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					117
02	609	N	599	-0-	-10	-0-	599	2			N	-0-					117
03	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					117
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	649	2	2	9	N	2					119
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					119
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					119

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

01	T. A.	4	-0-	4	4	4	2				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4						Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

01	25 N		-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					11
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	31 N		-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	493	2	14	9	N	13	91	1			55
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	514	2	42	9	N	38					93
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	516	2	36	9	N	33					126
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	434	2	15	9	N	14					140
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	349	2	36	9	N	33					173
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		543	-0-	543	543	264	2	279	9	Y	254	3	8			251
04	14B2 EXT		2338	-0-	2338	2881	1590	2	748	9	Y	680	855	1			76
05	14B2 EXT		1838	-0-	1838	4719	1399	2	439	9	Y	399	389	1			86
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4719					Y	NO RPT					86

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT		2073	-0-	2073	2073	2049	2	24	9	Y	22	1	8			61
04	14B2 EXT		4232	-0-	4232	6305	4193	2	39	9	Y	35					96
05	14B2 EXT		5763	-0-	5763	12068	5721	2	42	9	Y	38	99	1			35
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	12068					Y	NO RPT					35

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	4	-0-	4	7	4	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

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
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					28
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					28
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
01	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1960	2	11	9	N	10					30
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1814	2	14	9	N	13					43
03	1953	N	1573	-0-	-380	-0-	1573	2			N	-0-					43
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					43
*05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1811	2	24	9	N	22					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1826	2	36	9	N	33					33
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1629	2	55	9	N	50					83
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1662	2	52	9	N	47	110	1			20
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1658	2	47	9	N	43					63
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1787	2	28	9	N	25					88
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	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
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					21
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					50
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					50
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					88
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					17
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
01	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					58
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					58
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					58
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					58
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
01	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5464	2	91	9	N	83	18	8			88
02	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5261	2	66	9	N	60	3	8			145
03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5770	2	116	9	N	105	169	1	16	8	65
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5161	2	94	9	N	85	2	8			148
*05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5142	2	62	9	N	56	154	1			50
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					50

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 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
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					16
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					16
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					16
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					16
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	865	2	14	9	N	13					76
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	842	2	10	9	N	9					85
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	973	2	3	9	N	3					88
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					88
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					88
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					11
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					11
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	251	2	19	9	N	17					73
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	141	2	17	9	N	15					88
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					88
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2050	2	118	9	N	107	113	1			20
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1305	2	55	9	N	50					70
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1711	2	66	9	N	60	102	1			28
04	3000	N	3084	-0-	84	84	2966	2	118	9	N	107	112	1			23
*05	3024	N	2940	-0-	-84	-0-	2835	2	105	9	N	95	113	1			5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					35
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					35
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					35
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					35
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ROBERT MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 286881 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5144 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 11 RRCID -> 286882 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5236 - 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 7 RRCID -> 286883 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5227 - 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 5 RRCID -> 286884 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5441 - 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
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	752	2	22	9	N	20					43
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	627	2	17	9	N	15					58
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	733	2	31	9	N	28					86
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					86
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					86
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

STAMPER-FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 287012 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5295 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 10 RRCID -> 287138 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5176 - 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
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1293	2	31	9	N	28					34
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1450	2	182	9	N	165	109	1			90
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1200	2	77	9	N	70	110	1			50
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1010	2	43	9	N	39	69	1			20
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	958	2	18	9	N	16					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
L.A. WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 287139 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5295 - 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
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 287581 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5480 - 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	435	N	203	-0-	-232	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	145	N	68	-0-	-77	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	605	-0-	-201	-0-	605	2			N	-0-					177
02	754	#	573	-0-	-181	-0-	573	2			N	-0-					177
03	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					177
04	600	#	174	-0-	-426	-0-	174	2			N	-0-					177
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					177
*06	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					177

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WEST DEARING WELL #: 1 RRCID -> 288642 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4492 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	180	#	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	360	#	90	-0-	-270	-0-	90	2			N	-0-					-0-

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
01	1054	#	973	-0-	-81	-0-	939	3	34	9	N	31	1	8			68
02	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1104	3	25	9	N	23	91	1			-0-
03	1275	R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					20
02	145	#	130	-0-	-15	-0-	130	3			N	-0-					20
03	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					20
04	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					20
05	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					20
*06	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					20

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					76
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					78
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82

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
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-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
01	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	174	#	93	-0-	-81	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	186	#	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	180	#	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	186	#	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*06	180	#	73	-0-	-107	-0-	73	3			N	-0-					-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
01	1116	#	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					20
02	957	#	917	-0-	-40	-0-	917	3			N	-0-					20
03	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					20
04	960	#	865	-0-	-95	-0-	865	3			N	-0-					20
05	1023	#	28	-0-	-995	-0-	28	3			N	-0-					20
06	990	#	936	-0-	-54	-0-	936	3			N	-0-					20

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

01	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	174	#	111	-0-	-63	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	150	#	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

01	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	145	#	111	-0-	-34	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	150	#	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

01	558	#	529	-0-	-29	-0-	512	2	17	9	N	15					50
02	522	#	462	-0-	-60	-0-	445	2	17	9	N	15					65
03	558	#	512	-0-	-46	-0-	490	2	22	9	N	20					85
04	540	#	121	-0-	-419	-0-	111	2	10	9	N	9					94
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	2					96
06	510	#	214	-0-	-296	-0-	203	2	11	9	N	10					106

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	116	#	106	-0-	-10	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	51	-0-	-69	-0-	51	2			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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2019 - P/A 08/07/19

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	310	#	213	-0-	-97	-0-	32	1	181	2	N	-0-					-0-
02	261	#	201	-0-	-60	-0-	32	1	169	2	N	-0-					-0-
03	279	#	229	-0-	-50	-0-	51	1	178	2	N	-0-					-0-
04	270	#	203	-0-	-67	-0-	32	1	171	2	N	-0-					-0-
05	248	#	226	-0-	-22	-0-	51	1	175	2	N	-0-					-0-
*06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	51	1	163	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
05	136	R	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	N	-0-					-0-
*06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	24	1	83	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-					95
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	N	-0-					95
03	214	R	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-					95
04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	-0-					95
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	56	1	223	2	N	-0-					95
*06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	56	1	166	2	N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	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

01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					31
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	1	1	8			31
03	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					31
04	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					31
05	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					31
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	232	#	222	-0-	-10	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
01	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	12	#	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					25
02	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					25
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					25
04	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					25
05	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					25
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					25

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARHAM WELL #: 2 RRCID -> 287994 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4438 - 4553

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: S 1 RRCID -> 288139 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4769 - 4771

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGER SOUTH UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 288423 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4340 - 4775

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

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					137
02	290	#	94	-0-	-196	-0-	94	3			N	-0-					137
03	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					137
*04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					137
*05	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					137
06	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					137

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	64	-0-	-184	-0-	64	2			N	-0-					38
02	87	#	14	-0-	-73	-0-	14	2			N	-0-					38
03	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					38
04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					38
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					38

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	29	#	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-					18
03	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					18
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					18
05	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					18
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					18

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61
02	116	#	49	-0-	-67	-0-	49	3			N	-0-					61
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					61
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					61
05	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					61
*06	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					61

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	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
01	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	360	#	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	372	#	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	360	#	280	-0-	-80	-0-	280	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
01	992	#	594	-0-	-398	-0-	593	3	1	9	N	1					154
02	580	#	509	-0-	-71	-0-	509	3			N	-0-					154
03	620	#	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					154
04	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					154
05	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					154
06	570	#	529	-0-	-41	-0-	528	3	1	9	N	1					155

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
01	837	#	824	-0-	-13	-0-	821	3	3	9	N	3					81
02	783	#	766	-0-	-17	-0-	762	3	4	9	N	4					85
03	837	#	827	-0-	-10	-0-	825	3	2	9	N	2					87
04	810	#	800	-0-	-10	-0-	797	3	3	9	N	3					90
05	837	#	820	-0-	-17	-0-	814	3	6	9	N	5					95
06	810	#	782	-0-	-28	-0-	780	3	2	9	N	2					97

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2020 - P/A 04/02/20

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
01	280	R	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	N	3					128
02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	N	1					129
03	279	#	175	-0-	-104	-0-	173	3	2	9	N	2					131
04	270	#	165	-0-	-105	-0-	165	3			N	-0-					131
05	279	#	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					131
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					131

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					25
02	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					25
03	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					25
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					25
05	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					25
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					25

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

01	372	#	192	-0-	-180	-0-	192	3			N	-0-					24
02	290	#	275	-0-	-15	-0-	250	3	25	9	N	23					47
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					47
04	240	#	191	-0-	-49	-0-	180	3	11	9	N	10					57
05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					57
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					57

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

01	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					40
02	388	R	388	-0-	-0-	-0-	369	3	19	9	N	17					57
03	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					57
04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	389	3	7	9	N	6					63
05	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					63
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					63

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	58	#	52	-0-	-6	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
01	539	R	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	N	-0-					-0-
02	483	R	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-					-0-
03	434	#	191	-0-	-243	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 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
01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					33
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1					34
03	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					34
04	120	#	65	-0-	-55	-0-	64	2	1	9	N	1					35
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					35
06	120	#	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					35

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE 06/07/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					33
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					33
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	N	1					34
04	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					34
05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					35
06	120	#	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					35

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					33
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					33
03	124	#	91	-0-	-33	-0-	90	2	1	9	N	1					34
04	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					34
05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					35
06	120	#	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					35

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

NOWAK-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 282608 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2150 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
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
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					150
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	918	3	11	9	N	10					160
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1059	3	21	9	N	19	179	1			-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

AMEN OIL LLC 016944
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 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
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	522	N	456	-0-	-66	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	589	N	410	-0-	-179	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	570	N	400	-0-	-170	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	263	2	N	93					173
							102	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	N	12	163	1			22
							13	9									
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	36	1	287	2	N	30					52
							33	9									
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	54	1	272	2	N	38					90
							42	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	50	1	278	2	N	41					131
							45	9									
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	215	2	12	9	N	11					142

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					39
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					39
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	N	-0-					39
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-					39
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					39
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					6
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					6
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					6
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					6
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					6
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					124
02	580	N	507	-0-	-73	-0-	507	2			N	-0-					124
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					124
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					124
05	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	2			N	-0-					124
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					124

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	143	1	797	2	N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	143	1	717	2	N	-0-					-0-
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	143	1	697	2	N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	143	1	838	2	N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	143	1	792	2	N	-0-					-0-
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	143	1	873	2	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
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					16
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	343	3			N	-0-					16
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					16
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					16
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					16
*06	355	N	355	-0-	-0-	-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
01	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1409	3	12	9	Y	11					53
02	1334	N	1332	-0-	-2	-0-	1323	3	9	9	Y	8					61
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1450	3	11	9	Y	10					71
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1372	3	9	9	Y	8					79
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1502	3	8	9	Y	7					86
*06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	3	9	9	Y	8					94

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
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					36
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	195	3			N	-0-					36
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					36
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	205	3	1	9	N	1					37
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					37
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					37

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 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
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					45
02	319	N	278	-0-	-41	-0-	278	3			N	-0-					45
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					45
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					45
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					45
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					45

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					24
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					24
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					24
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					24
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					24
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					24
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					24
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					24
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					24
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					24
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	78	1	280	2	Y	-0-					40
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	79	1	287	2	Y	-0-					40
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	73	1	271	2	Y	-0-					40
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	68	1	245	2	Y	-0-					40
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	77	1	303	2	Y	-0-					40
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					40

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	116	N	29	-0-	-87	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					13
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					13
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					13
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					13
05	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	3			N	-0-					13
06	660	N	451	-0-	-209	-0-	451	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

01	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					126
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					126
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					126
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					126
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					126
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					126

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					44
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					44
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					44
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					44
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	465	N	274	-0-	-191	-0-	66	1	208	2	N	-0-					2
02	319	N	261	-0-	-58	-0-	66	1	195	2	N	-0-					2
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	104	1	205	2	N	-0-					2
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	66	1	196	2	N	-0-					2
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	87	1	202	2	N	-0-					2
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	87	1	187	2	N	-0-					2

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
01	341	N	250	-0-	-91	-0-	100	1	150	2	N	-0-					90
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	100	1	150	2	N	-0-					90
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	110	1	100	2	N	-0-					90
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	110	1	140	2	N	-0-					90
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	90	1	100	2	N	-0-					90
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	100	1	210	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					2
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					2
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					2
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					2
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					2
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					2

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

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

01	496	N	308	-0-	-188	-0-	25	1	283	2	N	-0-					1
02	348	N	309	-0-	-39	-0-	25	1	284	2	N	-0-					1
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	25	1	248	2	N	-0-					1
04	300	N	81	-0-	-219	-0-	25	1	56	2	N	-0-					1
05	341	N	61	-0-	-280	-0-	25	1	36	2	N	-0-					1
06	270	N	155	-0-	-115	-0-	25	1	130	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3632	R	3632	-0-	-0-	-0-	124	1	3508	2	N	-0-					22
02	3277	#	2944	-0-	-333	-0-	116	1	2828	2	N	-0-					22
03	3503	#	3051	-0-	-452	-0-	124	1	2927	2	N	-0-					22
04	3510	#	3040	-0-	-470	-0-	120	1	2920	2	N	-0-					22
05	3627	#	3040	-0-	-587	-0-	120	1	2920	2	N	-0-					22
06	3510	#	3040	-0-	-470	-0-	120	1	2920	2	N	-0-					22

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	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

01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	88	1	368	2	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	84	1	336	2	N	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	89	1	372	2	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	89	1	380	2	N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	92	1	397	2	N	-0-					-0-
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	85	1	379	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

01	527	N	417	-0-	-110	-0-	413	2	4	9	N	4	22	1			24
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	859	2	8	9	N	7					31
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					31
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					31
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

01	T. A.		8	-0-	8	8	6	2	2	9	Y	2					8
02	T. A.		34	-0-	34	42	25	2	9	9	Y	8					16
03	T. A.		20	-0-	20	62	18	2	2	9	Y	2					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					18
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					18

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					4
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	830	2	101	9	N	92					96
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1196	2	88	9	N	80	163	1			13
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1187	2	53	9	N	48					61
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1355	2	59	9	N	54					115
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					269
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	59	1			211
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					211
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					211

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					30
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					30
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	N	1					31
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					31
05	620	N	524	-0-	-96	-0-	522	2	2	9	N	2					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	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 //CONT.// 660307
JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

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

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 286274 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 4490 - 4988

01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					66
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					66
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					66
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					66
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					66
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

HALSELL RANCH WELL #: P 25 RRCID -> 287998 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2400 - 4358

01	7750		536	-0-	-7214	1666	502	2	34	9	N	31	49	1			99
02	7250		2021	-0-	-5229	-0-	1731	2	290	9	N	264	335	1			28
03	1953	#	1338	-0-	-615	-0-	1218	2	120	9	N	109					137
04	1320	#	896	-0-	-424	-0-	834	2	62	9	N	56	125	1			68
05	2170	#	662	-0-	-1508	-0-	567	2	95	9	N	86					154
06	2100	#	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					154

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					4
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					4
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					4
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					4
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					4
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					4

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					2
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					2
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					2
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					2
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					2
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	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
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					17
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					17
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					17
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					17
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					17
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					22
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					22
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					22
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					22
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					14
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					14
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					19
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	2			N	-0-					19
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					19
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					19
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					28
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	3	1	106	2	N	-0-					28
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	2	N	-0-					28
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					28
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 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
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					59
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					59
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					59
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					59
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-					143
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					143
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1					144
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					144
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					144
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

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

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 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
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					38
02	174	N	128	-0-	-46	-0-	128	3			N	-0-					38
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					38
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					38
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					38
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	3			N	-0-					23
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					23
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					23
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					23
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	23	-0-	-93	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-

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
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 285716 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
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
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 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
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018

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
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					16
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	546	3			N	-0-					16
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					16
04	600	N	464	-0-	-136	-0-	464	3			N	-0-					16
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					16
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					63
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					63
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					63
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					63
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					63
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					63

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					61
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					61
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					61
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					61
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					61
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

01	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	261	N	243	-0-	-18	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					63
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	3			N	-0-					63
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					63
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					63
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					63
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					63

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					79
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					79
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					79
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					79
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					79
06	1920	N	1767	-0-	-153	-0-	1767	3			N	-0-					79

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
01	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	3			N	-0-					5
02	1508	N	1283	-0-	-225	-0-	1283	3			N	-0-					5
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					5
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					5
05	1364	N	971	-0-	-393	-0-	971	3			N	-0-					5
06	1020	N	929	-0-	-91	-0-	929	3			N	-0-					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	69	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	36	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	64	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	57	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	59	1	76	3	Y	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	145	1	147	3	Y	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 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
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					21
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					21
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					21
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					21
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					21
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					29
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					29
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					29
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					29
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					26
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					26
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					26
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					26
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					26
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					30
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					30
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					30
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					40
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					40

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

01	14B2 EXT	1004	-0-	1004	B	5760	1004	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	493	-0-	493	B	6253	493	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6253																	
03	0	713	-0-	713	B	6966	713	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	544	-0-	-2456	B	4510	544	2		Y	-0-					-0-
*05	3100	N	500	-0-	-2600	B	1910	500	2		Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	1910				Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

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

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	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

01	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3		N	-0-					36
02	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3		N	-0-					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3		N	-0-					36
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					36
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					36
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					36

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

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-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

01	449 N	418	-0-	-31	B	-0-	29	1	389 2	N	-0-					-0-
02	580 N	36	-0-	-544	B	-0-	3	1	33 2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620 N	15	-0-	-605	B	-0-	1	1	14 2	N	-0-					-0-
04	95 N	-0-	-0-	-95	B	-0-				N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	B	-0-				N	-0-					-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

01	155 N	42	-0-	-113		-0-	3	1	39 2	N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-		-0-	7	1	90 2	N	-0-					-0-
03	80 N	80	-0-	-0-		-0-	6	1	74 2	N	-0-					-0-
04	30 N	9	-0-	-21		-0-	1	1	8 2	N	-0-					-0-
05	93 N	20	-0-	-73		-0-	1	1	19 2	N	-0-					-0-
06	90 N	36	-0-	-54		-0-	36	2		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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					98
02	145	N	78	-0-	-67	-0-	78	3			N	-0-					98
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					98
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					98
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	N	1					99
06	210	N	112	-0-	-98	-0-	111	3	1	9	N	1					100

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					70
02	290	#	123	-0-	-167	-0-	123	3			N	-0-					70
03	310	#	57	-0-	-253	-0-	57	3			N	-0-					70
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					70
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					70
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B DENY	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2046 #	1176	-0-	-870	-0-	217	1	959	2	Y	-0-					45
02	1827 #	1116	-0-	-711	-0-	203	1	913	2	Y	-0-					45
03	1612 #	974	-0-	-638	-0-	217	1	757	2	Y	-0-					45
04	1560 #	937	-0-	-623	-0-	203	1	734	2	Y	-0-					45
05	1395 #	1366	-0-	-29	-0-	217	1	1149	2	Y	-0-					45
*06	2016 R	2016	-0-	-0-	-0-	210	1	1762	2	Y	40					85
						44	9									

LOVING, OLIVER ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 283975 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4343 - 4783

01	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	87 #	60	-0-	-27	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					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

01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 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
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018

GREEN -A- WELL #: RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

01	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	232	#	189	-0-	-43	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	240	#	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*06	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN WELL #: 8 RRCID -> 286675 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4985

01	2542	#	2337	-0-	-205	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
02	2378	#	2212	-0-	-166	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2480	#	2443	-0-	-37	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	2435	R	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
*05	2567	R	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
06	2280	#	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					27
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) //CONT.// 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-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
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	348	N	180	-0-	-168	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					23
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	945	2	33	9	N	30					122
02	1015	N	923	-0-	-92	-0-	923	2			N	-0-					122
03	1085	N	684	-0-	-401	-0-	684	2			N	-0-					122
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					122
05	992	N	564	-0-	-428	-0-	564	2			N	-0-					122
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					122

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		52					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		52					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		52					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		52					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		52					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		52					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					17
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					17
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	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

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					39
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					39
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					93
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					93
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					93
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B2	EXT	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

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					75
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					75
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					75
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOY, N.W. (MARBLE FALLS) 47376 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CLAY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
HOLT, W. I. "AB" WELL #: 2CS RRCID -> 287583 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5608 - 5615

01	0		30	-0-	30	B	331	30	2		N	-0-					-0-
02	40		28	-0-	-12	B	319	28	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			319														
03	0		21	-0-	21	B	340	21	2		N	-0-					-0-
04	358	N	18	-0-	-340	B	-0-	18	2		N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	B	-0-	13	2		N	-0-					-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

01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	598	2	32	9	N	29	46	1	1	8	130
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	528	2	8	9	N	7					137
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	598	2	30	9	N	27					164
04	540	N	261	-0-	-279	-0-	236	2	25	9	N	23					187
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					187
06	540	N	46	-0-	-494	-0-	35	2	11	9	N	10					197

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					89
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					89
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					89
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					89
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					89
*06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					89

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
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					2
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	100	3			N	-0-					2
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					2
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	-0-					2
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					2
*06	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	3			N	-0-					2

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
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					28
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					28
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					28
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					28
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					28
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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
01	217	#	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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
01	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	#	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
04	360	#	242	-0-	-118	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 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
01	595	R	595	-0-	-0-	-0-	124	1	463	2	N	7					38
							8	9									
02	593	R	593	-0-	-0-	-0-	116	1	464	2	N	12					50
							13	9									
03	715	R	715	-0-	-0-	-0-	124	1	569	2	N	20					70
							22	9									
04	739	R	739	-0-	-0-	-0-	124	1	586	2	N	26					96
							29	9									
05	721	R	721	-0-	-0-	-0-	124	1	594	2	N	3					99
							3	9									
*06	656	R	656	-0-	-0-	-0-	124	1	528	2	N	4					103
							4	9									

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

01	496	#	244	-0-	-252	-0-	244	2			N	-0-					27
02	377	#	218	-0-	-159	-0-	218	2			N	-0-					27
03	341	#	145	-0-	-196	-0-	145	2			N	-0-					27
04	300	#	44	-0-	-256	-0-	44	2			N	-0-					27
05	310	#	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-					27
*06	240	#	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	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

01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					5
02	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					5
03	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					5
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					5
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					5
*06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					5

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

01	434	#	357	-0-	-77	-0-	93	1	264	2	N	-0-					-0-
02	406	#	360	-0-	-46	-0-	87	1	273	2	N	-0-					-0-
03	434	#	401	-0-	-33	-0-	93	1	308	2	N	-0-					-0-
04	420	#	351	-0-	-69	-0-	93	1	258	2	N	-0-					-0-
05	434	#	332	-0-	-102	-0-	93	1	239	2	N	-0-					-0-
*06	447	R	447	-0-	-0-	-0-	90	1	357	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

01	1519	#	1199	-0-	-320	-0-	124	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	1421	#	1233	-0-	-188	-0-	116	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1519	#	1395	-0-	-124	-0-	124	1	1271	2	N	-0-					-0-
04	1470	#	1173	-0-	-297	-0-	124	1	1049	2	N	-0-					-0-
05	1519	#	1089	-0-	-430	-0-	124	1	965	2	N	-0-					-0-
*06	1611	R	1611	-0-	-0-	-0-	120	1	1491	2	N	-0-					-0-

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
*09	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*12	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*02	261	#	260	-0-	-1	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*04	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*06	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-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

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					124
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	2			N	-0-					124
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					124
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					124
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					124
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					124

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	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

01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

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

01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	2	Y	-0-					11
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	32	1	217	2	Y	-0-					11
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	35	1	238	2	Y	-0-					11
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	34	1	231	2	Y	-0-					11
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	55	1	233	2	Y	-0-					11
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					11

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

EXTECH OPERATING, LLC 257019
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 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
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1189	3	30	9	Y	27					150
02	1160	N	1114	-0-	-46	-0-	1084	3	30	9	Y	27					177
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1194	3	30	9	Y	27	177	1			27
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1113	3	20	9	Y	18					45
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2018 - P/A 12/19/18

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	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

01	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	124	1	1098	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1114	-0-	-220	-0-	116	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	124	1	985	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	120	1	955	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	124	1	988	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	120	1	925	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

01	155	N	149	-0-	-6	-0-	121	1	28	2	N	-0-					14
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					14
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					14
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					14

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	124	1	778	2	N	66					122
							73	9									
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	116	1	1643	2	N	42					164
							46	9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	124	1	857	2	N	24	154	1			34
							26	9									
04	780	N	599	-0-	-181	-0-	120	1	467	2	N	11					45
							12	9									
05	806	N	452	-0-	-354	-0-	120	1	332	2	N	-0-					45
06	780	N	448	-0-	-332	-0-	120	1	328	2	N	-0-					45

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	71	1	59	2	N	-0-					-0-
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	67	1	59	2	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	71	1	72	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	71	1	74	2	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	71	1	75	2	N	-0-					-0-
*06	150	N	138	-0-	-12	-0-	71	1	67	2	N	-0-					-0-

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

01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					13
02	1363	N	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					13
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					13
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					13
*05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					13
06	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	1391	2			N	-0-					13

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					16
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					16
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					16
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					16
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					19
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					19
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					19
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					19
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					19
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					19

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
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					20
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					20
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					20
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					20
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					20
*06	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	3			N	-0-					20

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
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K.B.H.(STRAWN) //CONT.// 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
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
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4044	-0-	-730	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4351	-0-	-269	-0-	4256	3	95	9	N	86	86	1			-0-
05	4774	X	2875	-0-	-1899	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	33					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					13
02	203	N	117	-0-	-86	-0-	117	2			N	-0-					13
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					13
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					13
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					13
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					13

COZART WELL #: 4 RRCID -> 288643 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4874 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		364	-0-	364	364	364	2			N	-0-					-0-
04	659	X	295	-0-	-364	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	372	X	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

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
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	N	3					12
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	882	2	1	9	N	1					13
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1828	2	66	9	N	60					73
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2400	2	1	9	N	1					74
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					74
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					74

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLERIHEW WELL #: 2 RRCID -> 287365 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5066 - 5478

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33964 04/07/2019

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 284778 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	660	-0-	-363	-0-	31	1	629	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288920 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	111	-0-	111	111	111	2			N	-0-					-0-
*05	0	W	112	-0-	112	223	112	2			N	-0-					-0-
*06	0	W	200	-0-	200	423	200	2			N	-0-					-0-

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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
01	1054	X	987	-0-	-67	-0-	987	2			N	-0-					48
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2525	2	3	9	N	3					51
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2129	2	70	9	N	64					115
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2859	2	40	9	N	36					151
*05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2757	2	57	9	N	52	158	1			45
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
01	5363	X	4183	-0-	-1180	-0-	4118	2	65	9	N	59	94	1			26
02	5017	X	2538	-0-	-2479	-0-	2497	2	41	9	N	37					63
03	4650	X	2342	-0-	-2308	-0-	2323	2	19	9	N	17	56	1			24
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4492	2	13	9	N	12					36
05	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	3926	2			N	-0-					36
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					36

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
01	2728	X	2270	-0-	-458	-0-	2270	2			N	-0-					50
02	2552	X	2143	-0-	-409	-0-	2121	2	22	9	N	20					70
03	2604	N	2246	-0-	-358	-0-	2246	2			N	-0-					70
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					70
*05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	217	2	20	9	N	18	61	1			23
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					23
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					23
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					23
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HAMMAN C WELL #: 1 RRCID -> 280790 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435

01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					55
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					55
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					10
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					10
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					10
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	863	2	44	9	N	40					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5396 - 5724

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

01	1302	N	338	-0-	-964	-0-	338	2			N	-0-					85
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					85
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					85
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					85
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					85
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

CLAYTON RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 282477 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4722 - 4810

01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1350	2	45	9	N	41					141
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1174	2	51	9	N	46	142	1			45
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1031	2	22	9	N	20					65
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					65
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1279	2	119	9	N	108	176	1			25
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1201	2	66	9	N	60					85
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1145	2	198	9	N	180	162	1			103
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1260	2	67	9	N	61	64	1			100
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1406	2	69	9	N	63					163
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2713	2	244	9	N	222	149	1			193
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2372	2	187	9	N	170	347	1			16
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2484	2	182	9	N	165	165	1			16
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2260	2	111	9	N	101	104	1			13
*05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1790	2	55	9	N	50					63
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					63

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5505 - 6090

01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1328	2	57	9	N	52	87	1			88
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1219	2	53	9	N	48	85	1			51
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1289	2	52	9	N	47					98
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1215	2	39	9	N	35	87	1			46
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	979	2	4	9	N	4					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

COCA COLA WELL #: 37 RRCID -> 282512 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5000 - 5970

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2019 - P/A 04/15/19

SEWELL WELL #: 9 RRCID -> 282516 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5206 - 5902

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					10
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					10
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					10
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					10
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CLAYTON RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 282540 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 4723 - 5052

01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	893	2	50	9	N	45					150
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	643	2	37	9	N	34	159	1			25
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	N	10					35
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					35
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	73	1			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					23
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					23
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					23
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					23
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	2	22	9	N	20					81
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	117	2	312	9	N	284					365
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					365

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
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1762	2	34	9	N	31	66	1			36
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2245	2	63	9	N	57					93
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2229	2	75	9	N	68	101	1			60
04	3000	N	3181	-0-	181	181	3117	2	64	9	N	58	98	1			20
*05	3100	N	4126	-0-	1026	1207	4062	2	64	9	N	58	70	1			8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1207					N	NO RPT					8

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
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					26
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					26
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					26
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2947	2	62	9	N	56	97	1			42
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					42
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2497	2	139	9	N	126	120	1			48
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2681	2	265	9	N	241	226	1			63
*05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3091	2	131	9	N	119	105	1			77
06	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					77

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
01	3100	N	3292	-0-	192	192	3220	2	72	9	N	65	80	1			33
02	2900	N	2991	-0-	91	283	2933	2	58	9	N	53	70	1			16
03	2858	N	2575	-0-	-283	-0-	2510	2	65	9	N	59					75
04	3000	N	3478	-0-	478	478	3404	2	74	9	N	67	132	1			10
*05	4147	X	3669	-0-	-478	-0-	3571	2	98	9	N	89	79	1			20
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					20

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
BOYD R WELL #: 1 RRCID -> 285277 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5562 - 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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					82
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

MIKE CHERRYHOMES D UNIT WELL #: 15 RRCID -> 286128 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5537 - 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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CLAYTON RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 286499 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 5634 PERF. 4888 - 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
01	2294	N	1407	-0-	-887	-0-	1383	2	24	9	N	22					105
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1057	2	30	9	N	27	92	1			40
03	1581	N	1142	-0-	-439	-0-	1114	2	28	9	N	25					65
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					65
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TINAJERO WELL #: 1 RRCID -> 286863 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4995 - 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
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	551	2	105	9	N	95	14	1			81
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	520	2	56	9	N	51					132
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

HAMMAN WELL #: 7 RRCID -> 286903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5067 - 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
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					33
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					33
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					33
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					33
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 286904 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4950 - 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
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1432	2	2	9	N	2					28
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1348	2	6	9	N	5					33
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					33
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					33
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 287019 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5001 - 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
01	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-					27
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					27
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					27
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					27
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CLAYTON RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 287020 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 4844 - 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
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	3					20
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	784	2	6	9	N	5					25
03	589	N	310	-0-	-279	-0-	304	2	6	9	N	5					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HAMMAN C WELL #: 2 RRCID -> 287751 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5144 - 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
01	403	X	12	-0-	-391	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	377	X	12	-0-	-365	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY-KEITH WELL #: 1 RRCID -> 288153 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5054 - 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
01	0	W	428	-0-	428	594	428	2			N	-0-					-0-
02	0	W	597	-0-	597	1191	597	2			N	-0-					-0-
03	0	W	214	-0-	214	1405	214	2			N	-0-					-0-
04	0	W	3	-0-	3	1408	3	2			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1408					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1408					N	NO RPT					-0-

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
01	4185	X	2702	-0-	-1483	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	1739	-0-	-2176	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1981	-0-	-2204	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	701	-0-	-3349	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	890	-0-	-3295	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	642	-0-	-1968	-0-	642	2			N	-0-					-0-

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
01	5859	X	5420	-0-	-439	-0-	5370	2	50	9	N	45	84	1			110
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5059	2	47	9	N	43					153
03	5053	X	4851	-0-	-202	-0-	4773	2	78	9	N	71					224
04	5280	X	4415	-0-	-865	-0-	4363	2	52	9	N	47	154	1			117
05	5456	X	5403	-0-	-53	-0-	5317	2	86	9	N	78	89	1			106
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					106

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
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					13
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					13
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					13
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					13
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
06	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
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2283	2	10	9	N	9					37
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2071	2	101	9	N	92					129
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2185	2	37	9	N	34					163
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2199	2	37	9	N	34	149	1			48
*05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	36524					N	NO RPT					-0-

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
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1920	2	132	9	N	120					153
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1750	2	101	9	N	92	160	1			85
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1902	2	107	9	N	97	158	1			24
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1884	2	119	9	N	108					132
*05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1928	2	111	9	N	101	126	1			107
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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
01	3348	X	1720	-0-	-1628	-0-	1720	2			N	-0-					34
02	3161	X	1226	-0-	-1935	-0-	1226	2			N	-0-					34
03	3379	X	1063	-0-	-2316	-0-	1056	2	7	9	N	6					40
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3463	2	1	9	N	1					41
*05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2903	2	3	9	N	3					44
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					44

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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2680	2	15	9	N	14					110
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2311	2	8	9	N	7					117
03	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	N	2					119
04	966	X	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	N	9	109	1			19
*05	893	X	893	-0-	-0-	-0-	869	2	24	9	N	22					41
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					41

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
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					30
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					30
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					30
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					30
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	974	2	15	9	N	14					44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
01	8990	X	7791	-0-	-1199	-0-	7782	2	9	9	N	8	12	1			200
02	8410	X	7182	-0-	-1228	-0-	7109	2	73	9	N	66	83	1			183
03	8990	X	6989	-0-	-2001	-0-	6959	2	30	9	N	27					210
04	8400	X	6889	-0-	-1511	-0-	6874	2	15	9	N	14	31	1			193
05	8649	X	6977	-0-	-1672	-0-	6954	2	23	9	N	21					214
06	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					214

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	28	2	23	9	N	21					74
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5442	2	7	9	N	6					43
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					43
03	5084	X	4439	-0-	-645	-0-	4437	2	2	9	N	2					45
04	4920	X	3546	-0-	-1374	-0-	3502	2	44	9	N	40					85
05	5084	X	2534	-0-	-2550	-0-	2534	2			N	-0-					85
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					85

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
01	3720	X	2215	-0-	-1505	-0-	2215	2			N	-0-					29
02	3480	X	1805	-0-	-1675	-0-	1795	2	10	9	N	9					38
03	3720	X	2094	-0-	-1626	-0-	2091	2	3	9	N	3					41
04	3600	X	1843	-0-	-1757	-0-	1840	2	3	9	N	3					44
05	2263	X	1449	-0-	-814	-0-	1449	2			N	-0-					44
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					44

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
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					34
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					34
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					34
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					34
05	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					34
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					34
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1257	2	85	9	N	77					111
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1041	2	105	9	N	95	175	1			31
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1137	2	85	9	N	77					108
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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
01	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7348	2	28	9	N	25	82	1			131
02	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7126	2	39	9	N	35	128	1			38
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7482	2	28	9	N	25					63
04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7244	2	75	9	N	68					131
*05	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6945	2	66	9	N	60	118	1			73
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					73

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					103
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1384	2	99	9	N	90	165	1			28
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1478	2	110	9	N	100					128
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1423	2	120	9	N	109	166	1			71
05	1581	N	1375	-0-	-206	-0-	1281	2	94	9	N	85	47	1			109
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	58	1			24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
01	3503	X	2999	-0-	-504	-0-	2908	2	91	9	N	83	163	1			51
02	3277	X	2563	-0-	-714	-0-	2445	2	118	9	N	107					158
03	3472	X	2759	-0-	-713	-0-	2685	2	74	9	N	67	152	1			73
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3227	2	108	9	N	98					171
*05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4043	2	160	9	N	145	149	1			167
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					167

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					10
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					10
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					10
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					10
05	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	2			N	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					88
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					88
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					88
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					88
05	403	N	22	-0-	-381	-0-	22	2			N	-0-					88
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					23
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					23
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					23
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					23
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	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

01	4650	X	4524	-0-	-126	-0-	4447	2	77	9	N	70					135
02	4321	X	4278	-0-	-43	-0-	4212	2	66	9	N	60	170	1			25
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6360	2	75	9	N	68					93
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5547	2	39	9	N	35					128
*05	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10622	2	367	9	N	334	350	1			112
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					112

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

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
01	3317	X	927	-0-	-2390	-0-	908	2	19	9	N	17					88
02	2784	X	352	-0-	-2432	-0-	352	2			N	-0-					88
03	2666	X	409	-0-	-2257	-0-	409	2			N	-0-					88
04	1680	X	842	-0-	-838	-0-	718	2	124	9	N	113	171	1			30
05	1395	X	814	-0-	-581	-0-	768	2	46	9	N	42					72
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					72

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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

01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3240	2	43	9	N	39					81
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2934	2	68	9	N	62	101	1			42
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3208	2	58	9	N	53					95
04	3060	X	2397	-0-	-663	-0-	2344	2	53	9	N	48					143
05	3162	X	2751	-0-	-411	-0-	2630	2	121	9	N	110	164	1			89
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					89

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					66
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY		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

01	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					36
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					36
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					36
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					36
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

01	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					20
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					20
03	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					20
04	30	X	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					20
05	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					20
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					20

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 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
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					35
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					35
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					35
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					35
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1313	-0-	-981	-0-	1313	2			N	-0-					28
02	2146	X	858	-0-	-1288	-0-	858	2			N	-0-					28
03	2263	X	713	-0-	-1550	-0-	713	2			N	-0-					28
04	1650	X	508	-0-	-1142	-0-	508	2			N	-0-					28
05	1519	X	527	-0-	-992	-0-	527	2			N	-0-					28
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					28

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 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
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					44
02	1450	X	146	-0-	-1304	-0-	146	2			N	-0-					44
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	N	3					47
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	N	2					49
*05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2270	2	25	9	N	23	17	1			55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	21	1			23
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
01	1054	X	915	-0-	-139	-0-	915	2			N	-0-					31
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					31
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					31
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					31
05	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					31
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					31

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					23
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	9	N	3					26
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	18	2	25	9	N	23					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					46
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					46
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					46
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					46
*05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					46
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					46

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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

01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					153
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					153
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					153
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					153
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	172	2	81	9	N	74	138	1			89
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					89

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BURDICK ROGERS WELL #: RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 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
01	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					73
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					73
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					73
05	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					73
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					73

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					37
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	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
01	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					84
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					84
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					84
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					84
*05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					84
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 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
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1941	2	73	9	N	66	102	1			72
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2697	2	65	9	N	59	99	1			32
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2845	2	46	9	N	42					74
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	2988	2	113	9	N	103	103	1			74
*05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3430	2	131	9	N	119	103	1			90
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					90

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 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
01	1271	X	1183	-0-	-88	-0-	1147	2	36	9	N	33	51	1			29
02	1131	X	700	-0-	-431	-0-	668	2	32	9	N	29	49	1			9
03	961	X	34	-0-	-927	-0-	11	2	23	9	N	21					30
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1724	2	57	9	N	52	52	1			30
*05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2498	2	67	9	N	61	52	1			39
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					39

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					98
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					19
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					19
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					19
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	214	2	99	9	Y	90					109
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	313	2	79	9	Y	72	94	1			87
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	37	2	90	9	Y	82	89	1			80
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	214	2	81	9	Y	74	89	1			65
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	225	2	57	9	Y	52	102	1			15
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	295	2	78	9	Y	71	55	1			31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

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
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					43
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					43
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					43
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1					44
05	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PEARCE WELL #: B 1 RRCID -> 286494 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4342 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: S 1 RRCID -> 286496 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4954 - 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
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	634	2	19	9	N	17					40
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	600	2	47	9	N	43					83
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	628	2	36	9	N	33	80	1			36
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	576	2	17	9	N	15					51
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TIGER SOUTH UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 286809 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4340 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENE WELL #: P 1 RRCID -> 286952 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 4466 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

STEWART WELL #: S 2 RRCID -> 287357 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4950 - 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
01	497	X	123	-0-	-374	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	145	N	116	-0-	-29	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 1 RRCID -> 288056 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5056 - 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
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
COOK WELL #: S 3 RRCID -> 288141 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5240 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	68910	X	-0-	-0-	-68910	-0-					N	-0-					-0-
05	71207	X	NO RPT	-0-	-71207	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON WELL #: B 3 RRCID -> 288142 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4980 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	68910	X	-0-	-0-	-68910	-0-					N	-0-					-0-
05	71207	X	NO RPT	-0-	-71207	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON-PRICE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 288152 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4828 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE WELL #: S 4 RRCID -> 288705 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4992 - 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
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 285480 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 4527 - 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
01	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 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
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					25
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					25
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					25
04	480	N	257	-0-	-223	-0-	257	2			N	-0-					25
05	496	N	274	-0-	-222	-0-	274	2			N	-0-					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TARPON OIL & GAS CO. 836178
PALTEX WELL #: 2 RRCID -> 286862 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4294 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					222
02	1566	X	170	-0-	-1396	-0-	170	3			N	-0-					222
03	1674	X	656	-0-	-1018	-0-	656	3			N	-0-	100	1			122
04	1080	X	528	-0-	-552	-0-	528	3			N	-0-					122
05	992	X	546	-0-	-446	-0-	546	3			N	-0-					122
06	630	X	484	-0-	-146	-0-	484	3			N	-0-					122

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-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
01	1457	N	1029	-0-	-428	-0-	946	3	83	9	N	75					194
02	1305	N	904	-0-	-401	-0-	836	3	68	9	N	62	168	1			88
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1047	3	68	9	N	62					150
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	60					210
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1298	3	64	9	N	58	166	1			102
*06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1311	3	58	9	N	53					155

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6867	3	156	9	N	142	115	1			109
02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6842	3	150	9	N	136	120	1			125
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5894	3	111	9	N	101	164	1			62
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6330	3	151	9	N	137					199
05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5073	3	123	9	N	112					311
06	990	X	260	-0-	-730	-0-	260	3			N	-0-	162	1			149

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
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1319	3	121	9	N	110	155	1			114
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1202	3	73	9	N	66					180
03	1302	N	674	-0-	-628	-0-	617	3	57	9	N	52	162	1			70
04	1260	N	4	-0-	-1256	-0-	4	3			N	-0-					70
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					70
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					70

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
01	1271	N	889	-0-	-382	-0-	889	3			N	-0-					95
02	1044	N	834	-0-	-210	-0-	834	3			N	-0-					95
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	867	3	1	9	N	1	1	8			95
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	813	3	6	9	N	5					100
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	3			N	-0-					100
06	840	N	612	-0-	-228	-0-	612	3			N	-0-					100

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
01	4030	X	3536	-0-	-494	-0-	3490	3	46	9	N	42					164
02	3770	X	3319	-0-	-451	-0-	3293	3	26	9	N	24	140	1	1	8	47
03	3844	X	2530	-0-	-1314	-0-	2512	3	18	9	N	16	1	8			62
04	3630	X	2088	-0-	-1542	-0-	2052	3	36	9	N	33					95
05	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3567	3	44	9	N	40					135
06	3420	X	2563	-0-	-857	-0-	2528	3	35	9	N	32	110	1			57

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
01	4867	X	4533	-0-	-334	-0-	4372	3	161	9	N	146	165	1			130
02	4553	X	3819	-0-	-734	-0-	3728	3	91	9	N	83	3	8			210
03	4867	X	4023	-0-	-844	-0-	3902	3	121	9	N	110	162	1	8	8	150
04	4620	X	3876	-0-	-744	-0-	3742	3	134	9	N	122	162	1	1	8	109
05	4588	X	3879	-0-	-709	-0-	3773	3	106	9	N	96					205
06	4380	X	2915	-0-	-1465	-0-	2909	3	6	9	N	5					210

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
01	5952	X	5241	-0-	-711	-0-	5143	3	98	9	N	89	170	1			64
02	5162	X	4764	-0-	-398	-0-	4645	3	119	9	N	108	27	1	3	8	142
03	5301	X	4385	-0-	-916	-0-	4295	3	90	9	N	82	148	1	1	8	75
04	5130	X	4569	-0-	-561	-0-	4452	3	117	9	N	106	1	8			180
05	5301	X	4433	-0-	-868	-0-	4326	3	107	9	N	97	157	1			120
06	5070	X	4375	-0-	-695	-0-	4277	3	98	9	N	89	125	1			84

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

01	2759	X	1396	-0-	-1363	-0-	1372	3	24	9	N	22					150
02	2146	X	38	-0-	-2108	-0-	38	3			N	-0-					150
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					150
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					150
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					150
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					150

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

01	4247	X	3777	-0-	-470	-0-	3744	3	33	9	N	30					150
02	3886	X	3487	-0-	-399	-0-	3468	3	19	9	N	17					167
03	3782	X	3682	-0-	-100	-0-	3649	3	33	9	N	30					197
04	3660	X	3576	-0-	-84	-0-	3546	3	30	9	N	27	147	1			77
05	3782	X	3551	-0-	-231	-0-	3551	3			N	-0-					77
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					77

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

01	2201	X	2079	-0-	-122	-0-	1944	3	135	9	N	123					227
02	2059	X	1783	-0-	-276	-0-	1651	3	132	9	N	120	168	1			179
03	2201	X	1604	-0-	-597	-0-	1546	3	58	9	N	53	168	1			64
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	8					72
05	2077	X	324	-0-	-1753	-0-	315	3	9	9	N	8					80
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					80

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

01	3968	X	3694	-0-	-274	-0-	3605	3	89	9	N	81	161	1			117
02	3712	X	3415	-0-	-297	-0-	3357	3	58	9	N	53	30	1			140
03	3937	X	3505	-0-	-432	-0-	3437	3	68	9	N	62					202
04	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	3223	3	89	9	N	81	167	1	1	8	115
05	3689	X	3452	-0-	-237	-0-	3365	3	87	9	N	79					194
06	3570	X	3225	-0-	-345	-0-	3147	3	78	9	N	71	160	1			105

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4115	3	114	9	N	104	171	1			105
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3530	3	107	9	N	97					202
03	3844	X	3450	-0-	-394	-0-	3345	3	105	9	N	95	165	1			132
04	3720	X	2873	-0-	-847	-0-	2826	3	47	9	N	43					175
05	3844	X	2256	-0-	-1588	-0-	2246	3	10	9	N	9					184
06	3720	X	919	-0-	-2801	-0-	919	3			N	-0-					184

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
01	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2026	3	106	9	N	96	166	1			117
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1786	3	87	9	N	79	104	1			92
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2120	3	79	9	N	72					164
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	65					229
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2619	3	72	9	N	65	165	1			129
*06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2663	3	66	9	N	60					189

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

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
01	2852	X	2385	-0-	-467	-0-	2318	3	67	9	N	61					194
02	2523	X	1932	-0-	-591	-0-	1868	3	64	9	N	58	166	1			86
03	2666	X	2119	-0-	-547	-0-	2055	3	64	9	N	58					144
04	2340	X	2068	-0-	-272	-0-	2012	3	56	9	N	51	1	8			194
05	2418	X	379	-0-	-2039	-0-	379	3			N	-0-					194
06	2310	X	491	-0-	-1819	-0-	491	3			N	-0-					194

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1165	3	75	9	N	68					155
02	1160	N	895	-0-	-265	-0-	851	3	44	9	N	40					195
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1268	3	59	9	N	54					249
04	1200	N	31	-0-	-1169	-0-	27	3	4	9	N	4	191	1			62
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					62
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					62

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	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

01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1440	3	239	9	N	217	162	1			204
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1406	3	198	9	N	180	165	1			219
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1477	3	189	9	N	172	165	1			226
04	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1415	3	169	9	N	154	170	1			210
05	1705	N	68	-0-	-1637	-0-	68	3			N	-0-					210
06	1620	N	480	-0-	-1140	-0-	462	3	18	9	N	16					226

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

01	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	1047	3	34	9	N	31					200
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2100	3	152	9	N	138	161	1			177
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1970	3	111	9	N	101	170	1			108
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2695	3	155	9	N	141	164	1			85
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2544	3	87	9	N	79					164
*06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2345	3	85	9	N	77	158	1			83

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

01	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1971	3	8	9	N	7					124
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1827	3	2	9	N	2					126
03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					126
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2574	3	18	9	N	16					142
05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					142
*06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					142

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

01	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	3			N	-0-					19
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	3	117	9	N	106					125
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	3	63	9	N	57					182
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	48	80	1			150
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	23	3	48	9	N	44					194
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	15					209

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

01	868	N	217	-0-	-651	-0-	181	3	36	9	N	33	161	1			129
02	435	N	115	-0-	-320	-0-	101	3	14	9	N	13					142
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	451	3	3	9	N	3					145
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					145
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					145
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					145

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
01	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	3108	3	23	9	N	21					48
02	2958	X	2939	-0-	-19	-0-	2910	3	29	9	N	26					74
03	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	2917	3	11	9	N	10					84
04	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	2828	3	20	9	N	18					102
05	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	2945	3	33	9	N	30					132
06	3030	X	2771	-0-	-259	-0-	2745	3	26	9	N	24					156

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
01	279	X	23	-0-	-256	-0-	23	3			N	-0-					120
02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	47					167
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	43					210
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	52	168	1			94
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	4					98

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
01	806	N	565	-0-	-241	-0-	467	3	98	9	N	89	120	1			79
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	604	3	91	9	N	83					162
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	655	3	61	9	N	55					217
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	626	3	72	9	N	65	175	1			107
05	744	N	384	-0-	-360	-0-	384	3			N	-0-					107
06	690	N	207	-0-	-483	-0-	207	3			N	-0-					107

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
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					47
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					47
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	N	1					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					48

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
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2816	3	72	9	N	65					150
02	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2209	3	28	9	N	25					175
03	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	2200	3	30	9	N	27					202
04	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	2286	3	43	9	N	39	174	1			67
05	2883	X	22	-0-	-2861	-0-	22	3			N	-0-					67
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					67

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
01	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6213	3	174	9	N	158	157	1			170
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5638	3	171	9	N	155	171	1			154
03	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6006	3	154	9	N	140	166	1	3	8	125
04	5580	X	5444	-0-	-136	-0-	5299	3	145	9	N	132	162	1			95
05	5766	X	5699	-0-	-67	-0-	5625	3	74	9	N	67					162
06	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	5102	3	101	9	N	92	167	1			87

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
01	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	1278	3			N	-0-					44
02	1276	N	1166	-0-	-110	-0-	1166	3			N	-0-					44
03	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			N	-0-					44
04	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	1149	3			N	-0-					44
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					44
*06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					44

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	3444	3	31	9	N	28					82
02	3335	X	3134	-0-	-201	-0-	3125	3	9	9	N	8					90
03	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	3227	3	9	9	N	8					98
04	3390	X	3117	-0-	-273	-0-	3104	3	13	9	N	12					110
05	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	3154	3	15	9	N	14					124
06	3360	X	2932	-0-	-428	-0-	2922	3	10	9	N	9	46	1			87

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286495 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 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
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286674 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286766 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLLIFF WELL #: 2H RRCID -> 288524 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5350 - 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
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 288646 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 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
02	14B2 EXT		263	-0-	263	263	256	3	7	9	N	6					6
03	534	X	271	-0-	-263	-0-	271	3			N	-0-					6
04	300	X	244	-0-	-56	-0-	243	3	1	9	N	1					7
05	310	X	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					7
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					7

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
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	232	N	82	-0-	-150	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5

STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627

01	961	961	-0-	-0-	-0-	955	2	6	9	N	5	82	1				9
02	2718	2718	-0-	-0-	-0-	2678	2	40	9	N	36						45
03	2292	2292	-0-	-0-	-0-	2259	2	33	9	N	30						75
04	2574	2574	-0-	-0-	-0-	2504	2	70	9	N	64	131	1				8
*05	2708	2708	-0-	-0-	-0-	2661	2	47	9	N	43						51
06	30	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT						51

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

01	1054	N	942	-0-	-112	-0-	917	3	25	9	N	23					58
02	870	N	811	-0-	-59	-0-	752	3	59	9	N	54					112
03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	893	3	14	9	N	13					125
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	856	3	12	9	N	11					136
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	955	3	14	9	N	13					149
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	891	3	11	9	N	10					159

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DRAKE PETROLEUM, LLC 227868
O'NEAL-PILOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 284801 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4420 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

01	682	#	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					142
02	638	#	609	-0-	-29	-0-	606	2	3	9	N	3					145
03	682	#	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					145
04	660	#	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					145
05	682	#	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					145
06	630	#	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					145

LKM OIL & GAS 504579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

01	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					66
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					66
03	54	R	54	-0-	-0-	-0-	52	3	2	9	N	2					68
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	23	3	2	9	N	2					70
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					70
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					70

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

01	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					8
02	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					8
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					8
06	420	#	NO RPT	-0-	-420	-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

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					91
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					91
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					91
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					91
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					91
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					91

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	50	N	-0-	-0-	-50 B	-0-					N	5					28
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	17					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	12					57
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	11					68
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	19					87

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
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					115
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	543	2	10	9	N	9					124
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					124
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					124
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					124
06	1950	N	1718	-0-	-232	-0-	1718	2			N	-0-					124

KINCY (LOWER HANDY SAND) //CONT.// 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
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
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					548
02	551	N	480	-0-	-71	-0-	480	2			N	-0-					548
*03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					548
*04	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					548
*05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					548
06	570	N	378	-0-	-192	-0-	378	2			N	-0-					548

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - PLUGGED 04/26/19

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2019 - P/A 11/04/19

KINDER (CONGL) //CONT.// 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2019 - P/A 11/06/2019

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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					32
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					32
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					32
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					34
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					34
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					34
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	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
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018 - PLUGGED 11/20/18

KNOX, NORTH (CADDO) //CONT.// 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

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

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4178 R	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					47
02	3778 R	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					47
03	3751 #	319	-0-	-3432	-0-	317	2	2	9	N	2					49
04	3630 #	-0-	-0-	-3630	-0-					N	1					50
05	3751 #	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					50
06	3630 #	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					50

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					4
02	203 #	158	-0-	-45	-0-	158	3			N	-0-					4
03	217 #	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					4
04	180 #	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					4
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					4
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					4

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
*11	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
*12	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
01	1364	#	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
02	1276	#	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-					-0-
03	1421	R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
04	1320	#	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
05	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1347	R	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

*11	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	377	#	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*06	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

*09	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	Y	1					77
*10	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-	1443	2	6	9	Y	5	81	1			1
*11	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1278	2	8	9	Y	7					8
*12	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	1388	2	8	9	Y	7					15
*01	1488	#	1400	-0-	-88	-0-	1390	2	10	9	Y	9					24
02	1392	#	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	6					30
03	1457	#	1401	-0-	-56	-0-	1389	2	12	9	Y	11					41
04	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	3					44
05	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	2					46
06	1350	#	942	-0-	-408	-0-	940	2	2	9	Y	2					48

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

01	155	#	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	145	#	135	-0-	-10	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2020

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	239	175	1		685
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	603	689	1		599
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73	347	1		325
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63				388
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				388
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				388

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	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
LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6142 - 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
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	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 #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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

01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERWOOD-BARHAM (STRAWN, UP.) 52739 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 287105 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 2986 - 3024

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				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
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	3	3	9	N	3					136
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					136
03	961	N	771	-0-	-190	-0-	770	3	1	9	N	1					137
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					137
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	3	1	9	N	1					138
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	3	2	9	N	2					140

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					5
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					5
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					5
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					5

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
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	3	N	54	178	1			67
							59	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	15	1	1112	3	N	45					112
							50	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	16	1	1194	3	N	48					160
							53	9									
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	15	1	1138	3	N	51					211
							56	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	16	1	1198	3	N	53					264
							58	9									
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	15	1	1162	3	N	51	178	1			137
							56	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	#	5148	-0-	-370	-0-	5148	2			N	-0-					10
02	5104	#	4985	-0-	-119	-0-	4985	2			N	-0-					10
03	5146	#	4818	-0-	-328	-0-	4818	2			N	-0-					10
04	4980	#	3530	-0-	-1450	-0-	3530	2			N	-0-					10
05	5332	#	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					10
06	5160	#	281	-0-	-4879	-0-	281	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	780	N	599	-0-	-181	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	780	N	660	-0-	-120	-0-	660	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TLH PRODUCTION LLC 860938
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	#	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-

KING, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 286752 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4500 - 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
01	93	#	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
02	87	#	76	-0-	-11	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
03	124	#	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
04	120	#	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
05	124	#	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
06	120	#	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	3	6	9	N	5					108
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	901	3	48	9	N	44					152
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1449	3	37	9	N	34					186
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1861	3	68	9	N	62	152	1			96
*05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1505	3	51	9	N	46					142
*06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1596	3	33	9	N	30					172

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					43
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					43
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					43
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					43
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					43
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	3			N	-0-					-0-

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
01	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					55
02	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					55
04	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-					55
*05	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					55
*06	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2			N	-0-					55

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

01	2475	N	2159	-0-	-316 B	-0-	2050	2	109	9	N	99	119	1			31
02	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	782	2	69	9	N	63					94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643		1170	-0-	-473 B	-473	1115	2	55	9	N	50	86	1			58
04	1590		1635	-0-	45 B	-428	1580	2	55	9	N	50	82	1			26
*05	1597		1649	-0-	52 B	-376	1605	2	44	9	N	40					66
*06	1546	NO RPT		-0-	-1546 B	-1922					N	NO RPT					66

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

01	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1107	3	14	9	N	13					71
02	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1020	3	6	9	N	5					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1080	3	7	9	N	6					82
04	1080	N	1040	-0-	-40 B	-0-	1032	3	8	9	N	7					89
05	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1092	3	8	9	N	7					96
*06	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1076	3	9	9	N	8					104

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

01	403	N	304	-0-	-99	-0-	303	2	1	9	N	1					128
02	377	N	170	-0-	-207	-0-	170	2			N	-0-					128
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					130
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	N	4					134
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	N	2					136
06	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	2			N	-0-					136

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
01	558	N	8	-0-	-550	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	435	N	25	-0-	-410	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-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
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					43
02	232	N	176	-0-	-56	-0-	176	2			N	-0-					43
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					43
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					43
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					43
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					26
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					26
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					26
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					26
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					26
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	109	1	302	2	N	-0-					19
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	102	1	285	2	N	-0-					19
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	109	1	307	2	N	-0-					19
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	105	1	282	2	N	-0-					19
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	109	1	303	2	N	-0-					19
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	53	1	288	2	N	-0-					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

01	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	124	1	1078	2	N	10					87
							11	9									
02	1102	N	979	-0-	-123	-0-	116	1	863	2	N	-0-					87
03	1085	N	997	-0-	-88	-0-	124	1	873	2	N	-0-					87
04	1170	N	904	-0-	-266	-0-	120	1	784	2	N	-0-					87
05	1054	N	935	-0-	-119	-0-	124	1	811	2	N	-0-					87
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	124	1	763	2	N	-0-					87

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					37
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	207	2			N	-0-					37
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					37
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			N	-0-					37
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					37
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					37

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					92
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					92
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					92
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					92
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					92
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					92

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

01	403	N	319	-0-	-84	-0-	4	1	315	2	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	78	1	334	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	46	1	296	2	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	46	1	271	2	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	80	1	375	2	N	-0-					-0-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	80	1	334	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	60	1	110	2	N	31					121
							34	9									
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	60	1	64	2	N	44					165
							48	9									
03	279	N	180	-0-	-99	-0-	63	1	108	2	N	8					173
							9	9									
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	63	1	104	2	N	-0-					173
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	60	1	80	2	N	-0-					173
06	270	N	166	-0-	-104	-0-	63	1	103	2	N	-0-					173

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

01	341	N	290	-0-	-51	-0-	110	1	180	2	N	-0-					20
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	110	1	150	2	N	-0-					20
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	110	1	120	2	N	-0-					20
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	120	1	160	2	N	-0-					20
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	100	1	100	2	N	-0-					20
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	110	1	300	2	N	-0-					20

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	341	1	434	2	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	319	1	382	2	N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	341	1	398	2	N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	341	1	398	2	N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	341	1	430	2	N	-0-					-0-
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	330	1	417	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					180
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					180
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					180
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					23
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	67	2			N	-0-					23
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					23
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					23
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					23
*06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	109	1	295	2	N	26	1	8			95
							29	9									
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1165	2	N	20					115
							22	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	109	1	350	2	N	7					122
							8	9									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	105	1	815	2	N	2					124
							2	9									
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	109	1	822	2	N	9					133
							10	9									
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	53	1	294	2	N	2					135
							2	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

01	186	N	169	-0-	-17	-0-	60	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	123	-0-	-51	-0-	60	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	170	-0-	-140	-0-	63	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	167	-0-	-133	-0-	63	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	139	-0-	-140	-0-	60	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	166	-0-	-134	-0-	63	1	103	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

01	186	N	169	-0-	-17	-0-	60	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	123	-0-	-51	-0-	60	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	170	-0-	-140	-0-	63	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	167	-0-	-133	-0-	63	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	60	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	166	-0-	-134	-0-	63	1	103	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					146
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					146
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					146
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					146
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					146
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

01	186 N	169	-0-	-17	-0-	60	1	109	2	N	-0-					-0-
02	145 N	96	-0-	-49	-0-	33	1	63	2	N	-0-					-0-
03	279 N	143	-0-	-136	-0-	36	1	107	2	N	-0-					-0-
04	270 N	139	-0-	-131	-0-	36	1	103	2	N	-0-					-0-
05	248 N	139	-0-	-109	-0-	60	1	79	2	N	-0-					-0-
06	270 N	140	-0-	-130	-0-	36	1	104	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	4	1	315	2	Y	10					62
							11	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	78	1	334	2	Y	9					71
							10	9									
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	296	2	Y	9					80
							10	9									
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	46	1	271	2	Y	5					85
							6	9									
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	80	1	375	2	Y	2					87
							2	9									
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	80	1	334	2	Y	5					92
							6	9									

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

01	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1175	2		N	-0-					-0-
02	1218	N	1027	-0-	-191	B	-0-	1027	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	2		N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	2		N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	1530	2		N	-0-					-0-
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1600	2		N	-0-					-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

01	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

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
01	58	R	58	-0-	-0-	-0-	30	1	26	2	N	2					23
							2	9									
02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	30	1	43	2	N	5					28
							6	9									
03	59	R	59	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	4					32
							4	9									
04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	30	1	44	2	N	5					37
							6	9									
05	82	R	82	-0-	-0-	-0-	30	1	46	2	N	5					42
							6	9									
*06	53	R	53	-0-	-0-	-0-	30	1	19	2	N	4					46
							4	9									

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

01	7	#	4	-0-	-3	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
02	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	1			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

*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	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

01	372	N	311	-0-	-61	-0-	308	3	3	9	N	3					30
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	306	3	7	9	N	6					36
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	322	3	8	9	N	7					43
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	308	3	9	9	N	8					51
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	323	3	8	9	N	7					58
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	330	3	8	9	N	7					65

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					10
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					10
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	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

*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					23
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	931	2	19	9	Y	17	40	1			-0-
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
*01	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	884	3	221	9	N	201	154	1			100
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	798	3	33	9	N	30					130
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	912	2	30	9	N	27					157
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	901	3	44	9	N	40					197
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	735	3	11	9	N	10					207
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6	9	N	5					212

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					35
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					35
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					35
04	180	N	47	-0-	-133	-0-	47	3			N	-0-					35
05	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	3			N	-0-					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	3	1	9	N	1					18
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	105	3	3	9	N	3	1	8			20
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	52	3	1	9	N	1					21
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	55	3	2	9	N	2					23
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	59	3	1	9	N	1					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) //CONT.// 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 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
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
*06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	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

01	682	N	132	-0-	-550	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	128	-0-	-46	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	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

01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	984	-0-	-473	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1381	-0-	-179	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					12
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-	5	1			7
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					7
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					7
*01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					7
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					7

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					75
*10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-	58	1			17
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					17
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					17
*01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					17

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
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					134
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					134
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					134
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					134
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					134
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					120
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					120
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					120
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					120
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					120
06	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
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					100
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					100
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					100
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1					52
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	N	2					54
03	3100	N	4665	-0-	1565	1565	4452	3	213	9	N	194	144	1			104
04	3000	N	8594	-0-	5594	7159	8507	3	87	9	N	79					183
05	3100	N	7559	-0-	4459	11618	7481	3	78	9	N	71					254
*06	23868		6665	-0-	-17203	-0-	6613	3	52	9	N	47					301

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					71

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	4397	3	40	9	N	36					168
02	4263	X	4069	-0-	-194	-0-	4035	3	34	9	N	31					199
03	4774	X	3524	-0-	-1250	-0-	3499	3	25	9	N	23					222
04	4320	X	4280	-0-	-40	-0-	4255	3	25	9	N	23					245
05	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	4420	3	26	9	N	24					269
06	4290	X	4236	-0-	-54	-0-	4213	3	23	9	N	21	186	1			104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	51	-0-	-569	-0-	51	2			N	-0-					47
02	145	#	5	-0-	-140	-0-	5	2			N	-0-					47
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					47
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	1					48
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					49
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					49

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	203	#	160	-0-	-43	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	210	#	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	217	#	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	210	#	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	116	#	98	-0-	-18	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 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
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	115	1	998	2	N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	115	1	1077	2	N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	126	1	1133	2	N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	122	1	1083	2	N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	124	1	1120	2	N	-0-					-0-
*06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	126	1	1075	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					78
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	139	3			N	-0-					78
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					78
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					54
02	435	N	421	-0-	-14	-0-	421	3			N	-0-					54
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					54
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					54
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					54
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					8
02	290	N	134	-0-	-156	-0-	134	3			N	-0-					8
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					8
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	3			N	-0-					8
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 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
01	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	145	N	64	-0-	-81	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
06	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
01	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	37	1	982	2	N	-0-					2
02	986	N	952	-0-	-34 B	-0-	35	1	917	2	N	-0-					2
03	1023	N	1020	-0-	-3 B	-0-	41	1	979	2	N	-0-					2
04	990	N	980	-0-	-10 B	-0-	36	1	944	2	N	-0-					2
05	1023	N	997	-0-	-26 B	-0-	37	1	960	2	N	-0-					2
06	990	N	960	-0-	-30 B	-0-	37	1	923	2	N	-0-					2

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

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
01	527	#	327	-0-	-200	-0-	327	3			N	-0-					19
02	493	#	316	-0-	-177	-0-	316	3			N	-0-					19
03	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					19
04	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					19
05	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					19
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					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
01	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					4
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					4
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					4
04	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					4
05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					4
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					4

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
01	775	#	300	-0-	-475	-0-	300	3			Y	-0-					2
02	667	#	300	-0-	-367	-0-	300	3			Y	-0-					2
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					2
04	300	#	200	-0-	-100	-0-	200	3			Y	-0-					2
05	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					2
*06	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					2

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
01	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					2
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					2
03	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					2
04	300	#	200	-0-	-100	-0-	200	3			Y	-0-					2
05	310	#	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					2
*06	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					2

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
01	620	#	300	-0-	-320	-0-	300	3			Y	-0-					2
02	551	#	300	-0-	-251	-0-	300	3			Y	-0-					2
03	372	#	300	-0-	-72	-0-	300	3			Y	-0-					2
04	360	#	200	-0-	-160	-0-	200	3			Y	-0-					2
05	341	#	200	-0-	-141	-0-	200	3			Y	-0-					2
*06	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					2

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
01	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					104
02	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					104
03	806	#	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					104
04	780	#	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					104
05	806	#	631	-0-	-175	-0-	631	3			N	-0-					104
06	780	#	523	-0-	-257	-0-	523	3			N	-0-					104

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
01	403	#	349	-0-	-54	-0-	349	3			Y	-0-					34
02	377	#	326	-0-	-51	-0-	326	3			Y	-0-					34
03	403	#	367	-0-	-36	-0-	367	3			Y	-0-					34
04	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					34
05	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					34
*06	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

01	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	261	#	217	-0-	-44	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
04	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
05	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	220	-0-	-20	-0-	220	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

01	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

01	744	#	740	-0-	-4	-0-	3	1	737	3	N	-0-					-0-
02	696	#	694	-0-	-2	-0-	2	1	692	3	N	-0-					-0-
03	753	R	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	3	N	-0-					-0-
04	726	R	726	-0-	-0-	-0-	3	1	723	3	N	-0-					-0-
05	747	R	747	-0-	-0-	-0-	3	1	744	3	N	-0-					-0-
06	720	#	696	-0-	-24	-0-	2	1	694	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

01	1209	#	1161	-0-	-48	-0-	3	1	1158	3	Y	-0-					15
02	1131	#	1082	-0-	-49	-0-	3	1	1079	3	Y	-0-					15
03	1178	#	1174	-0-	-4	-0-	3	1	1152	3	Y	17					32
							19	9									
04	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	3	1	1149	3	Y	-0-					32
05	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	3	1	1125	3	Y	28	58	1			2
							31	9									
*06	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	3	1	1133	3	Y	12	1	1			13
							13	9									

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

01	1364	#	999	-0-	-365	-0-	3	1	996	3	Y	-0-					-0-
02	1276	#	912	-0-	-364	-0-	3	1	909	3	Y	-0-					-0-
03	1147	#	931	-0-	-216	-0-	3	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	1110	#	875	-0-	-235	-0-	3	1	872	3	Y	-0-					-0-
05	1054	#	868	-0-	-186	-0-	3	1	865	3	Y	-0-					-0-
06	900	#	811	-0-	-89	-0-	3	1	808	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
01	961	#	928	-0-	-33	-0-	3	1	925	3	N	-0-					-0-
02	870	#	869	-0-	-1	-0-	3	1	866	3	N	-0-					-0-
03	935	R	935	-0-	-0-	-0-	3	1	932	3	N	-0-					-0-
04	906	R	906	-0-	-0-	-0-	3	1	903	3	N	-0-					-0-
05	930	#	919	-0-	-11	-0-	3	1	916	3	N	-0-					-0-
06	900	#	877	-0-	-23	-0-	3	1	874	3	N	-0-					-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

01	2635	#	2482	-0-	-153	-0-	8	1	2474	3	Y	-0-					-0-
02	2428	R	2428	-0-	-0-	-0-	8	1	2420	3	Y	-0-					-0-
03	2542	#	2523	-0-	-19	-0-	8	1	2515	3	Y	-0-					-0-
04	2460	#	2275	-0-	-185	-0-	8	1	2267	3	Y	-0-					-0-
05	2604	#	2460	-0-	-144	-0-	9	1	2451	3	Y	-0-					-0-
06	2310	#	2303	-0-	-7	-0-	8	1	2295	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

*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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019 - P/A 10/24/2019

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					3
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					3
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					3
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3
*06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					3

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	961	#	707	-0-	-254	-0-	81	1	626	2	N	-0-					-0-
02	873	R	873	-0-	-0-	-0-	75	1	798	2	N	-0-					-0-
03	840	R	840	-0-	-0-	-0-	81	1	759	2	N	-0-					-0-
04	960	#	651	-0-	-309	-0-	78	1	573	2	N	-0-					-0-
05	992	#	990	-0-	-2	-0-	81	1	909	2	N	-0-					-0-
06	900	#	749	-0-	-151	-0-	78	1	671	2	N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					4
02	232	#	220	-0-	-12	-0-	220	2			N	-0-					4
03	217	#	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					4
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					4
05	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					4
06	240	#	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					4

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

01	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					147
02	667	#	576	-0-	-91	-0-	576	2			N	-0-					147
03	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					147
04	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					147
05	713	#	410	-0-	-303	-0-	410	2			N	-0-					147
*06	690	#	406	-0-	-284	-0-	406	2			N	-0-					192

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

01	465	#	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	435	#	430	-0-	-5	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	465	#	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	450	#	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	465	#	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	450	#	421	-0-	-29	-0-	421	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

01	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	434	#	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*06	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	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

01	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*06	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
02	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					39
03	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					39
04	994	R	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					39
05	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					39
*06	958	R	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

01	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					23
02	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					23
03	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					23
04	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					23
05	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					23
*06	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					23

HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 5710

01	228	R	228	-0-	-0-	-0-	63	1	165	2	N	-0-					-0-
02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	60	1	180	2	N	-0-					-0-
03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	61	1	134	2	N	-0-					-0-
04	180	#	152	-0-	-28	-0-	57	1	95	2	N	-0-					-0-
05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	60	1	131	2	N	-0-					-0-
*06	207	R	207	-0-	-0-	-0-	63	1	144	2	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY, LLC 448523
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
01	1808	R	1808	-0-	-0-	-0-	1780	2	28	9	N	25					44
02	1827	#	1799	-0-	-28	-0-	1774	2	25	9	N	23					67
03	1953	#	1894	-0-	-59	-0-	1883	2	11	9	N	10					77
04	1890	#	1316	-0-	-574	-0-	1308	2	8	9	N	7					84
05	1922	#	1752	-0-	-170	-0-	1739	2	13	9	N	12					96
06	1860	#	1771	-0-	-89	-0-	1763	2	8	9	N	7					103

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
01	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*06	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	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
01	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					45
02	232	#	180	-0-	-52	-0-	180	3			N	-0-					45
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					45
04	240	#	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					45
05	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					45
*06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					45

LKM OIL & GAS 504579
YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 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
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
04	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					112
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					112
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					112

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 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
01	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 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
01	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					20
02	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	946	3	110	9	N	100	120	1			-0-
03	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	390	#	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	403	#	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	232	#	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	#	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-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
01	310	#	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-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
01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-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
*07	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*08	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-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
*11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*12	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-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
*11	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	#	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					-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
*11	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*12	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*06	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
*11	630	#	583	-0-	-47	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
*12	620	#	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
01	620	#	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	580	#	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	#	560	-0-	-60	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*06	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-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	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1016	2	20	9	Y	18					137
*10	995	R	995	-0-	-0-	-0-	969	2	26	9	Y	24	153	1			8
*11	979	R	979	-0-	-0-	-0-	951	2	28	9	Y	25					33
*12	1054	#	1012	-0-	-42	-0-	986	2	26	9	Y	24	55	1			2
*01	1054	#	931	-0-	-123	-0-	903	2	28	9	Y	25					27
02	986	#	-0-	-0-	-986	-0-					Y	28					55
03	1023	#	953	-0-	-70	-0-	927	2	26	9	Y	24					79
04	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					Y	26					105
05	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	21					126
*06	983	R	983	-0-	-0-	-0-	964	2	19	9	Y	17					143

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
*11	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
*12	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
01	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
02	667	#	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					-0-
03	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*06	691	R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

*09	420	#	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					3
*10	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					3
*11	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					3
*12	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					3
*01	434	#	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					3
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					3
03	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					3
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					3
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					3
06	390	#	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					3

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

*09	660	#	616	-0-	-44	-0-	616	2			Y	-0-					27
*10	2544	R	2544	-0-	-0-	-0-	2541	2	3	9	Y	3					30
*11	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					30
*12	904	R	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					30
*01	2542	#	621	-0-	-1921	-0-	620	2	1	9	Y	1					31
02	2378	#	-0-	-0-	-2378	-0-					Y	-0-					31
03	2542	#	890	-0-	-1652	-0-	890	2			Y	-0-					31
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	1					32
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					32
*06	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					32

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

*09	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1121	2	37	9	Y	34					135
*10	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1139	2	22	9	Y	20					155
*11	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	1018	2	22	9	Y	20					175
*12	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1068	2	24	9	Y	22					197
*01	1147	#	1043	-0-	-104	-0-	1023	2	20	9	Y	18	171	1			44
02	1073	#	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	23					67
03	1147	#	1007	-0-	-140	-0-	982	2	25	9	Y	23					90
04	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	18					108
05	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	12					120
06	900	#	863	-0-	-37	-0-	850	2	13	9	Y	12					132

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

*09	761	R	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					25
*10	715	R	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	Y	1	20	1			6
*11	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					6
*12	737	R	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2					8
*01	744	#	705	-0-	-39	-0-	704	2	1	9	Y	1					9
02	696	#	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					9
03	713	#	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					9
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					9
05	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					9
*06	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					9

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

*09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					3
*10	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					3
*11	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					3
*12	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					3
*01	434	#	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-					3
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					3
03	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					3
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					3
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					3
*06	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					3

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

*11	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*06	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

*09	630	#	350	-0-	-280	-0-	325	2	25	9	Y	23					169
*10	420	R	420	-0-	-0-	-0-	378	2	42	9	Y	38	162	1			45
*11	496	R	496	-0-	-0-	-0-	431	2	65	9	Y	59	80	1			24
*12	597	R	597	-0-	-0-	-0-	557	2	40	9	Y	36					60
*01	504	R	504	-0-	-0-	-0-	398	2	106	9	Y	96	80	1			76
*02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					Y	71	1	8			146
03	459	R	459	-0-	-0-	-0-	416	2	43	9	Y	39					185
04	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					Y	47	171	1			61
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	25					86
06	450	#	421	-0-	-29	-0-	389	2	32	9	Y	29					115

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

*11	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*12	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
01	527	#	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	493	#	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	#	121	-0-	-406	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*12	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	372	#	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	348	#	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	#	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

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	360	#	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					74
*10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					74
*11	286	R	286	-0-	-0-	-0-	276	2	10	9	Y	9					83
*12	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					83
*01	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					83
02	348	#	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					83
03	372	#	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					83
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	5					88
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	5					93
*06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					93

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

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

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	600	#	444	-0-	-156	-0-	444	2			Y	-0-					7
*10	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					7
*11	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					7
*12	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					7
*01	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					7
02	580	#	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					7
03	620	#	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					7
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					7
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7
06	600	#	503	-0-	-97	-0-	503	2			Y	-0-					7

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	#	405	-0-	-165	-0-	405	2			Y	-0-					7
*10	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					7
*11	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					7
*12	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					7
*01	713	#	389	-0-	-324	-0-	389	2			Y	-0-					7
02	667	#	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					7
03	713	#	554	-0-	-159	-0-	554	2			Y	-0-					7
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					7
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					7
06	540	#	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					7

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		10				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		10				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		10				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		10				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		10				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		10				Y	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

*09	T. A.		222	-0-	222	879	222	2			Y	-0-					-0-
*10	T. A.		226	-0-	226	1105	226	2			Y	-0-					-0-
*11	T. A.		207	-0-	207	1312	207	2			Y	-0-					-0-
*12	1523	R	211	-0-	-1312	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*02	203	#	165	-0-	-38	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*04	240	#	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*06	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

*11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*12	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	310	#	238	-0-	-72	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	#	165	-0-	-114	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	#	185	-0-	-55	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

*11	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*12	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	232	#	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*06	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	810	#	758	-0-	-52	-0-	758	2			Y	-0-					35
*10	755	R	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1					36
*11	970	R	970	-0-	-0-	-0-	963	2	7	9	Y	6					42
*12	961	R	961	-0-	-0-	-0-	958	2	3	9	Y	3					45
*01	958	R	958	-0-	-0-	-0-	952	2	6	9	Y	5					50
02	725	#	-0-	-0-	-725	-0-					Y	2					52
03	786	R	786	-0-	-0-	-0-	776	2	10	9	Y	9					61
04	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					61
05	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	4					65
06	930	#	913	-0-	-17	-0-	913	2			Y	-0-					65

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
*11	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
*12	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
01	465	#	390	-0-	-75	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
02	435	#	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-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
*11	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*12	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	377	#	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	#	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 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
*11	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
*12	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
01	1023	#	900	-0-	-123	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
02	957	#	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	#	855	-0-	-106	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*06	926	R	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	645	R	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	Y	2					97
*10	832	R	832	-0-	-0-	-0-	825	2	7	9	Y	6					103
*11	649	R	649	-0-	-0-	-0-	647	2	2	9	Y	2					105
*12	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					105
*01	771	R	771	-0-	-0-	-0-	740	2	31	9	Y	28	120	1			13
02	435	#	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					13
03	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					13
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					13
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					13
06	750	#	491	-0-	-259	-0-	491	2			Y	-0-					13

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 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	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					125
*10	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-	107	1			18
*11	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					18
*12	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					18
*01	434	#	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					18
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					18
03	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					18
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					18
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					18
*06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					18

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		157	-0-	157	571	157	2			Y	-0-					24
*10	T. A.		147	-0-	147	718	147	2			Y	-0-					24
*11	T. A.		146	-0-	146	864	133	2	13	9	Y	12	36	1			-0-
*12	1003	R	139	-0-	-864	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

*09	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					6
*10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					6
*11	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					6
*12	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					6
*01	155	#	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-					6
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					6
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					6
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
*06	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

*11	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*12	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	434	#	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	#	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*06	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

*11	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	77	1			-0-
*12	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	808	R	808	-0-	-0-	-0-	760	2	48	9	Y	44					258
*10	737	R	737	-0-	-0-	-0-	679	2	58	9	Y	53	139	1			172
*11	705	R	705	-0-	-0-	-0-	638	2	67	9	Y	61					233
*12	726	R	726	-0-	-0-	-0-	670	2	56	9	Y	51	166	1			118
*01	837	#	676	-0-	-161	-0-	618	2	58	9	Y	53					171
02	783	#	-0-	-0-	-783	-0-					Y	35					206
03	744	#	700	-0-	-44	-0-	650	2	50	9	Y	45					251
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	60	167	1			144
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	51					195
*06	721	R	721	-0-	-0-	-0-	655	2	66	9	Y	60					255

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
*11	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
*12	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
01	1457	#	1026	-0-	-431	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
02	1363	#	-0-	-0-	-1363	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	#	1238	-0-	-219	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
04	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	1200	#	1154	-0-	-46	-0-	1154	2			Y	-0-					-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	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					28
*10	866	R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					28
*11	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					28
*12	795	R	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					28
*01	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					28
02	638	#	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					28
03	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					28
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					28
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					28
*06	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					28

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
*11	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*12	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	310	#	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	#	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE, GU "B" & OL "C" WELL #: 10 U RRCID -> 288148 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4160 - 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
*11	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					29
*12	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					29
01	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*06	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					29

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, OZELLE CULWELL OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 288149 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5193 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*12	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	775	#	556	-0-	-219	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	725	#	592	-0-	-133	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	775	#	595	-0-	-180	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, WILLIS V. WELL #: 2 RRCID -> 288151 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4389 - 4548

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMAY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 288157 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5308 - 5318

*11	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	527	#	237	-0-	-290	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	493	#	219	-0-	-274	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	527	#	235	-0-	-292	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					20
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					20
03	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					20
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	806	#	770	-0-	-36	-0-	133	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	754	#	701	-0-	-53	-0-	137	1	564	3	Y	-0-					-0-
03	806	#	738	-0-	-68	-0-	184	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	750	#	519	-0-	-231	-0-	95	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	775	#	185	-0-	-590	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					-0-
*06	898	R	898	-0-	-0-	-0-	203	1	695	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 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
01	1240	#	1106	-0-	-134	-0-	188	1	906	3	Y	11					67
							12	9									
02	1160	#	1086	-0-	-74	-0-	211	1	868	3	Y	6					73
							7	9									
03	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	331	1	976	3	Y	11					84
							12	9									
04	1110	#	905	-0-	-205	-0-	164	1	734	3	Y	6					90
							7	9									
05	1147	#	359	-0-	-788	-0-	50	1	309	3	Y	-0-					90
*06	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	312	1	1069	3	Y	6					96
							7	9									

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 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
01	610	R	610	-0-	-0-	-0-	91	1	439	3	Y	73					173
							80	9									
02	552	R	552	-0-	-0-	-0-	95	1	390	3	Y	61	71	1			163
							67	9									
03	601	R	601	-0-	-0-	-0-	137	1	403	3	Y	55					218
							61	9									
04	540	#	374	-0-	-166	-0-	65	1	290	3	Y	17	68	1			167
							19	9									
05	558	#	151	-0-	-407	-0-	15	1	92	3	Y	40					207
							44	9									
*06	721	R	721	-0-	-0-	-0-	148	1	505	3	Y	62	74	1			195
							68	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 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
01	959	R	959	-0-	-0-	-0-	165	1	793	3	Y	1					79
							1	9									
02	812	#	797	-0-	-15	-0-	155	1	635	3	Y	6					85
							7	9									
03	978	R	978	-0-	-0-	-0-	244	1	717	3	Y	15					100
							17	9									
04	840	#	694	-0-	-146	-0-	126	1	565	3	Y	3					103
							3	9									
05	868	#	264	-0-	-604	-0-	37	1	227	3	Y	-0-					103
*06	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	271	1	928	3	Y	11					114
							12	9									

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
01	1271	#	1121	-0-	-150	-0-	192	1	926	3	Y	3					83
							3	9									
02	1189	#	1136	-0-	-53	-0-	222	1	910	3	Y	4					87
							4	9									
03	1240	#	1225	-0-	-15	-0-	310	1	912	3	Y	3					90
							3	9									
04	1170	#	794	-0-	-376	-0-	145	1	649	3	Y	-0-					90
05	1209	#	449	-0-	-760	-0-	62	1	387	3	Y	-0-					90
*06	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	295	1	1009	3	Y	-0-					90

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
01	2077	#	1923	-0-	-154	-0-	330	1	1591	3	Y	2					31
							2	9									
02	1943	#	1861	-0-	-82	-0-	365	1	1496	3	Y	-0-					31
03	2046	#	1979	-0-	-67	-0-	499	1	1470	3	Y	9					40
							10	9									
04	1920	#	1402	-0-	-518	-0-	256	1	1146	3	Y	-0-					40
05	1984	#	884	-0-	-1100	-0-	122	1	762	3	Y	-0-					40
06	1590	#	1543	-0-	-47	-0-	348	1	1191	3	Y	4					44
							4	9									

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
01	1147	#	838	-0-	-309	-0-	144	1	693	3	Y	1	76	1			81
							1	9									
02	1073	#	778	-0-	-295	-0-	152	1	625	3	Y	1					82
							1	9									
03	1147	#	972	-0-	-175	-0-	246	1	725	3	Y	1					83
							1	9									
04	1050	#	597	-0-	-453	-0-	108	1	482	3	Y	6					89
							7	9									
05	837	#	197	-0-	-640	-0-	27	1	169	3	Y	1					90
							1	9									
*06	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	253	1	868	3	Y	3					93
							3	9									

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
01	868	#	799	-0-	-69	-0-	137	1	662	3	Y	-0-					30
02	802	R	802	-0-	-0-	-0-	157	1	645	3	Y	-0-					30
03	867	R	867	-0-	-0-	-0-	220	1	647	3	Y	-0-					30
04	780	#	551	-0-	-229	-0-	101	1	450	3	Y	-0-					30
05	868	#	299	-0-	-569	-0-	41	1	258	3	Y	-0-					30
*06	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	230	1	788	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
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-

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
01	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE, AMOS WELL #: 2 RRCID -> 286395 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5093 - 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
01	1395	#	1005	-0-	-390	-0-	171	1	822	3	N	11					24
							12	9									
02	1305	#	1008	-0-	-297	-0-	197	1	811	3	N	-0-					24
03	1395	#	1252	-0-	-143	-0-	317	1	935	3	N	-0-					24
04	1230	#	434	-0-	-796	-0-	79	1	355	3	N	-0-					24
05	1085	#	257	-0-	-828	-0-	36	1	221	3	N	-0-					24
*06	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	282	1	968	3	N	-0-					24

PMC WELL #: 1 RRCID -> 286672 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5025 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	R	465	-0-	-0-	-0-	93	1	372	3	N	-0-					-0-
02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	72	1	384	3	N	-0-					-0-
03	508	R	508	-0-	-0-	-0-	119	1	389	3	N	-0-					-0-
04	437	R	437	-0-	-0-	-0-	100	1	337	3	N	-0-					-0-
05	235	R	235	-0-	-0-	-0-	103	1	132	3	N	-0-					-0-
*06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	113	1	115	3	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

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

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 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
01	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	#	87	-0-	-93	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	186	#	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					36
02	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					36
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					36
04	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					36
05	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					36
06	300	#	225	-0-	-75	-0-	225	3			Y	-0-					36

TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	203	#	163	-0-	-40	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 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
01	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*06	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

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

*09	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*10	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*11	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*04	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	#	84	-0-	-36	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

*11	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
*12	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
01	744	#	671	-0-	-73	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	696	#	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	#	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*06	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-

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
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-					5
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	N	-0-					5
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	21	1	185	2	N	-0-					5
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	N	-0-					5
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	19	1	164	2	N	-0-					5
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	13	1	107	2	N	-0-					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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					88
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	671	2	8	9	Y	7	80	1			15
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					15
*12	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			Y	-0-					15
*01	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			Y	-0-					15
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					15

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
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	25	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	27	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	36	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	19	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	41	1	139	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	29	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	33	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	45	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	103	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	42	-0-	-144	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	50	1	168	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

01	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1008	2	99	9	N	90				188
02	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1034	2	87	9	N	79	162	1		105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1086	2	35	9	N	32				137
04	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	754	2	8	9	N	7	81	1		63
*05	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			N	-0-				63
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				63

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

01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	116	N	115	-0-	-1	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	527	N	140	-0-	-387	-0-	122	2	18	9	N	16					141
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	278	2	34	9	N	31					172
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	321	2	41	9	N	37	179	1			30
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	96	2	4	9	N	4					34
05	341	N	163	-0-	-178	-0-	133	2	30	9	N	27					61
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	378	2	34	9	N	31					92

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
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	223	2	7	9	N	6	1	8			95
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	239	2	9	9	N	8					103
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	259	2	8	9	N	7					110
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	231	2	10	9	N	9	105	1			14
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	185	2	1	9	N	1					15
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					15

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					18
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2					20
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					20
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3399	2	68	9	N	62	68	1			92
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3001	2	45	9	N	41	115	1			18
03	3348	X	2937	-0-	-411	-0-	2891	2	46	9	N	42					60
04	3240	X	2781	-0-	-459	-0-	2741	2	40	9	N	36					96
05	3472	X	2303	-0-	-1169	-0-	2303	2			N	-0-					96
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					96

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
01	2542	N	2162	-0-	-380	-0-	2162	2			N	-0-					28
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					28
03	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	2192	2			N	-0-					28
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					28
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					40
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					40
04	3000	N	3116	-0-	116	116	3116	2			N	-0-					40
*05	2641	N	2525	-0-	-116	-0-	2525	2			N	-0-					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	783	2	40	9	N	36	94	1			33
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					33
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	740	2	74	9	N	67					100
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	820	2	78	9	N	71	101	1			70
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	824	2	44	9	N	40	82	1			28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1159	2	106	9	N	96	64	1			115
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1208	2	146	9	N	133	187	1			61
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1249	2	124	9	N	113	78	1			96
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1116	2	64	9	N	58	89	1			65
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1149	2	79	9	N	72	61	1			76
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
01	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					N	-0-					41
02	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	2			N	-0-					41
03	536	N	536	-0-		-0-	-0-	530	2	6	9	N	5					46
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					46
*05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					46
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
01	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	2			N	-0-					11
02	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	2			N	-0-					11
03	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					11
*05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
01	837	N	789	-0-		-48	-0-	789	2			N	-0-					6
02	740	N	740	-0-		-0-	-0-	740	2			N	-0-					6
03	787	N	787	-0-		-0-	-0-	787	2			N	-0-					6
04	773	N	773	-0-		-0-	-0-	773	2			N	-0-					6
*05	601	N	601	-0-		-0-	-0-	601	2			N	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
01	3447	X	3447	-0-		-0-	-0-	3336	2	111	9	N	101	113	1			93
02	3281	X	3281	-0-		-0-	-0-	3169	2	112	9	N	102	165	1			30
03	3802	X	3802	-0-		-0-	-0-	3674	2	128	9	N	116					146
04	3864	X	3864	-0-		-0-	-0-	3709	2	155	9	N	141	174	1			113
*05	3818	X	3818	-0-		-0-	-0-	3667	2	151	9	N	137	167	1			83
06	1980	X	NO RPT	-0-		-1980	-0-					N	NO RPT					83

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
01	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					58
03	93	N	34	-0-		-59	-0-	34	2			N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					58
*05	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	2			N	-0-					58
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
01	2500	N	2500	-0-		-0-	-0-	2425	2	75	9	N	68	54	1			50
02	2347	N	2347	-0-		-0-	-0-	2291	2	56	9	N	51					101
03	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-	2388	2	2	9	N	2					103
04	2044	N	2044	-0-		-0-	-0-	2036	2	8	9	N	7					110
*05	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	1753	2			N	-0-					110
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					110

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 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
01	1488	N	743	-0-		-745	-0-	743	2			N	-0-					70
02	1706	N	1706	-0-		-0-	-0-	1706	2			N	-0-					70
03	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	1855	2	1	9	N	1					71
04	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	2			N	-0-					71
*05	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	2			N	-0-					71
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					71

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 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
01	3100	N	719	-0-	-2381	23154	719	2			N	-0-					38
02	2900	N	940	-0-	-1960	21194	927	2	13	9	N	12					50
03	3100	N	2125	-0-	-975	20219	2125	2			N	-0-					50
04	3000	N	1446	-0-	-1554	18665	1446	2			N	-0-					50
*05	3100	N	1302	-0-	-1798	16867	1302	2			N	-0-					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16867					N	NO RPT					50

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 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
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					56
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					56
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					56
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

WIMBERLY B WELL #: 4 RRCID -> 285275 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5050 - 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
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2079	2	59	9	N	54					105
02	2900	N	2978	-0-	78	78	2844	2	134	9	N	122	162	1			65
03	2073	N	1995	-0-	-78	-0-	1923	2	72	9	N	65	59	1			71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	77	1			-0-
05	1178	X	29	-0-	-1149	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY B WELL #: 6 RRCID -> 285276 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5164 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2295	2	54	9	N	49	156	1			43
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2022	2	44	9	N	40					83
03	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2070	2	22	9	N	20	63	1			40
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1947	2	28	9	N	25					65
05	2201	N	1914	-0-	-287	-0-	1883	2	31	9	N	28					93
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

CLAYTON RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 286355 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 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
01	5425	X	4474	-0-	-951	-0-	4427	2	47	9	N	43					51
02	3915	X	3808	-0-	-107	-0-	3772	2	36	9	N	33	81	1			3
03	4185	X	3860	-0-	-325	-0-	3819	2	41	9	N	37					40
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3870	2	20	9	N	18					58
05	4464	X	3137	-0-	-1327	-0-	3137	2			N	-0-					58
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					58

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 287140 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5064 - 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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN D WELL #: 1 RRCID -> 287601 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5159 - 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
01	403	X	10	-0-	-393	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	561	2	13	9	N	12					12
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	788	2	22	9	N	20					32
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					32
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	222					907
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	484					1391
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	215	522	1			1084
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	716	1			368
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					368
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					368

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

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

01	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					120
02	3074 X	2928	-0-	-146	-0-	2928	2			N	-0-					120
03	3503 X	3091	-0-	-412	-0-	3091	2			N	-0-					120
04	3390 X	2213	-0-	-1177	-0-	2213	2			N	-0-					120
05	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					120
06	3300 X	2907	-0-	-393	-0-	2907	2			N	-0-					120

ALARON ENERGY, INC. 010450
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	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
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2019 - P/A 10/23/19

ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

AMEN OIL LLC 016944
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
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
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOWER WELL #: 1 RRCID -> 286778 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8316 - 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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	2110					N	-0-					-0-
02	0	W	313	-0-	313	2423	313	3			N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2423					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2423					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2423					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2423					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

01	DLQ G-10		6381	-0-	6381	12554	6344	3	37	9	Y	34					127
02	DLQ G-10		7302	-0-	7302	19856	7302	3			Y	-0-					127
03	DLQ G-10		8460	-0-	8460	28316	8460	3			Y	-0-					127
04	35669	X	7353	-0-	-28316	-0-	7353	3			Y	-0-					127
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					127

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	3	2	9	N	2					53
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					53
03	2635	X	521	-0-	-2114	-0-	521	3			N	-0-					53
04	2550	X	946	-0-	-1604	-0-	946	3			N	-0-					53
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					53
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					53

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

01	DLQ G-10		7520	-0-	7520	14851	7520	3			Y	-0-					30
02	DLQ G-10		6759	-0-	6759	21610	6759	3			Y	-0-					30
03	DLQ G-10		6786	-0-	6786	28396	6786	3			Y	-0-					30
04	36535	X	8139	-0-	-28396	-0-	8139	3			Y	-0-					30
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
06	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					30

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

01	DLQ G-10		3371	-0-	3371	7352	3351	3	20	9	Y	18					66
02	DLQ G-10		4810	-0-	4810	12162	4810	3			Y	-0-					66
03	DLQ G-10		1618	-0-	1618	13780	1618	3			Y	-0-					66
04	13780	X	-0-	-0-	-13780	-0-					Y	-0-					66
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	445					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	445					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	445					Y	-0-					1
04	445	X	-0-	-0-	-445	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
01	DLQ G-10		982	-0-	982	1255	981	3	1	9	Y	1					16
02	DLQ G-10		468	-0-	468	1723	468	3			Y	-0-					16
03	DLQ G-10		978	-0-	978	2701	978	3			Y	-0-					16
04	1600	N	305	-0-	-1295	1406	305	3			Y	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1406					Y	NO RPT					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1406					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
01	DLQ	G-10	4519	-0-	4519	9497	4519	3			Y	-0-					11
02	DLQ	G-10	4786	-0-	4786	14283	4786	3			Y	-0-					11
03	DLQ	G-10	4947	-0-	4947	19230	4947	3			Y	-0-					11
04	23389	X	4159	-0-	-19230	-0-	4159	3			Y	-0-					11
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	DLQ	G-10	1060	-0-	1060	2051	1060	3			Y	-0-					14
02	DLQ	G-10	864	-0-	864	2915	864	3			Y	-0-					14
03	DLQ	G-10	1190	-0-	1190	4105	1190	3			Y	-0-					14
04	1600	N	997	-0-	-603	3502	997	3			Y	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3502					Y	NO RPT					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3502					Y	NO RPT					14

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
01	DELQ PR		3836	-0-	3836	3836	3836	3			N	-0-					27
02	5647	X	1811	-0-	-3836	-0-	1811	3			N	-0-					27
03	2883	X	1636	-0-	-1247	-0-	1636	3			N	-0-					27
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					27
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					27
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					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
01	DLQ G-10		5337	-0-	5337	10132	5305	3	32	9	Y	29					143
02	DLQ G-10		2142	-0-	2142	12274	2142	3			Y	-0-					143
03	DLQ G-10		1233	-0-	1233	13507	1233	3			Y	-0-					143
04	17664	X	4157	-0-	-13507	-0-	4157	3			Y	-0-					143
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					143

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	DLQ G-10		2525	-0-	2525	4556	2510	3	15	9	Y	14					66
02	DLQ G-10		1453	-0-	1453	6009	1453	3			Y	-0-					66
03	DLQ G-10		1074	-0-	1074	7083	1074	3			Y	-0-					66
04	1600	N	929	-0-	-671	6412	929	3			Y	-0-					66
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6412					Y	NO RPT					66
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6412					Y	NO RPT					66

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	DLQ	G-10	7586	-0-	7586	15756	7541	3	45	9	Y	41					148
02	DLQ	G-10	4528	-0-	4528	20284	4528	3			Y	-0-					148
03	DLQ	G-10	5917	-0-	5917	26201	5917	3			Y	-0-					148
04	31564	X	5363	-0-	-26201	-0-	5363	3			Y	-0-					148
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					148

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
01	DLQ	G-10	993	-0-	993	1990	987	3	6	9	Y	5					71
02	DLQ	G-10	862	-0-	862	2852	862	3			Y	-0-					71
03	DLQ	G-10	800	-0-	800	3652	800	3			Y	-0-					71
04	4450	X	798	-0-	-3652	-0-	798	3			Y	-0-					71
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

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
01	DLQ	G-10	7831	-0-	7831	16112	7785	3	46	9	Y	42					133
02	DLQ	G-10	8856	-0-	8856	24968	8856	3			Y	-0-					133
03	DLQ	G-10	9525	-0-	9525	34493	9525	3			Y	-0-					133
04	43889	X	9396	-0-	-34493	-0-	9396	3			Y	-0-					133
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133
06	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	945					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	945					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	945					N	NO RPT					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

01	2914	X	1742	-0-	-1172	-0-	401	1	1341	3	N	-0-					10
02	2349	X	1558	-0-	-791	-0-	401	1	1157	3	N	-0-					10
03	2201	X	1605	-0-	-596	-0-	401	1	1204	3	N	-0-					10
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					10
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					10
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					10

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 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
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					123
02	522	N	369	-0-	-153	-0-	369	3			N	-0-					123
03	713	N	331	-0-	-382	-0-	331	3			N	-0-					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	739					N	NO RPT					153
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	739					N	NO RPT					153
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	739					N	NO RPT					153

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

01	5270	X	5062	-0-	-208	-0-	401	1	4661	3	N	-0-					19
02	5104	X	4671	-0-	-433	-0-	4270	1	401	3	N	-0-					19
03	5456	X	4917	-0-	-539	-0-	401	1	4516	3	N	-0-					19
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					19
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					19
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
01	5332	X	5049	-0-	-283	-0-	130 48	1 9	4871	3	N	44	53	1			14
02	4988	X	4116	-0-	-872	-0-	130 3	1 9	3983	3	N	3					17
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					17
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					17
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					17
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					17

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	100	1	9	3	N	-0-					60
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	1	1	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	130	1			19
02	1334	N	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					19
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					30
02	551	N	271	-0-	-280	-0-	271	3			N	-0-					30
03	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	130	1	665	3	N	-0-					48
02	928	N	421	-0-	-507	-0-	130	1	291	3	N	-0-					48
03	1023	N	398	-0-	-625	-0-	130	1	268	3	N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	401	1	6	3	N	76	147	1			17
							84	9									
02	2088	N	401	-0-	-1687	-0-	401	1			N	-0-					17
03	1178	N	401	-0-	-777	-0-	401	1			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					70
02	2204	N	1654	-0-	-550	-0-	1654	3			N	-0-					70
03	3100	N	4299	-0-	1199	1199	4299	3			N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1199					N	NO RPT					70
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1199					N	NO RPT					70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1199					N	NO RPT					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	326	1	795	3	N	-0-					29
02	1305	N	594	-0-	-711	-0-	327	1	267	3	N	-0-					29
03	1426	N	561	-0-	-865	-0-	327	1	234	3	N	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	67 1	1 9	1438	3	N	1					19
02	1769	N	798	-0-	-971	-0-	66 1	1 9	731	3	N	1					20
03	2015	N	754	-0-	-1261	-0-	67 1	1 9	686	3	N	1					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

01	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					40
02	58	X	37	-0-	-21	-0-	37	3			N	-0-					40
03	62	X	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					40
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					40
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					40
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					40

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 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
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					50
02	232	N	2	-0-	-230	-0-	2	3			N	-0-					50
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					40
02	754	N	367	-0-	-387	-0-	367	3			N	-0-					40
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					25
02	928	N	453	-0-	-475	-0-	453	3			N	-0-					25
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					51
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	51	3			N	-0-					51
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

01	1984	X	13	-0-	-1971	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	13	X	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
06	13	X	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
02	1856	N	-0-	-0-	-1856	-0-					N	-0-					32
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	1073	N	-0-	-0-	-1073	-0-					N	-0-					12
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	2030	N	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					11
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	2146	N	-0-	-0-	-2146	-0-					N	-0-					30
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1247	N	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					48
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			Y	-0-					65
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			Y	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	406	N	181	-0-	-225	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	434	N	171	-0-	-263	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	290	N	137	-0-	-153	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	341	N	129	-0-	-212	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
01	T. A.		259	-0-	259	590	259	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		137	-0-	137	727	137	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		129	-0-	129	856	129	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	856					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	856					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	856					Y	NO RPT					-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
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	268	1	776	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	679	-0-	-481	-0-	269	1	410	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	656	-0-	-615	-0-	268	1	388	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					33
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					33
03	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					33
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					33

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					51
02	870	N	596	-0-	-274	-0-	596	3			N	-0-					51
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	66 32	1 9	790	3	N	29					60
02	986	N	486	-0-	-500	-0-	66 1	1 9	419	3	N	1					61
03	1240	N	462	-0-	-778	-0-	66 1	1 9	395	3	N	1					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					15
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					71
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					52
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					52
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					52
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					52
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					29
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	493	N	221	-0-	-272	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	527	N	209	-0-	-318	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	290	N	133	-0-	-157	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	327	1	675	3	N	-0-					28
02	1160	N	531	-0-	-629	-0-	327	1	204	3	N	-0-					28
03	1271	N	501	-0-	-770	-0-	327	1	174	3	N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	348	N	3	-0-	-345	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
01	4092	X	3289	-0-	-803	-0-	484	1 1 9	2804	3	N	1					71
02	3828	X	1971	-0-	-1857	-0-	484	1 1 9	1486	3	N	1					72
03	4061	X	1888	-0-	-2173	-0-	485	1 1 9	1402	3	N	1					73
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					73
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					73
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					73

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	401	1 1 9	2699	3	N	1					21
02	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	401	1 1 9	1241	3	N	1					22
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	402	1 187 9	1149	3	N	170	184	1			8
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					8
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					8
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

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

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 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
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	202	1	530	3	N	1					24
							1	9									
02	870	N	388	-0-	-482	-0-	202	1	185	3	N	1					25
							1	9									
03	930	N	368	-0-	-562	-0-	202	1	164	3	N	2					27
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 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
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2804	3	2	9	N	2					50
02	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1485	3	165	9	N	150	182	1			18
03	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1402	3	4	9	N	4					22
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					22
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					22
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					22

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

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

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					31
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	25	3			N	-0-					31
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	580	N	258	-0-	-322	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	620	N	243	-0-	-377	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	401	1	16	3	N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	401	1	221	3	N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	401	1	209	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	492 210	1 9	1163	3	N	191	177	1			14
02	2175	N	510	-0-	-1665	-0-	493	1	17	3	N	-0-					14
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

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
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	282	1	1514	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	951	-0-	-238	-0-	282	1	669	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	898	-0-	-373	-0-	282	1	616	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

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
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	402	1	299	3	N	-0-					-0-
02	783	N	427	-0-	-356	-0-	401	1	26	3	N	-0-					-0-
03	868	N	410	-0-	-458	-0-	401	1	9	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

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
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	282	1	1142	3	N	-0-					40
02	1653	N	754	-0-	-899	-0-	282	1	472	3	N	-0-					40
03	1829	N	712	-0-	-1117	-0-	282	1	430	3	N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

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
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	401	1	1260	3	N	-0-					102
02	1856	N	1068	-0-	-788	-0-	401	1	667	3	N	-0-					102
03	2015	N	1032	-0-	-983	-0-	402	1	630	3	N	-0-					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

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
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	202	1	822	3	N	1					26
							1	9									
02	1189	N	543	-0-	-646	-0-	202	1	340	3	N	1					27
							1	9									
03	1302	N	513	-0-	-789	-0-	202	1	310	3	N	1					28
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

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
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	783	N	362	-0-	-421	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	837	N	341	-0-	-496	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	401	1	145	3	N	-0-			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	70	1	77	3	N	-0-			-0-
03	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	269	1	3146	3	N	-0-			10
02	2494	X	1936	-0-	-558	-0-	269	1	1667	3	N	-0-			10
03	2666	X	1842	-0-	-824	-0-	268	1	1574	3	N	-0-			10
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			10
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			10
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			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
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	282	1	72	3	N	-0-			-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	282	1	68	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02	116	N	50	-0-	-66	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	282	1	121	3	N	-0-			-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	282	1	115	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 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
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	87	N	37	-0-	-50	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 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
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					148
02	609	N	271	-0-	-338	-0-	271	3			N	-0-					148
03	651	N	256	-0-	-395	-0-	256	3			N	-0-					148
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 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
01	2077	X	1640	-0-	-437	-0-	283	1	1357	3	N	-0-					-0-
02	1943	X	868	-0-	-1075	-0-	282	1	586	3	N	-0-					-0-
03	2108	X	820	-0-	-1288	-0-	282	1	538	3	N	-0-					-0-
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

AZTECA PETROLEUM, LLC 039750
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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	5	-0-	5	13	1	2	4	9	N	4					4
*10	14B2	EXT	7	-0-	7	20	1	2	6	9	N	5					9
*11	14B2	EXT	7	-0-	7	27	1	2	6	9	N	5					14
*12	14B2	EXT	7	-0-	7	34	1	2	6	9	N	5					19
*01	14B2	EXT	7	-0-	7	41	1	2	6	9	N	5					24
*02	14B2	EXT	7	-0-	7	48	1	2	6	9	N	5					29
*03	14B2	EXT	7	-0-	7	55	1	2	6	9	N	5					34
*04	14B2	EXT	7	-0-	7	62	1	2	6	9	N	5					39
05	14B2	EXT	7	-0-	7	69	1	2	6	9	N	5					44
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					44

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-

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
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	41480					N	-0-					-0-
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	38580					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	35480					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	32480					N	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	29380					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	29380					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42463					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	63270					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	64508			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	64508			N	-0-			-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	64508			N	3			3
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	64508			N	5			8
05	0	W	-0-	-0-	-0-	64508			N	5			13
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508			N	NO RPT			13

B.O.S.S. PETROLEUM, L.L.C. 041821
GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY //CONT.// 058904
CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

01	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			Y	-0-					48
02	928	N	908	-0-	-20	-0-	908	2			Y	-0-					48
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					48
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	47	1	1130	2	Y	-0-					48
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	110	1	883	2	Y	-0-					48
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	53	1	813	2	Y	-0-					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

01	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			Y	-0-					18
02	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			Y	-0-					18
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					18
04	930	N	732	-0-	-198	-0-	45	1	687	2	Y	-0-					18
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	112	1	903	2	Y	-0-					18
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	54	1	851	2	Y	-0-					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

01	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			Y	-0-					65
02	2059	N	1943	-0-	-116	-0-	1943	2			Y	-0-					65
03	2201	N	1847	-0-	-354	-0-	1847	2			Y	-0-					65
04	2070	N	1890	-0-	-180	-0-	111	1	1779	2	Y	-0-					65
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	303	1	2364	2	Y	-0-					65
*06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	137	1	2142	2	Y	-0-					65

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

01	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	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 #: 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
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-			22
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-			22
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-			22
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	103	1	2675	2	Y	-0-			22
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	239	1	2458	2	Y	-0-			22
*06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	146	1	2229	2	Y	-0-			22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-			-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-			-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

01	2325	X	1127	-0-	-1198	-0-	1127	2			Y	-0-			94
02	1653	X	1090	-0-	-563	-0-	1090	2			Y	-0-			94
03	1488	X	1106	-0-	-382	-0-	1106	2			Y	-0-			94
04	1260	X	983	-0-	-277	-0-	983	2			Y	-0-			94
05	1178	X	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			Y	-0-			94
06	1140	X	967	-0-	-173	-0-	967	2			Y	-0-			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					30
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					30
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					30
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	48	1	1045	2	Y	-0-					30
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	111	1	925	2	Y	-0-					30
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	58	1	883	2	Y	-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
01	1922	N	1601	-0-	-321	-0-	1601	2			Y	-0-					20
02	1682	N	1089	-0-	-593	-0-	1089	2			Y	-0-					20
03	1705	N	1284	-0-	-421	-0-	1284	2			Y	-0-					20
04	1560	N	1361	-0-	-199	-0-	54	1	1307	2	Y	-0-					20
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	172	1	2106	2	Y	-0-					20
*06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	133	1	1885	2	Y	-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
01	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1384	-0-	-269	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
*06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-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
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2036	-0-	-34	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
*06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	418	1	7316	2	Y	35					90
							39	9									
02	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			Y	-0-					90
03	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6818	2	20	9	Y	18					108
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			Y	-0-					108
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			Y	-0-					108
*06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			Y	-0-					108

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 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
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 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
01	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	2356	2			Y	-0-					40
02	2378	N	2135	-0-	-243	-0-	2135	2			Y	-0-					40
03	2604	N	2333	-0-	-271	-0-	2333	2			Y	-0-					40
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					40
05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					40
*06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					40

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 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
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	683	-0-	-100	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 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
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					102
02	348	N	345	-0-	-3	-0-	345	2			Y	-0-					102
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					102
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					102
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					102
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 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
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	319	N	93	-0-	-226	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	480	N	114	-0-	-366	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2732	-0-	-238	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
*06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		163	-0-	163	179	163	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		256	-0-	256	435	256	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		107	-0-	107	542	107	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	542					Y	-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
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-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
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	144	-0-	-117	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-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
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	243	-0-	-18	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	2449	N	2242	-0-	-207	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
02	2291	N	1620	-0-	-671	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1895	-0-	-461	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
*06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-

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
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 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
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 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
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 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
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1024	-0-	-165	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 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
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
*06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 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
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					57
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					57
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					57
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					57
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					57
*06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

01	713	N	653	-0-	-60	-0-	652	2	1	9	Y	1					70
02	667	N	629	-0-	-38	-0-	629	2			Y	-0-					70
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					70
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					70
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					70
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					70

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

01	1023	N	272	-0-	-751	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	725	N	249	-0-	-476	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	270	N	98	-0-	-172	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					22
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1641	2	2	9	Y	2					24
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1844	2	8	9	Y	7					31
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1965	2	4	9	Y	4					35
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2371	2	4	9	Y	4					39
*06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1643	2	4	9	Y	4					43

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					51
02	T. A.		23	-0-	23	24	23	2			Y	-0-	17	1			34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					34
04	T. A.		136	-0-	136	160	136	2			Y	-0-					34
05	T. A.		447	-0-	447	607	447	2			Y	-0-					34
*06	930	N	323	-0-	-607	-0-	323	2			Y	-0-					34

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
01	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	164	1	948	2	Y	-0-					2
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	138	1	1015	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	87	1	1242	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	864	-0-	-126	-0-	84	1	780	2	Y	-0-					-0-
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	84	1	862	2	Y	3					3
							3	9									
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	59	1	861	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

01	1860	N	1250	-0-	-610	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1287	-0-	-424	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
*06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

01	2542	N	1715	-0-	-827	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
*06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
01	1178	N	715	-0-	-463	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	783	N	556	-0-	-227	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	744	N	550	-0-	-194	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	690	N	490	-0-	-200	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-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
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					45
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					45
03	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	1549	2			Y	-0-					45
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					45
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					45
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					45

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
01	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			Y	-0-					75
02	551	N	420	-0-	-131	-0-	420	2			Y	-0-					75
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					75
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			Y	-0-					75
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			Y	-0-					75
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-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
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					48
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					48
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					48
04	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	1235	2			Y	-0-					48
05	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	1143	2			Y	-0-					48
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					48

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					97
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					97
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					97
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					97
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					97
*06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					97

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
01	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1413	-0-	-8	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
*06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-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
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	212	1	1498	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1606	-0-	-76	-0-	198	1	1408	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	191	1	1489	2	N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	172	1	1488	2	N	-0-					-0-
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	169	1	1577	2	N	-0-					-0-
*06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	184	1	1552	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
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					60
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					60
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					60
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					60
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			Y	-0-					60
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					60

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
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-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
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					1
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					1
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					1
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					1
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					1
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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
01	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	333	1	2951	2	Y	-0-					-0-
02	3480	X	3082	-0-	-398	-0-	331	1	2751	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	341	1	2872	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3090	-0-	-90	-0-	330	1	2760	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	335	1	2827	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2899	-0-	-281	-0-	323	1	2576	2	Y	-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
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	106	1	994	2	Y	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	106	1	955	2	Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	115	1	1017	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	111	1	893	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	113	1	933	2	Y	-0-					-0-
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	111	1	899	2	Y	-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
01	837	N	424	-0-	-413	-0-	424	2			Y	-0-					33
02	870	N	413	-0-	-457	-0-	412	2	1	9	Y	1					34
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	709	2	44	9	Y	40	59	1			15
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	Y	3					18
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	425	2	1	9	Y	1					19
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					19

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1162	-0-	-27	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

01	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	1446	2			Y	-0-					49
02	1479	N	1371	-0-	-108	-0-	1371	2			Y	-0-					49
03	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	2			Y	-0-					49
04	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1359	2			Y	-0-					49
05	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2			Y	-0-					49
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					49

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	435	N	392	-0-	-43	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	998	-0-	-172	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	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
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	27	1	248	2	Y	28					46
							31	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	Y	1	42	1			5
							1	9									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	Y	-0-					5
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	21	1	236	2	Y	12					17
							13	9									
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	Y	13					30
							14	9									
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-	30	1			-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
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	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
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	609	N	470	-0-	-139	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					62
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					62
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					62
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					62
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					62
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-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
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			Y	-0-					1
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					1
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					1
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					1
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-					1
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	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
01	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	274	1	2609	2	Y	-0-					-0-
02	2842	X	2793	-0-	-49	-0-	274	1	2519	2	Y	-0-					-0-
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	301	1	2692	2	Y	-0-					-0-
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	292	1	2525	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	297	1	2531	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2696	-0-	-184	-0-	294	1	2402	2	Y	-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
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			Y	-0-					83
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					83
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			Y	-0-					83
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			Y	-0-					83
05	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	2			Y	-0-					83
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					83

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
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	690	2	7	9	N	6					63
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	N	2					65
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	719	2	22	9	N	20					85
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					85
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	725	2	8	9	N	7					92
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1	47	1			46

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
01	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	2			Y	-0-					46
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					46
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					3
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					3
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					3
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					3

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
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					33
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	Y	2					35
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	305	2	45	9	Y	41	61	1			15
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	220	2	3	9	Y	3					18
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	214	2	2	9	Y	2					20
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	210	2	8	9	Y	7					27

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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					37
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					37
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					37
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					37
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					37
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					37

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
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	166	1	643	2	Y	74	166	1			1
							81	9									
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	149	1	678	2	Y	24					25
							26	9									
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	128	1	622	2	Y	3					28
							3	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	124	1	662	2	Y	84					112
							92	9									
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	127	1	705	2	Y	54					166
							59	9									
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	23	1	621	2	Y	-0-	160	1			6

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
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	172	1	1673	2	Y	-0-					10
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	179	1	1472	2	Y	-0-					10
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	277	1	1467	2	Y	-0-					10
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	268	1	1387	2	Y	-0-					10
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	275	1	1283	2	Y	-0-					10
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	57	1	1255	2	Y	-0-					10

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
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-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
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-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
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	407	1	2145	2	Y	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	373	1	1988	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	358	1	2122	2	Y	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	346	1	2034	2	Y	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	358	1	1964	2	Y	-0-					-0-
*06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	95	1	1856	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
01	T. A.		625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	625					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	625					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		380	-0-	380	1005	63	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1005					Y	NO RPT					-0-
*06	1313	N	308	-0-	-1005	-0-	24	1	284	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
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

01	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2272	-0-	-77	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2083	-0-	-287	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2240	-0-	-178	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
*06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					42
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					42
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					42
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					42
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					42
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-	2	1			40

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					64
02	377	N	374	-0-	-3	-0-	374	2			N	-0-					64
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					64
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					64
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					64
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					11
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					11
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					11
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					11
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					11
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					11

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	27	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	26	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	110	2	Y	-0-					-0-
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	519	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

01	496	N	432	-0-	-64	-0-	24	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	302	-0-	-17	-0-	22	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	9	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	9	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	480	2	Y	-0-					-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	472	2	Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	55	1	1791	2	Y	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	80	1	2055	2	Y	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	55	1	1752	2	Y	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	122	1	1767	2	Y	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	116	1	1714	2	Y	-0-					-0-
*06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	87	1	1663	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

01	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2290	-0-	-260	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2406	-0-	-229	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
*06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		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

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 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
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					25
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					25
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					25
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					25
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					25
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					25

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	196	1	1606	2	N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	183	1	1512	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	198	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	209	1	1546	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	205	1	1571	2	N	-0-					-0-
*06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	190	1	1460	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 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
01	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	112	-0-	-120	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 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
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 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
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	85	1	1895	2	Y	5					9
							6	9									
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	96	1	2377	2	Y	-0-	8	1			1
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	166	1	2491	2	Y	-0-					1
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	161	1	2393	2	Y	2					3
							2	9									
*05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	167	1	2541	2	Y	6					9
							7	9									
*06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	168	1	2447	2	Y	8	16	1			1
							9	9									

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
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	172	1	969	2	Y	-0-					8
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	159	1	938	2	Y	-0-					8
03	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	162	1	949	2	Y	-0-					8
04	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	157	1	922	2	Y	-0-					8
05	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	162	1	909	2	Y	-0-					8
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	42	1	865	2	Y	-0-					8

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
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	356	1	1892	2	Y	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	332	1	1798	2	Y	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	351	1	1841	2	Y	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	339	1	1822	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	350	1	1781	2	Y	-0-					-0-
*06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	79	1	1708	2	Y	-0-					-0-

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
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					34
02	87	N	34	-0-	-53	-0-	34	2			N	-0-					34
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					34
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					34
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

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
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	Y	-0-					-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	Y	-0-					-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	Y	-0-					-0-

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
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	406	N	72	-0-	-334	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

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
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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 #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 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
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
*06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	63	1	1228	2	Y	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	66	1	1455	2	Y	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	101	1	1475	2	Y	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	98	1	1413	2	Y	-0-					-0-
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	101	1	1400	2	Y	3					3
							3	9									
*06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	93	1	1330	2	Y	8	10	1			1
							9	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	2	Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	Y	-0-					-0-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	Y	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	51	1	503	2	Y	56					123
							62	9									
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	579	2	Y	2	114	1			11
							2	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	Y	-0-					11
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	31					42
							34	9									
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	Y	34					76
							37	9									
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	683	2	Y	1	77	1			-0-
							1	9									

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

	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
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	852	2	18	9	N	16					65
02	812	N	628	-0-	-184	-0-	621	2	7	9	N	6					71
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					71
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					71
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					71
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					71

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

	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
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					101
02	522	N	261	-0-	-261	-0-	261	2			Y	-0-					101
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-	34	1			67
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					67
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					67
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	Y	1					68

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

	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
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					17
02	319	N	203	-0-	-116	-0-	203	2			Y	-0-					17
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3					20
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					20
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					20
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					20

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

	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
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2498	2	35	9	Y	32					105
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2266	2	2	9	Y	2					107
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2603	2	11	9	Y	10					117
*04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2268	2	44	9	Y	40					157
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2303	2	176	9	Y	160	158	1			5
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					5

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

	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
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					48
02	58	N	16	-0-	-42	-0-	16	2			Y	-0-					48
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					48
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					48
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					48
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-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
01	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	2			Y	-0-					15
02	667	N	652	-0-	-15	-0-	652	2			Y	-0-					15
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					15
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					15
05	682	N	395	-0-	-287	-0-	395	2			Y	-0-					15
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					15

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
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	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
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	261	N	113	-0-	-148	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	480	2	Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	Y	-0-					-0-
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	-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
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	767	2	Y	-0-					1
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	775	N	730	-0-	-45	-0-	1	1	729	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	1	1	691	2	Y	-0-					-0-
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	2	Y	-0-					-0-
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	2312	N	1435	-0-	-877	-0-	119	1	1316	2	Y	-0-					1
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	104	1	1100	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	80	1	1172	2	Y	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1132	2	Y	-0-					-0-
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	80	1	1270	2	Y	-0-					-0-
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	81	1	1209	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
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	60	1	807	2	Y	-0-					1
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	784	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	58	1	869	2	Y	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	56	1	832	2	Y	-0-					-0-
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	58	1	837	2	Y	2					2
							2	9									
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	55	1	804	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

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
01	465	N	111	-0-	-354	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-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
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-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
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	744	-0-	-68	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					118
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					118

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

01	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	22	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	22	1	83	2	Y	-0-					-0-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	Y	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

01	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1262	-0-	-159	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					53
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					54
03	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			Y	-0-					54
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					54
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-	30	1			24
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-	10	1			4

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
02	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-	36	1			69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-	12	1			44

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

01	527	N	151	-0-	-376	-0-	151	2			Y	-0-					35
02	493	N	23	-0-	-470	-0-	23	2			Y	-0-					35
03	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	2			Y	-0-	12	1			23
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					23
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					23
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1					24

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

01	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			Y	-0-					167
02	464	N	268	-0-	-196	-0-	261	2	7	9	Y	6					173
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	274	2	44	9	Y	40	185	1			28
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	249	2	2	9	Y	2					30
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	Y	3					33
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4					37

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

01	868	N	807	-0-	-61	-0-	792	2	15	9	N	14					51
02	783	N	716	-0-	-67	-0-	709	2	7	9	N	6					57
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	755	2	45	9	N	41					98
04	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					98
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	760	2	2	9	N	2					100
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	N	1	29	1			72

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	1			34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

01	558	N	70	-0-	-488	-0-	70	2			N	-0-					72
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					72
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					72
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					72
05	651	N	385	-0-	-266	-0-	385	2			N	-0-					72
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					72

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

01	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	599	-0-	-1501	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	411	-0-	-1325	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1163	2	19	9	N	17					88
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	942	2	3	9	N	3					91
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1150	2	10	9	N	9					100
04	1140	N	499	-0-	-641	-0-	490	2	9	9	N	8					108
05	1023	N	528	-0-	-495	-0-	526	2	2	9	N	2					110
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	579	2	35	9	N	32	108	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 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
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	261	N	228	-0-	-33	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	5	1	236	2	N	-0-					-0-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	N	-0-					-0-

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
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					122
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					122
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					122
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-	107	1			15
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	14	1	653	2	Y	-0-					15
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	13	1	607	2	Y	-0-					15

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 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
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-					76
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					76
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					76
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	-0-					76

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 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
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 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
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 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
01	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	783	N	770	-0-	-13	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1017	2	7	9	N	6					34
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	N	1					35
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1001	2	6	9	N	5					40
04	990	N	858	-0-	-132	-0-	856	2	2	9	N	2					42
05	1023	N	779	-0-	-244	-0-	773	2	6	9	N	5					47
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	735	2	66	9	N	60	59	1			48

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

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
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1448	-0-	-922	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1700	-0-	-185	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
*06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	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
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					14
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					14
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					14
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					14
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					14
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	323	2	39	9	N	35	24	1			25

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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					90
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	51	1			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			5

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
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					42
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					42
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					42
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					42
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	532	2	66	9	Y	60	61	1			41
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-	21	1			-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					108
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					108
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					108
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					108
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					108
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	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
01	1085	N	826	-0-	-259	-0-	825	2	1	9	N	1					55
02	1044	N	907	-0-	-137	-0-	907	2			N	-0-					55
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					55
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1					56
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	957	2	1	9	N	1					57
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	N	2	25	1			34

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
01	868	N	699	-0-	-169	-0-	677	2	22	9	Y	20					58
02	928	N	757	-0-	-171	-0-	757	2			Y	-0-					58
03	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			Y	-0-					58
04	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			Y	-0-					58
05	806	N	670	-0-	-136	-0-	658	2	12	9	Y	11	41	1			28
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-	14	1			-0-

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
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					11
02	116	N	32	-0-	-84	-0-	32	2			Y	-0-					11
03	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			Y	-0-					11
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	6	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	1256	2	12	9	N	11					105
02	1218	N	1084	-0-	-134	-0-	1059	2	25	9	N	23					128
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1236	2	8	9	N	7					135
04	1230	N	984	-0-	-246	-0-	984	2			N	-0-					135
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					135
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	2	1	9	N	1	78	1			58

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
01	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	2			N	-0-					47
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					47
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	766	2	17	9	N	15					62
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	975	2	2	9	N	2					64
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1085	2	10	9	N	9					73
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	N	2	72	1			3

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
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	931	-0-	-26	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	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
01	279	N	42	-0-	-237	-0-	30	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	28	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	32	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	Y	-0-					-0-
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	30	1	86	2	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
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	888	2	22	9	N	20					67
02	841	N	831	-0-	-10	-0-	831	2			N	-0-					67
03	930	N	887	-0-	-43	-0-	886	2	1	9	N	1					68
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	855	2	7	9	N	6					74
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	858	2	34	9	N	31					105
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	683	2	88	9	N	80	78	1			107

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
01	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992	2			N	-0-					143
02	1131	N	1038	-0-	-93	-0-	1032	2	6	9	N	5					148
03	1147	N	977	-0-	-170	-0-	977	2			N	-0-					148
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					148
05	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	2			N	-0-					148
*06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	N	2	98	1			52

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
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1586	2	14	9	N	13					226
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1464	2	10	9	N	9					235
03	1581	N	1099	-0-	-482	-0-	1097	2	2	9	N	2	152	1			85
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1685	2	3	9	N	3					88
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1782	2	13	9	N	12					100
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1490	2	20	9	N	18	78	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	2378	2			N	-0-					144
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					144
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2498	2	19	9	N	17	79	1			82
04	2310	N	2259	-0-	-51	-0-	2259	2			N	-0-					82
05	2697	N	2564	-0-	-133	-0-	2564	2			N	-0-					82
*06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					82

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
01	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1703	2	6	9	Y	5					95
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					95
03	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1683	2	10	9	Y	9	104	1			-0-
04	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-

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
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	N	2					39
02	1305	N	969	-0-	-336	-0-	968	2	1	9	N	1					40
03	1395	N	931	-0-	-464	-0-	931	2			N	-0-					40
04	1260	N	883	-0-	-377	-0-	883	2			N	-0-					40
05	1023	N	755	-0-	-268	-0-	755	2			N	-0-					40
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					40

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
01	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
*06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	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
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
*06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	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
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	696	N	604	-0-	-92	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	690	N	550	-0-	-140	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
	LITTLE BROOK ESTATES "E"				WELL #: 5		RRCID -> 194989		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 9172			PERF. 8036 - 9080		
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	993	2	12	9	N	11					156
02	899	N	728	-0-	-171	-0-	720	2	8	9	N	7	148	1			15
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	2	10	9	N	9					24
04	960	N	956	-0-	-4	-0-	950	2	6	9	N	5					29
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	976	2	14	9	N	13					42
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	939	2	20	9	N	18	55	1			5
	CRYSTELLE WAGGONER				WELL #: 3		RRCID -> 195153		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 8056			PERF. 7338 - 7933		
01	2666	N	2441	-0-	-225	-0-	2441	2			Y	-0-					82
02	2349	N	2246	-0-	-103	-0-	2246	2			Y	-0-					82
03	2449	N	2296	-0-	-153	-0-	2296	2			Y	-0-					82
04	2370	N	2249	-0-	-121	-0-	2249	2			Y	-0-					82
05	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	2383	2			Y	-0-					82
*06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2355	2	15	9	Y	14					96
	BROWDER				WELL #: B 1		RRCID -> 195699		COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 6685			PERF. 6500 - 6590		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	BONDS RANCH				WELL #: 501		RRCID -> 195976		COMPL. DATE 05/08/2003			TOTAL DEPTH 7262			PERF. 6894 - 7134		
01	1953	X	1800	-0-	-153	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	1643	-0-	-184	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
*06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
	SAMPSON, JACK				WELL #: 1		RRCID -> 196087		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 7390			PERF. 6959 - 7237		
01	2821	N	2612	-0-	-209	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	2498	-0-	-54	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2512	-0-	-154	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
*06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
	SAMPSON, JACK				WELL #: 2		RRCID -> 196088		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 7380			PERF. 6943 - 7193		
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	377	N	335	-0-	-42	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	720	N	371	-0-	-349	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	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
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	N	2					47
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	N	3					50
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					50
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					50
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	869	2	11	9	N	10					60
*06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	948	2	6	9	N	5	49	1			16

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

01	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1537	-0-	-145	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
*06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

01	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	42	1	935	2	N	-0-					-0-
02	899	N	763	-0-	-136	-0-	42	1	721	2	N	-0-					-0-
03	961	N	750	-0-	-211	-0-	37	1	713	2	N	-0-					-0-
04	930	N	746	-0-	-184	-0-	36	1	710	2	N	-0-					-0-
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	35	1	724	2	N	-0-					-0-
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 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
01	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	849	-0-	-514	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					18
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					18
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					18
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					18
05	682	N	536	-0-	-146	-0-	536	2			Y	-0-					18
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

01	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			Y	-0-					15
02	232	N	211	-0-	-21	-0-	211	2			Y	-0-					15
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					15
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					15
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					15
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
02	261	N	192	-0-	-69	-0-	6	1	186	2	N	-0-					-0-
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	6	1	188	2	N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	8	1	231	2	N	-0-					-0-
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

01	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	70	1	2151	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2029	-0-	-88	-0-	65	1	1964	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	69	1	2112	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2075	-0-	-85	-0-	67	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	69	1	2078	2	N	-0-					-0-
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	66	1	2006	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	N	-0-					-0-
02	203	N	166	-0-	-37	-0-	11	1	155	2	N	-0-					-0-
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	8	1	164	2	N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

01	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			Y	-0-					38
02	1102	N	1007	-0-	-95	-0-	1007	2			Y	-0-					38
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1085	2	70	9	Y	64					102
04	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1081	2	8	9	Y	7	76	1			33
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1082	2	10	9	Y	9	24	1			18
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1063	2	7	9	Y	6					24

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

01	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	108	1	1852	2	N	-0-					-0-
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	109	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	101	1	2059	2	N	-0-					-0-
04	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	98	1	1911	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1899	-0-	-23	-0-	113	1	1786	2	N	-0-					-0-
*06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	180	1	2022	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	868	N	650	-0-	-218	-0-	39	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	601	-0-	-153	-0-	57	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	658	-0-	-86	-0-	41	1	617	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	483	-0-	-147	-0-	56	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	400	-0-	-251	-0-	53	1	347	2	Y	-0-					-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	2	Y	-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
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	530	-0-	-50	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	478	-0-	-122	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-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
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	116	N	43	-0-	-73	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	210	N	76	-0-	-134	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	-0-					-0-

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
01	2821	X	2559	-0-	-262	-0-	2559	2			Y	-0-					125
02	2552	X	2384	-0-	-168	-0-	2384	2			Y	-0-					125
03	2728	X	2362	-0-	-366	-0-	2362	2			Y	-0-					125
04	2640	X	2175	-0-	-465	-0-	137	1	2038	2	Y	-0-					125
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	328	1	3120	2	Y	-0-					125
*06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	171	1	2990	2	Y	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					63
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					63
03	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1253	2			Y	-0-					63
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	58	1	1705	2	Y	-0-					63
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	162	1	1810	2	Y	-0-					63
*06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	103	1	1688	2	Y	-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
01	434	N	112	-0-	-322	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	1	-0-	-405	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
*06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
*06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
*06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

01	2790	N	2568	-0-	-222	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	2131	-0-	-508	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	1883	-0-	-845	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2234	-0-	-256	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
*06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

01	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

01	4309	X	2528	-0-	-1781	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3446	-0-	-585	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	1450	-0-	-2859	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	939	-0-	-3141	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
*06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	3962	2			Y	-0-					63
02	3973	X	2744	-0-	-1229	-0-	2744	2			Y	-0-					63
03	4092	X	3273	-0-	-819	-0-	3273	2			Y	-0-					63
04	3960	X	3251	-0-	-709	-0-	3251	2			Y	-0-					63
05	4092	X	3499	-0-	-593	-0-	3499	2			Y	-0-					63
*06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					63

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

01	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	3283	2			N	-0-					27
02	3306	X	3051	-0-	-255	-0-	3051	2			N	-0-					27
03	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3376	2			N	-0-					27
04	3180	X	3105	-0-	-75	-0-	3105	2			N	-0-					27
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					27
*06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					27

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
*06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

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

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					72
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					72
03	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1755	2			Y	-0-					72
04	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	1586	2			Y	-0-					72
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					72
*06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1794	2	58	9	Y	53					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
02	348	N	145	-0-	-203	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
03	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

01	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2		N	-0-			-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
05	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2		N	-0-			-0-
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

01	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	116	N	62	-0-	-54	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

01	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
02	1363	N	1216	-0-	-147	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	221	-0-	-919	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	868	-0-	-434	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
*06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	839	-0-	-184	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	778	-0-	-431	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

01	713	N	421	-0-	-292	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	638	N	575	-0-	-63	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	630	N	529	-0-	-101	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	99	-0-	-46	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2752	2	31	9	N	28					75
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2341	2	11	9	N	10					85
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2384	2	44	9	N	40					125
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2275	2	20	9	N	18					143
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2485	2	6	9	N	5					148
*06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2123	2	12	9	N	11					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	74	1	2284	2	N	-0-			-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	69	1	2074	2	N	-0-			-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	72	1	2197	2	N	-0-			-0-
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	72	1	2174	2	N	-0-			-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	75	1	2266	2	N	-0-			-0-
*06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	72	1	2195	2	N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	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

01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
02	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
04	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
05	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
*06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

01	496	N	438	-0-	-58	-0-	16	1	422	2	N	-0-			-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	N	-0-			-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	18	1	422	2	N	-0-			-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	N	-0-			-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	N	-0-			-0-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	N	-0-			-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	180	1	2705	2	N	2			140
							2	9							
02	2726	X	2308	-0-	-418	-0-	169	1	2122	2	N	15			155
							17	9							
03	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	180	1	2471	2	N	3			158
							3	9							
04	2850	X	1924	-0-	-926	-0-	172	1	1664	2	N	80	80	1	158
							88	9							
05	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	356	1	2494	2	N	-0-			158
*06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	356	1	4199	2	N	-0-			158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					62
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					62
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					63
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	516	2	2	9	Y	2					65
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					65
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	416	2	13	9	Y	12					77

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					63
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1157	2	13	9	Y	12					75
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1218	2	121	9	Y	110					185
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-	104	1			81
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-	33	1			1
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					1

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

01	3038	X	2659	-0-	-379	-0-	618	1	2041	2	Y	-0-					-0-
02	2842	X	2578	-0-	-264	-0-	580	1	1998	2	Y	-0-					-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	620	1	2435	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2925	-0-	-15	-0-	600	1	2325	2	Y	-0-					-0-
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	620	1	2220	2	Y	-0-					-0-
*06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	593	1	2224	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	3003	2	8	9	Y	7					12
02	3074	X	2816	-0-	-258	-0-	2816	2			Y	-0-					12
03	3224	X	3039	-0-	-185	-0-	3009	2	30	9	Y	27					39
04	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	2869	2			Y	-0-					39
05	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	2986	2			Y	-0-					39
*06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					39

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

01	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	377	N	376	-0-	-1	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	961	N	268	-0-	-693	-0-	268	2			N	-0-					182
02	580	N	230	-0-	-350	-0-	230	2			N	-0-					182
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					182
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					182
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					182
*06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					182

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

01	4526	X	4483	-0-	-43	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3376	-0-	-1150	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	2407	-0-	-1943	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	2170	-0-	-2387	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	2353	-0-	-2057	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3110	-0-	-341	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3281	-0-	-532	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3060	-0-	-630	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3208	-0-	-605	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3042	-0-	-498	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	N	-0-					-0-
02	406	N	387	-0-	-19	-0-	17	1	370	2	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	N	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 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
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
*06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	145	1	4483	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	4307	-0-	-43	-0-	139	1	4168	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4615	-0-	-35	-0-	147	1	4468	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4441	-0-	-59	-0-	143	1	4298	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4549	-0-	-70	-0-	146	1	4403	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4230	-0-	-240	-0-	135	1	4095	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1008	2	26	9	N	24					147
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1275	2	6	9	N	5					152
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					152
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1238	2	7	9	N	6					158
05	3100	N	3484	-0-	384	384	3484	2			N	-0-					158
*06	3000	N	9506	-0-	6506	6890	9506	2			N	-0-					158

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	184	1	4181	2	N	-0-					42
02	3770	X	3732	-0-	-38	-0-	172	1	3560	2	N	-0-					42
03	4371	X	3470	-0-	-901	-0-	184	1	3286	2	N	-0-					42
04	4230	X	2875	-0-	-1355	-0-	172	1	2703	2	N	-0-					42
05	4371	X	3592	-0-	-779	-0-	184	1	3408	2	N	-0-					42
06	4230	X	3586	-0-	-644	-0-	172	1	3414	2	N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	2697	N	2534	-0-	-163	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2612	-0-	-23	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
*06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

01	2728	X	285	-0-	-2443	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	137	1	2245	2	N	-0-					-0-
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
*06	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3655	-0-	555	555	3655	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3362	-0-	362	917	3362	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1037	-0-	-36	-0-	47	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	54	1	1090	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	53	1	1027	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	53	1	1047	2	N	-0-					-0-
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
02	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
*06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

01	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1219	2	1	9	N	1					21
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					21
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1195	2	25	9	N	23					44
04	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1080	2			N	-0-					44
05	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1195	2	7	9	N	6					50
*06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					50

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

01	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4847	-0-	-141	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5085	-0-	-588	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4109	-0-	-1381	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5030	-0-	-643	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
*06	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	619	-0-	619	619	211	1	408	2	N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	944	-0-	944	1563	102	1	842	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

01	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	109	1	1158	2	N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	117	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	113	1	1215	2	N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	117	1	943	2	N	-0-					-0-
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	113	1	919	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
*06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	546	2	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	2	Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	2	Y	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	7	1	394	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 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
01	2015	N	1494	-0-	-521	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
*06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5394	X	5378	-0-	-16	-0-	218	1	5160	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4913	-0-	-46	-0-	219	1	4694	2	N	-0-					-0-
03	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	229	1	5241	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5023	-0-	-197	-0-	212	1	4811	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5119	-0-	-275	-0-	221	1	4898	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4119	-0-	-1071	-0-	219	1	3900	2	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	2999	-0-	-916	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	813	-0-	-3372	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	1695	-0-	-2355	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	1175	-0-	-2607	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	857	-0-	-2533	-0-	857	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	131	1	2915	2	N	-0-					-0-
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	132	1	2727	2	N	-0-					-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	148	1	3164	2	N	-0-					-0-
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	144	1	3028	2	N	-0-					-0-
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	144	1	3087	2	N	-0-					-0-
*06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	138	1	2927	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

01	5735	X	5132	-0-	-603	-0-	5132	2			N	-0-					12
02	5365	X	4784	-0-	-581	-0-	4784	2			N	-0-					12
03	5735	X	4784	-0-	-951	-0-	4784	2			N	-0-					12
04	4980	X	4052	-0-	-928	-0-	4052	2			N	-0-					12
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					12
*06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1833	2	6	9	N	5					198
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2570	2	24	9	N	22					220
03	3100	N	4485	-0-	1385	1385	4438	2	47	9	N	43					263
04	3000	N	4171	-0-	1171	2556	4165	2	6	9	N	5	182	1			86
05	3100	N	883	-0-	-2217	339	877	2	6	9	N	5					91
*06	2077	N	1738	-0-	-339	-0-	1736	2	2	9	N	2					93

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	558	N	271	-0-	-287	-0-	36	1	235	2	N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	203	1	755	2	N	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	213	1	2309	2	N	-0-					-0-
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	202	1	2207	2	N	-0-					-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	232	1	2272	2	N	-0-					-0-
*06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	249	1	2125	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	331	1	5449	2	N	-0-					-0-
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	311	1	5187	2	N	-0-					-0-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	357	1	4023	2	N	-0-					-0-
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	372	1	4024	2	N	-0-					-0-
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	367	1	4386	2	N	-0-					-0-
*06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	371	1	4879	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

01	5053	X	4123	-0-	-930	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3862	-0-	-372	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
*06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3342	-0-	-892	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3736	-0-	-790	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3435	-0-	-945	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3656	-0-	-281	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3370	-0-	-440	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

01	2635	X	1995	-0-	-640	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	126	1	3708	2	N	-0-					-0-
03	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
*06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	5704	X	5630	-0-	-74	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5118	-0-	-218	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5258	-0-	-446	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5011	-0-	-509	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5490	-0-	-214	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5164	-0-	-296	-0-	5164	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

01	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
02	2030	X	1428	-0-	-602	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1793	-0-	-377	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	2095	-0-	-65	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1591	-0-	-569	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

01	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	3148	-0-	-129	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2363	-0-	-1140	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2077	-0-	-1313	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	806	-0-	-2573	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	934	-0-	-2336	-0-	934	2			N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

01	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	599	1	3059	2	Y	-0-					66
02	3799	X	3279	-0-	-520	-0-	585	1	2694	2	Y	-0-					66
03	4061	X	3612	-0-	-449	-0-	639	1	2973	2	Y	-0-					66
04	3930	X	3512	-0-	-418	-0-	473	1	3039	2	Y	-0-					66
05	3658	X	3241	-0-	-417	-0-	415	1	2826	2	Y	-0-					66
06	3540	X	2594	-0-	-946	-0-	262	1	2332	2	Y	-0-					66

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

01	6696	X	6615	-0-	-81	-0-	285	1	6330	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	6288	-0-	-295	-0-	286	1	6002	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6133	-0-	-904	-0-	319	1	5814	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6037	-0-	-773	-0-	311	1	5726	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6446	-0-	-281	-0-	311	1	6135	2	N	-0-					-0-
*06	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	295	1	6274	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

01	5859	X	1497	-0-	-4362	-0-	47	1	1450	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	2055	-0-	-3426	-0-	66	1	1989	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	1722	-0-	-4137	-0-	55	1	1667	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	1431	-0-	-4239	-0-	46	1	1385	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	1456	-0-	-4403	-0-	47	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1447	-0-	-683	-0-	46	1	1401	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	971	2	22	9	N	20					98
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	N	2					100
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	943	2	7	9	N	6					106
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	898	2	10	9	N	9					115
05	961	N	904	-0-	-57	-0-	892	2	12	9	N	11					126
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-	50	1			52

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

01	5766	X	5623	-0-	-143	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	5238	-0-	-156	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5272	-0-	-158	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5368	-0-	-243	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5034	-0-	-396	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

01	6231	X	4868	-0-	-1363	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	3072	-0-	-2757	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4311	-0-	-1703	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4161	-0-	-1479	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3986	-0-	-881	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4067	-0-	-643	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

01	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	1			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	1			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	1			N	-0-					-0-
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	217	1	6676	2	N	-0-					-0-
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	201	1	6045	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6563	-0-	-40	-0-	209	1	6354	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6238	-0-	-152	-0-	201	1	6037	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6409	-0-	-194	-0-	206	1	6203	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6098	-0-	-292	-0-	195	1	5903	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3026	2	2	9	N	2					98
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2832	2	2	9	N	2					100
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3057	2	2	9	N	2					102
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					102
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3425	2	6	9	N	5					107
*06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					107

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 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
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					5
02	1015	N	346	-0-	-669	-0-	346	2			Y	-0-					5
03	775	N	223	-0-	-552	-0-	223	2			Y	-0-					5
04	540	N	242	-0-	-298	-0-	242	2			Y	-0-					5
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			Y	-0-					5
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					5

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 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
01	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	889	-0-	-329	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	233	-0-	-1069	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	886	-0-	-374	-0-	46	1	840	2	N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	151	1	1530	2	N	-0-					-0-
*06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 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
01	3100	N	4326	-0-	1226	2753	1127	1	3199	2	N	-0-					-0-
02	6773	X	4020	-0-	-2753	-0-	1074	1	2946	2	N	-0-					-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	1132	1	3149	2	N	-0-					-0-
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	1086	1	2834	2	N	-0-					-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	1120	1	2924	2	N	-0-					-0-
*06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	1080	1	2633	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 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
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	177	1	3359	2	N	-0-					28
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	426	1	3141	2	N	-0-					28
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	456	1	3503	2	N	-0-					28
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	441	1	3431	2	N	-0-					28
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	456	1	3461	2	N	-0-					28
*06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	180	1	3257	2	N	-0-					28

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 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
01	961	N	2	-0-	-959	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	58	N	2	-0-	-56	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
01	6262	X	354	-0-	-5908	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	-0-	-0-	-5858	-0-					N	-0-					-0-
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
*06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	126	1	2592	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	4743	X	4717	-0-	-26	-0-	4717	2			Y	-0-					4
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-					4
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					4
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			Y	-0-					4
05	4774	X	4738	-0-	-36	-0-	4738	2			Y	-0-					4
06	4740	X	4349	-0-	-391	-0-	4349	2			Y	-0-					4

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	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

01	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1990	-0-	-98	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	224	1	2208	2	N	-0-					40
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	200	1	1925	2	N	-0-					40
03	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	214	1	2002	2	N	-0-					40
04	2340	N	2122	-0-	-218	-0-	210	1	1912	2	N	-0-					40
05	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	222	1	2002	2	N	-0-					40
*06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	213	1	1942	2	N	-0-					40

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

01	3782	X	3178	-0-	-604	-0-	573	1	2596	2	N	8					163
							9	9									
02	3712	X	2572	-0-	-1140	-0-	411	1	2128	2	N	30					193
							33	9									
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	273	1	4383	2	N	9					202
							10	9									
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	287	1	4183	2	N	1					203
							1	9									
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	321	1	4192	2	N	9					212
							10	9									
*06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	334	1	3493	2	N	-0-					212

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

01	9982	X	9339	-0-	-643	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	8729	-0-	-58	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	6917	-0-	-2476	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8919	-0-	-141	-0-	46	1	8873	2	N	-0-					-0-
05	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	151	1	9700	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8964	-0-	-66	-0-	8964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	598	1	5660	2	N	-0-					164
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	532	1	5191	2	N	-0-					164
03	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	571	1	5408	2	N	103					267
							113	9									
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	539	1	5042	2	N	52					319
							57	9									
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	537	1	5193	2	N	-0-					319
*06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	517	1	5236	2	N	2	177	1			144
							2	9									

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
*06	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

01	5270	X	4866	-0-	-404	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4549	-0-	-381	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4617	-0-	-213	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4864	-0-	-34	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
*06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	281	1	6762	2	N	-0-					-0-
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	282	1	5797	2	N	-0-					-0-
03	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	298	1	6299	2	N	-0-					-0-
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	290	1	5819	2	N	-0-					-0-
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	285	1	5717	2	N	-0-					-0-
*06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	247	1	5535	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

01	4154	X	3753	-0-	-401	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4193	-0-	-302	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4170	-0-	-180	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

01	6913	X	5718	-0-	-1195	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5364	-0-	-1103	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	4334	-0-	-2083	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5144	-0-	-886	-0-	46	1	5098	2	N	-0-					-0-
05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	151	1	6537	2	N	-0-					-0-
*06	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	8122	X	7572	-0-	-550	-0-	7572	2			N	-0-					35
02	7598	X	7058	-0-	-540	-0-	7058	2			N	-0-					35
03	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					35
04	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					35
05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					35
*06	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	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
01	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8845	-0-	-348	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9427	-0-	-400	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	7036	-0-	-2474	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8450	-0-	-1346	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8825	-0-	-475	-0-	8825	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
01	11563	X	11360	-0-	-203	-0-	11360	2			N	-0-					22
02	10817	X	10473	-0-	-344	-0-	10473	2			N	-0-					22
03	11563	X	11126	-0-	-437	-0-	11126	2			N	-0-					22
04	11070	X	10892	-0-	-178	-0-	10892	2			N	-0-					22
05	11439	X	11388	-0-	-51	-0-	11388	2			N	-0-					22
*06	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	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
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-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
01	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5958	-0-	-102	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5782	-0-	-542	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5631	-0-	-489	-0-	5631	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
01	6138	X	4285	-0-	-1853	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	3528	-0-	-2214	-0-	142	1	3386	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5250	-0-	-888	-0-	28	1	5222	2	N	-0-					-0-
04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
*06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

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
01	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4120	-0-	-201	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4181	-0-	-252	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4021	-0-	-239	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
*06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
01	2697	N	1357	-0-	-1340	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	833	-0-	-487	-0-	46	1	787	2	N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	151	1	1955	2	N	-0-					-0-
*06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	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
01	8556	X	7424	-0-	-1132	-0-	400	1	6991	2	Y	30					93
							33	9									
02	8004	X	6649	-0-	-1355	-0-	353	1	6132	2	Y	149	186	1			56
							164	9									
03	8556	X	6883	-0-	-1673	-0-	365	1	6512	2	Y	5					61
							6	9									
04	7560	X	6567	-0-	-993	-0-	348	1	6219	2	Y	-0-					61
05	7750	X	6671	-0-	-1079	-0-	355	1	6316	2	Y	-0-					61
06	7170	X	6592	-0-	-578	-0-	343	1	6249	2	Y	-0-					61

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
01	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	2965	2	1	9	Y	1					113
02	3074	X	2726	-0-	-348	-0-	2726	2			Y	-0-					113
03	3286	X	2940	-0-	-346	-0-	2940	2			Y	-0-					113
04	2880	X	2633	-0-	-247	-0-	2633	2			Y	-0-					113
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					113
*06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					113

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
01	1147	X	1126	-0-	-21	-0-	749	1	377	2	N	-0-					-0-
02	1189	X	735	-0-	-454	-0-	730	1	5	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	1253	-0-	-18	-0-	858	1	395	2	N	-0-					-0-
04	1230	X	979	-0-	-251	-0-	837	1	142	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	931	-0-	-340	-0-	931	1			N	-0-					-0-
06	1080	X	940	-0-	-140	-0-	940	1			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
01	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	565	1	4826	2	N	-0-					-0-
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	528	1	4003	2	N	-0-					-0-
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	547	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	547	1	3612	2	N	-0-					-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	565	1	3122	2	N	-0-					-0-
*06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	546	1	2900	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	4092	X	3943	-0-	-149	-0-	3933	2	10	9	Y	9			55
02	3828	X	3540	-0-	-288	-0-	3540	2			Y	-0-			55
03	4092	X	3741	-0-	-351	-0-	3741	2			Y	-0-			55
04	3810	X	3427	-0-	-383	-0-	3427	2			Y	-0-			55
05	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	3721	2			Y	-0-			55
06	3810	X	3463	-0-	-347	-0-	3463	2			Y	-0-			55

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
01	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	259	1	8341	2	N	-0-			-0-
02	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	314	1	7536	2	N	-0-			-0-
03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	341	1	7157	2	N	-0-			-0-
04	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	330	1	6797	2	N	-0-			-0-
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	341	1	6915	2	N	-0-			-0-
*06	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	326	1	6646	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
01	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
02	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
04	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
05	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
*06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	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
01	7595	X	7226	-0-	-369	-0-	7226	2			N	-0-			-0-
02	7047	X	6869	-0-	-178	-0-	6869	2			N	-0-			-0-
03	7533	X	6761	-0-	-772	-0-	6761	2			N	-0-			-0-
04	7020	X	6186	-0-	-834	-0-	6186	2			N	-0-			-0-
05	7347	X	6975	-0-	-372	-0-	6975	2			N	-0-			-0-
06	7110	X	6785	-0-	-325	-0-	6785	2			N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			N	-0-			-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-			-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	1			N	-0-			-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	1			N	-0-			-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	1			N	-0-			-0-
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	1			N	-0-			-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 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
01	3286	X	2611	-0-	-675	-0-	261	1	2350	2	N	-0-			7
02	3219	X	3036	-0-	-183	-0-	281	1	2755	2	N	-0-			7
03	3441	X	3015	-0-	-426	-0-	300	1	2715	2	N	-0-			7
04	3330	X	3244	-0-	-86	-0-	294	1	2950	2	N	-0-			7
05	3410	X	2735	-0-	-675	-0-	306	1	2429	2	N	-0-			7
06	3150	X	2948	-0-	-202	-0-	284	1	2664	2	N	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5735	X	4284	-0-	-1451	-0-	720	1	3564	2	Y	-0-					96
02	5423	X	3789	-0-	-1634	-0-	650	1	3139	2	Y	-0-					96
03	5797	X	3916	-0-	-1881	-0-	681	1	3235	2	Y	-0-					96
04	5610	X	4073	-0-	-1537	-0-	571	1	3502	2	Y	-0-					96
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	664	1	4593	2	Y	-0-					96
*06	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	782	1	6481	2	Y	-0-					96

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			Y	-0-					-0-
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4447	-0-	-623	-0-	4447	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	4703	-0-	-691	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4188	-0-	-1032	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

01	5797	X	5757	-0-	-40	-0-	5757	2			Y	-0-					11
02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			Y	-0-					11
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			Y	-0-					11
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			Y	-0-					11
05	5859	X	5757	-0-	-102	-0-	5757	2			Y	-0-					11
06	5790	X	5384	-0-	-406	-0-	5384	2			Y	-0-					11

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

01	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	73	1	3151	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	74	1	3029	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3061	-0-	-119	-0-	72	1	2989	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	4154	X	3943	-0-	-211	-0-	746	1	3164	2	N	30			105
							33	9							
02	3770	X	3185	-0-	-585	-0-	807	1	2361	2	N	15			120
							17	9							
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	617	1	3593	2	N	7			127
							8	9							
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	568	1	3453	2	N	-0-			127
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	551	1	3607	2	N	-0-			127
06	3810	X	3733	-0-	-77	-0-	524	1	3207	2	N	2			129
							2	9							

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

01	3565	X	3313	-0-	-252	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
02	3335	X	3056	-0-	-279	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
03	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	3278	2			N	-0-			-0-
04	3450	X	3190	-0-	-260	-0-	77	1	3113	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	81	1	3263	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	3079	-0-	-131	-0-	76	1	3003	2	N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	457	1	4417	2	N	-0-			-0-
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	437	1	4255	2	N	-0-			-0-
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	450	1	3933	2	N	-0-			-0-
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	412	1	3336	2	N	-0-			-0-
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	423	1	3365	2	N	-0-			-0-
*06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	426	1	4046	2	N	-0-			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	225	1	3752	2	N	-0-			-0-
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	224	1	3514	2	N	-0-			-0-
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	254	1	3542	2	N	-0-			-0-
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	246	1	3587	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	3493	-0-	-289	-0-	256	1	3237	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3182	-0-	-478	-0-	241	1	2941	2	N	-0-			-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	1	2	2	N	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					65
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					65
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					65
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					65
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					65
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					65

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
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	332 2	1 9	2828	2	N	2					9
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	308 1	1 9	2618	2	N	1					10
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	569	1	2677	2	N	-0-	3	1			7
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	551	1	2617	2	N	-0-					7
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	569	1	2721	2	N	-0-					7
*06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	551	1	2535	2	N	-0-					7

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
01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	270	1	7185	2	N	-0-					-0-
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	266	1	6503	2	N	-0-					-0-
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	301	1	6858	2	N	-0-					-0-
04	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	243	1	6594	2	N	-0-					-0-
05	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	273	1	6437	2	N	-0-					-0-
*06	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	275	1	6230	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
01	14B2 EXT		4581	-0-	4581	12578	113	1	4468	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4256	-0-	4256	16834	88	1	4168	2	N	-0-					-0-
03	21316	X	4482	-0-	-16834	-0-	98	1	4384	2	N	-0-					-0-
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	94	1	4324	2	N	-0-					-0-
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	97	1	4450	2	N	-0-					-0-
*06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	98	1	4306	2	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	5394	X	3749	-0-	-1645	-0-	3749	2			N	-0-			-0-
02	4959	X	3752	-0-	-1207	-0-	3752	2			N	-0-			-0-
03	4805	X	3779	-0-	-1026	-0-	3779	2			N	-0-			-0-
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	46	1	4527	2	N	-0-			-0-
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	151	1	5183	2	N	-0-			-0-
*06	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	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
01	3100	N	2467	-0-	-633	6054	2467	2			Y	-0-			11
02	2900	N	2335	-0-	-565	5489	2335	2			Y	-0-			11
03	3100	N	2469	-0-	-631	4858	2469	2			Y	-0-			11
04	3000	N	2459	-0-	-541	4317	2459	2			Y	-0-			11
05	3100	N	2513	-0-	-587	3730	2513	2			Y	-0-			11
*06	3000	N	2238	-0-	-762	2968	2238	2			Y	-0-			11

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
01	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-			28
02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			Y	-0-			28
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			Y	-0-			28
04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			Y	-0-			28
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			Y	-0-			28
*06	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-			28

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
01	4960	X	4032	-0-	-928	-0-	4032	2			Y	-0-			28
02	4060	X	3800	-0-	-260	-0-	3800	2			Y	-0-			28
03	4154	X	3552	-0-	-602	-0-	3552	2			Y	-0-			28
04	3930	X	3854	-0-	-76	-0-	3854	2			Y	-0-			28
05	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	3850	2			Y	-0-			28
*06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-			28

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
01	4805	X	4557	-0-	-248	-0-	4557	2			Y	-0-			15
02	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	4248	2			Y	-0-			15
03	4681	X	4558	-0-	-123	-0-	4558	2			Y	-0-			15
04	4470	X	4373	-0-	-97	-0-	4373	2			Y	-0-			15
05	4619	X	4476	-0-	-143	-0-	4476	2			Y	-0-			15
06	4380	X	4227	-0-	-153	-0-	4227	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
01	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	565	1	7155	2	N	-0-			-0-
02	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	529	1	6519	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	6973	-0-	-33	-0-	565	1	6408	2	N	-0-			-0-
04	6780	X	6492	-0-	-288	-0-	150	1	6342	2	N	-0-			-0-
05	7006	X	6885	-0-	-121	-0-	867	1	6018	2	N	-0-			-0-
*06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	847	1	6108	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
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
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	402	2	N	-0-			-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	N	-0-			-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	N	-0-			-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	514	2	N	-0-			-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	532	2	N	-0-			-0-
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	500	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-			-0-
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-			-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-			-0-
04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-			-0-
05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-			-0-
*06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-			-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

01	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	423	1	9376	2	N	-0-			-0-
02	9628	X	9364	-0-	-264	-0-	784	1	8580	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	9700	-0-	-592	-0-	832	1	8868	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	9188	-0-	-772	-0-	804	1	8384	2	N	-0-			-0-
05	10013	X	9572	-0-	-441	-0-	852	1	8720	2	N	-0-			-0-
06	9690	X	9029	-0-	-661	-0-	862	1	8167	2	N	-0-			-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

01	6634	X	5547	-0-	-1087	-0-	860	1	4687	2	Y	-0-			-0-
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	798	1	5614	2	Y	-0-			-0-
03	6634	X	6415	-0-	-219	-0-	825	1	5590	2	Y	-0-			-0-
04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	814	1	5666	2	Y	-0-			-0-
05	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	620	1	6838	2	Y	-0-			-0-
*06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	86	1	6556	2	Y	-0-			-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-			-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-			-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

01	6696	X	5813	-0-	-883	-0-	5813	2			N	-0-			-0-
02	6032	X	5227	-0-	-805	-0-	5227	2			N	-0-			-0-
03	6138	X	5615	-0-	-523	-0-	5615	2			N	-0-			-0-
04	5670	X	5657	-0-	-13	-0-	5657	2			N	-0-			-0-
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-			-0-
06	5640	X	5591	-0-	-49	-0-	5591	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	747	1	6843	2	Y	-0-					-0-
02	6815	X	6623	-0-	-192	-0-	703	1	5920	2	Y	-0-					-0-
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	751	1	6674	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6885	-0-	-165	-0-	684	1	6201	2	Y	-0-					-0-
05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	751	1	7002	2	Y	-0-					-0-
*06	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	712	1	6636	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3797	-0-	-450	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3092	-0-	-881	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	1595	-0-	-2652	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3706	-0-	-138	-0-	260	1	3446	2	Y	-0-					3
02	3625	X	3480	-0-	-145	-0-	256	1	3224	2	Y	-0-					3
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	274	1	3722	2	Y	-0-					3
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	265	1	3552	2	Y	-0-					3
05	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	274	1	3416	2	Y	-0-					3
*06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	265	1	3185	2	Y	-0-					3

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3164	-0-	-990	-0-	131	1	3033	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3077	-0-	-809	-0-	340	1	2737	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	2989	-0-	-1165	-0-	357	1	2632	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2863	-0-	-857	-0-	338	1	2525	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2929	-0-	-729	-0-	352	1	2577	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2931	-0-	-249	-0-	332	1	2599	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 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
01	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	194	1	4376	2	N	-0-					-0-
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	177	1	4046	2	N	-0-					-0-
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	181	1	4063	2	N	-0-					-0-
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	166	1	4180	2	N	-0-					-0-
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	181	1	4336	2	N	-0-					-0-
*06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	169	1	4122	2	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 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
01	3596	X	3410	-0-	-186	-0-	269	1	3141	2	Y	-0-					-0-
02	3364	X	3328	-0-	-36	-0-	236	1	3092	2	Y	-0-					-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	254	1	3437	2	Y	-0-					-0-
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	253	1	3445	2	Y	-0-					-0-
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	248	1	3509	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2888	-0-	-412	-0-	219	1	2669	2	Y	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 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
01	11873	X	11147	-0-	-726	-0-	11099	2	48	9	Y	44					72
02	11107	X	10000	-0-	-1107	-0-	9998	2	2	9	Y	2					74
03	11873	X	11094	-0-	-779	-0-	11027	2	67	9	Y	61					135
04	11490	X	10465	-0-	-1025	-0-	10440	2	25	9	Y	23	147	1			11
05	11625	X	10670	-0-	-955	-0-	10622	2	48	9	Y	44					55
06	10800	X	10328	-0-	-472	-0-	10321	2	7	9	Y	6					61

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 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
01	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	99	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3691	-0-	-253	-0-	69	1	3622	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3985	-0-	-231	-0-	76	1	3909	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3861	-0-	-219	-0-	75	1	3786	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3957	-0-	-135	-0-	78	1	3879	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3808	-0-	-2	-0-	75	1	3733	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5286	-0-	-387	-0-	254	1	5032	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	4910	-0-	-397	-0-	239	1	4671	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5125	-0-	-548	-0-	268	1	4857	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5121	-0-	-369	-0-	263	1	4858	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5233	-0-	-130	-0-	282	1	4951	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	5080	-0-	-50	-0-	270	1	4810	2	N	-0-					-0-

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
01	6603	X	5710	-0-	-893	-0-	189	1	5521	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	4684	-0-	-1348	-0-	192	1	4492	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	4752	-0-	-1696	-0-	223	1	4529	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4497	-0-	-1353	-0-	210	1	4287	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	4738	-0-	-966	-0-	231	1	4507	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4510	-0-	-1010	-0-	223	1	4287	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
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	160	1	5270	2	N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	146	1	4325	2	N	-0-					-0-
03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	194	1	5894	2	N	-0-					-0-
04	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	195	1	5801	2	N	-0-					-0-
05	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	204	1	5732	2	N	-0-					-0-
*06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	173	1	5363	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
01	7902	X	4842	-0-	-3060	-0-	434	1	4408	2	N	-0-					-0-
02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	404	1	4846	2	N	-0-					-0-
03	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	395	1	5202	2	N	-0-					-0-
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	382	1	4457	2	N	-0-					-0-
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	388	1	4248	2	N	-0-					-0-
*06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	383	1	4648	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	336	1	2583	2	N	-0-					-0-
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	392	1	2718	2	N	-0-					-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	445	1	3017	2	N	-0-					-0-
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	425	1	2728	2	N	-0-					-0-
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	445	1	2364	2	N	-0-					-0-
*06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	415	1	2170	2	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
01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	162	1	5309	2	N	-0-					-0-
02	5510	X	4925	-0-	-585	-0-	143	1	4782	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5120	-0-	-770	-0-	151	1	4969	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4887	-0-	-813	-0-	147	1	4740	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4765	-0-	-691	-0-	149	1	4616	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4238	-0-	-1042	-0-	135	1	4103	2	N	-0-					-0-

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
01	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	6134	-0-	-14	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6241	-0-	-331	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5957	-0-	-403	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6418	-0-	-154	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
*06	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	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
01	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					32
02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					32
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					32
04	4770	X	4364	-0-	-406	-0-	4364	2			N	-0-					32
05	4929	X	4389	-0-	-540	-0-	4371	2	18	9	N	16					48
06	4770	X	4580	-0-	-190	-0-	4561	2	19	9	N	17					65

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
01	4898	X	3524	-0-	-1374	-0-	3524	2			Y	-0-					10
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			Y	-0-					10
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-					10
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			Y	-0-					10
05	4960	X	4627	-0-	-333	-0-	4627	2			Y	-0-					10
06	5100	X	4554	-0-	-546	-0-	4554	2			Y	-0-					10

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
01	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	3340	2			N	-0-					18
02	3480	X	2880	-0-	-600	-0-	2880	2			N	-0-					18
03	3565	X	3145	-0-	-420	-0-	3071	2	74	9	N	67					85
04	3420	X	3246	-0-	-174	-0-	3246	2			N	-0-					85
05	3534	X	3401	-0-	-133	-0-	3401	2			N	-0-					85
*06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					85

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
01	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1253	-0-	-81	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	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
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					58
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					58
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3315	2	116	9	N	105					163
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					163
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					163
*06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3308	2	69	9	N	63	178	1			48

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
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	489	1	5046	2	Y	2	66	1			134
							2	9									
02	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	446	1	4506	2	Y	-0-					134
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	483	1	4969	2	Y	33					167
							36	9									
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	383	1	4271	2	Y	-0-					167
05	3565	X	2271	-0-	-1294	-0-	280	1	1991	2	Y	-0-					167
06	4770	X	3212	-0-	-1558	-0-	216	1	2979	2	Y	15					182
							17	9									

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
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
02	4553	X	-0-	-0-	-4553	-0-					N	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					33
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					33
03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					33
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					33
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					33
*06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					33

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	489	1	4417	2	N	11					120
							12	9									
02	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	393	1	4883	2	N	-0-					120
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	415	1	7041	2	N	5					125
							6	9									
04	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	274	1	5602	2	N	14					139
							15	9									
05	4619	X	287	-0-	-4332	-0-	287	1			N	-0-					139
06	4470	X	407	-0-	-4063	-0-	407	1			N	-0-					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	586	1	8232	2	N	-0-					77
02	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	591	1	7424	2	N	-0-					77
03	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	632	1	7710	2	N	-0-					77
04	7650	X	5331	-0-	-2319	-0-	687	1	4644	2	N	-0-					77
05	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	720	1	8155	2	N	-0-					77
*06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	642	1	7676	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
01	3917	X	3484	-0-	-433	-0-	7	1	3471	2	N	5					277
							6	9									
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	6	1	3058	2	N	-0-					277
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	7	1	3490	2	N	78	182	1			173
							86	9									
04	2820	X	2704	-0-	-116	-0-	6	1	2698	2	N	-0-					173
05	2914	X	2888	-0-	-26	-0-	7	1	2881	2	N	-0-					173
*06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	6	1	2972	2	N	-0-					173

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
01	3689	X	2918	-0-	-771	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3018	-0-	-955	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3242	-0-	-1005	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3338	-0-	-772	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3142	-0-	-547	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1949	-0-	-1171	-0-	1949	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
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
04	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	41	1	5070	2	N	-0-					-0-
05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	45	1	4988	2	N	-0-					-0-
*06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	43	1	4610	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
01	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			Y	-0-					38
02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			Y	-0-					38
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			Y	-0-					38
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			Y	-0-					38
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			Y	-0-					38
*06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			Y	-0-					38

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 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
01	5022	X	4828	-0-	-194	-0-	4828	2			N	-0-					125
02	4785	X	3611	-0-	-1174	-0-	3611	2			N	-0-					125
03	5642	X	4625	-0-	-1017	-0-	4625	2			N	-0-					125
04	5460	X	3795	-0-	-1665	-0-	3795	2			N	-0-					125
05	5642	X	4660	-0-	-982	-0-	4660	2			N	-0-					125
06	4680	X	3941	-0-	-739	-0-	3941	2			N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2958	X	2887	-0-	-71	-0-	2887	2			Y	-0-					93
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			Y	-0-					93
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					93
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-					93
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					93
*06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			Y	-0-					93

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					16
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					16
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					16
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					16
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					16
06	3240	X	3188	-0-	-52	-0-	3188	2			Y	-0-					16

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

01	6510	X	4946	-0-	-1564	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	4575	-0-	-1515	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	3515	-0-	-2995	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	3079	-0-	-3161	-0-	53	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	52	1	6184	2	N	-0-					-0-
*06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	50	1	5835	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

01	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	290	1	8985	2	N	-0-					-0-
02	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	276	1	8306	2	N	-0-					-0-
03	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	283	1	8622	2	N	-0-					-0-
04	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	272	1	8167	2	N	-0-					-0-
05	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	283	1	8511	2	N	-0-					-0-
*06	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	267	1	8096	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

01	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6962	-0-	-926	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7386	-0-	-1046	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	5486	-0-	-2674	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	5724	-0-	-2646	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7032	-0-	-648	-0-	7032	2			N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	835	1	7233	2	N	-0-					-0-
02	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	749	1	6240	2	N	-0-					-0-
03	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	886	1	6235	2	N	-0-					-0-
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	511	1	2757	2	N	-0-					-0-
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	537	1	2699	2	N	-0-					-0-
*06	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	1128	1	7569	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 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
01	9455	X	8944	-0-	-511	-0-	280	1	8664	2	N	-0-					-0-
02	8845	X	8180	-0-	-665	-0-	263	1	7917	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8648	-0-	-807	-0-	275	1	8373	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8256	-0-	-804	-0-	266	1	7990	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8405	-0-	-678	-0-	270	1	8135	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	8108	-0-	-562	-0-	259	1	7849	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 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
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	732	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	611	1	1775	2	N	-0-					-0-
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	568	1	1930	2	N	-0-					-0-
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	575	1	1805	2	N	-0-					-0-
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	581	1	1718	2	N	-0-					-0-
*06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	426	1	1564	2	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 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
01	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	3977	2			Y	-0-					122
02	3915	X	3519	-0-	-396	-0-	3519	2			Y	-0-					122
03	4185	X	3781	-0-	-404	-0-	3781	2			Y	-0-					122
04	3990	X	3543	-0-	-447	-0-	3543	2			Y	-0-					122
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					122
06	3840	X	3834	-0-	-6	-0-	3834	2			Y	-0-					122

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 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
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
*06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-

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
01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	148	1	5969	2	N	-0-					-0-
02	5800	X	5468	-0-	-332	-0-	101	1	5367	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5779	-0-	-483	-0-	104	1	5675	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5726	-0-	-334	-0-	103	1	5623	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5764	-0-	-498	-0-	110	1	5654	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5584	-0-	-326	-0-	109	1	5475	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	50					85
02	T. A.		1	-0-	1	38	1	2			Y	-0-					85
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					85
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	60					145
05	T. A.		13	-0-	13	51	2	2	11	9	Y	10					155
*06	51	N	-0-	-0-	-51	-0-					Y	51	188	1			18

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
01	8060	X	7249	-0-	-811	-0-	505	1	6744	2	Y	-0-					22
02	7482	X	6167	-0-	-1315	-0-	478	1	5689	2	Y	-0-					22
03	7998	X	6817	-0-	-1181	-0-	526	1	6291	2	Y	-0-					22
04	7320	X	5816	-0-	-1504	-0-	325	1	5491	2	Y	-0-					22
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	350	1	7178	2	Y	-0-					22
*06	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	377	1	6969	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	7843	X	7162	-0-	-681	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	6544	-0-	-793	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6990	-0-	-512	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6942	-0-	-48	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
05	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6744	-0-	-186	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

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
01	2387	N	1903	-0-	-484	-0-	1903	2			N	-0-					50
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					50
03	2666	N	2257	-0-	-409	-0-	2257	2			N	-0-					50
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2523	2	77	9	N	70					120
05	2604	N	2537	-0-	-67	-0-	2537	2			N	-0-					120
*06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					120

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
01	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					28
02	7598	X	6378	-0-	-1220	-0-	6378	2			N	-0-					28
03	8122	X	6789	-0-	-1333	-0-	6789	2			N	-0-					28
04	7860	X	6243	-0-	-1617	-0-	6243	2			N	-0-					28
05	7564	X	6003	-0-	-1561	-0-	6003	2			N	-0-					28
06	7320	X	5450	-0-	-1870	-0-	5450	2			N	-0-					28

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					36
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	558	1	5097	2	N	-0-					36
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	597	1	5432	2	N	-0-					36
04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	578	1	5234	2	N	-0-					36
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	597	1	5315	2	N	-0-					36
*06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	578	1	5102	2	N	-0-					36

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
01	5859	X	5730	-0-	-129	-0-	474	1	5252	2	Y	4	7	1			12
							4	9									
02	5452	X	5325	-0-	-127	-0-	447	1	4874	2	Y	4	7	1			9
							4	9									
03	5704	X	5689	-0-	-15	-0-	501	1	5188	2	Y	-0-					9
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	477	1	5089	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
05	5735	X	5680	-0-	-55	-0-	486	1	5193	2	Y	1					8
							1	9									
*06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	467	1	4948	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	96	1	2980	2	N	-0-			-0-
02	2842	X	2824	-0-	-18	-0-	91	1	2733	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2948	-0-	-183	-0-	94	1	2854	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	2922	-0-	-108	-0-	94	1	2828	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	95	1	2847	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	88	1	2672	2	N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

01	1550	X	541	-0-	-1009	-0-	541	2			N	-0-			17
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	70	1	4069	2	N	-0-			17
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	549	1	5215	2	N	-0-			17
04	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	531	1	4765	2	N	-0-			17
05	4433	X	3949	-0-	-484	-0-	549	1	3400	2	N	-0-			17
06	4290	X	2740	-0-	-1550	-0-	506	1	2234	2	N	-0-			17

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		95	-0-	95	95	95	1			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		232	-0-	232	327	232	1			Y	-0-			-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

01	5890	X	5125	-0-	-765	-0-	567	1	4558	2	N	-0-			-0-
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	536	1	4346	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	5152	-0-	-118	-0-	565	1	4587	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	4774	-0-	-326	-0-	535	1	4239	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	4919	-0-	-351	-0-	547	1	4372	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4716	-0-	-324	-0-	499	1	4217	2	N	-0-			-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1084	1	187	2	Y	-0-			-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	951	1	26	2	Y	-0-			-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	1			Y	-0-			-0-
04	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1058	1	95	2	Y	-0-			-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	1			Y	-0-			-0-
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	828	1	517	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
01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	114	1	3597	2	N	1	14	1			9
							1	9									
02	3248	X	3083	-0-	-165	-0-	93	1	2990	2	N	-0-					9
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	116	1	3848	2	N	-0-					9
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	114	1	3751	2	N	-0-					9
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	116	1	3702	2	N	-0-					9
*06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	110	1	3595	2	N	-0-					9

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

01	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
02	10121	X	-0-	-0-	-10121	-0-					N	-0-					-0-
03	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	10726	X	9941	-0-	-785	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	8485	-0-	-1549	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
03	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8710	-0-	-920	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8973	-0-	-978	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9154	-0-	-476	-0-	9154	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

01	7750	X	7460	-0-	-290	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6924	-0-	-326	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7392	-0-	-296	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
04	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6702	-0-	-769	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5385	-0-	-1845	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	547	1	4202	2	N	74	75	1			49
							81	9									
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	511	1	3769	2	N	-0-					49
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	533	1	3957	2	N	-0-					49
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	513	1	3857	2	N	-0-					49
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	526	1	3919	2	N	50					99
							55	9									
06	4200	X	4106	-0-	-94	-0-	477	1	3629	2	N	-0-	74	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 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
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	539	1	3923	2	Y	-0-			-0-
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	505	1	3735	2	Y	-0-			-0-
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	539	1	3727	2	Y	-0-			-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	522	1	3337	2	Y	-0-			-0-
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	636	1	3451	2	Y	-0-			-0-
*06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	619	1	3346	2	Y	-0-			-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

01	3782	X	3501	-0-	-281	-0-	3501	2			Y	-0-			15
02	3538	X	3244	-0-	-294	-0-	3244	2			Y	-0-			15
03	3658	X	3441	-0-	-217	-0-	3441	2			Y	-0-			15
04	3450	X	3364	-0-	-86	-0-	3364	2			Y	-0-			15
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			Y	-0-			15
*06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-			15

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

01	9765	X	1162	-0-	-8603	-0-	731	1	431	2	N	-0-			-0-
02	9135	X	3605	-0-	-5530	-0-	244	1	3361	2	N	-0-			-0-
03	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	1079	1	10072	2	N	-0-			-0-
04	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	1044	1	9901	2	N	-0-			-0-
05	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	1064	1	9168	2	N	-0-			-0-
*06	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	1009	1	7929	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	367	1	4622	2	N	-0-			-0-
02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	331	1	3842	2	N	-0-			-0-
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	334	1	3972	2	N	-0-			-0-
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	320	1	3602	2	N	-0-			-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	335	1	2798	2	N	-0-			-0-
*06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	359	1	2844	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	442	1	6407	2	Y	-0-			-0-
02	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	425	1	5998	2	Y	-0-			-0-
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	468	1	6319	2	Y	-0-			-0-
04	6510	X	5889	-0-	-621	-0-	388	1	5501	2	Y	-0-			-0-
05	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	512	1	6477	2	Y	-0-			-0-
06	6630	X	6621	-0-	-9	-0-	383	1	6238	2	Y	-0-			-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-			-0-
02	8497	X	7771	-0-	-726	-0-	7771	2			N	-0-			-0-
03	9331	X	8959	-0-	-372	-0-	8959	2			N	-0-			-0-
04	9030	X	5530	-0-	-3500	-0-	5530	2			N	-0-			-0-
05	9331	X	719	-0-	-8612	-0-	719	2			N	-0-			-0-
06	8790	X	3	-0-	-8787	-0-	3	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	6603	X	6555	-0-	-48	-0-	6555	2			Y	-0-					98
02	6177	X	6038	-0-	-139	-0-	6038	2			Y	-0-					98
03	6634	X	6586	-0-	-48	-0-	6398	2	188	9	Y	171	182	1			87
04	6420	X	6224	-0-	-196	-0-	6224	2			Y	-0-					87
05	6634	X	6419	-0-	-215	-0-	6419	2			Y	-0-					87
06	6330	X	6139	-0-	-191	-0-	6139	2			Y	-0-					87

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
01	8277	X	8073	-0-	-204	-0-	8073	2			Y	-0-					5
02	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			Y	-0-					5
03	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			Y	-0-					5
04	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			Y	-0-					5
05	8277	X	8004	-0-	-273	-0-	8004	2			Y	-0-					5
06	8010	X	7484	-0-	-526	-0-	7484	2			Y	-0-					5

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
01	3410	X	2762	-0-	-648	-0-	2762	2			Y	-0-					4
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-					4
03	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2763	2			Y	-0-					4
04	2820	X	2636	-0-	-184	-0-	2636	2			Y	-0-					4
05	3410	X	2795	-0-	-615	-0-	2795	2			Y	-0-					4
*06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					4

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			Y	-0-					4
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			Y	-0-					4
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			Y	-0-					4
04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			Y	-0-					4
05	4650	X	3982	-0-	-668	-0-	3982	2			Y	-0-					4
*06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					4

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 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
01	5208	X	5098	-0-	-110	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4738	-0-	-134	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5018	-0-	-314	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4901	-0-	-259	-0-	43	1	4858	2	N	-0-					-0-
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	51	1	5988	2	N	-0-					-0-
*06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	55	1	7679	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 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
01	4557	X	3062	-0-	-1495	-0-	177	1	2885	2	Y	-0-					-0-
02	4263	X	2725	-0-	-1538	-0-	256	1	2469	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	1817	-0-	-1841	-0-	427	1	1390	2	Y	-0-					-0-
04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	448	1	4642	2	Y	-0-					-0-
05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	447	1	4628	2	Y	-0-					-0-
*06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	454	1	4432	2	Y	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

01	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3704	-0-	-298	-0-	37	1	3667	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3870	-0-	-532	-0-	38	1	3832	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3810	-0-	-450	-0-	37	1	3773	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3622	-0-	-780	-0-	39	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3389	-0-	-511	-0-	37	1	3352	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	71	1	1955	2	N	3					53
							3	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	66	1	1840	2	N	-0-					53
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	71	1	1950	2	N	-0-					53
04	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	66	1	1608	2	N	-0-					53
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	71	1	1884	2	N	-0-					53
*06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	66	1	1851	2	N	-0-					53

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

01	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	92	1	5003	2	N	-0-					35
02	4901	X	4665	-0-	-236	-0-	87	1	4578	2	N	-0-					35
03	5239	X	5095	-0-	-144	-0-	94	1	5001	2	N	-0-					35
04	4950	X	4898	-0-	-52	-0-	56	1	4842	2	N	-0-					35
05	5115	X	5096	-0-	-19	-0-	57	1	5039	2	N	-0-					35
06	4920	X	4287	-0-	-633	-0-	52	1	4235	2	N	-0-					35

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 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
01	5177	X	4349	-0-	-828	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
02	4843	X	4365	-0-	-478	-0-	43	1	4322	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4987	-0-	-159	-0-	48	1	4939	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4667	-0-	-283	-0-	46	1	4621	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4888	-0-	-227	-0-	51	1	4837	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4438	-0-	-92	-0-	47	1	4391	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	758	1	4645	2	N	-0-			-0-
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	833	1	3990	2	N	-0-			-0-
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	886	1	4418	2	N	-0-			-0-
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	834	1	3608	2	N	-0-			-0-
05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	799	1	4261	2	N	-0-			-0-
*06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	735	1	4083	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	98	1	3671	2	N	-0-			-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	69	1	3601	2	N	-0-			-0-
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	77	1	4043	2	N	-0-			-0-
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	76	1	3965	2	N	-0-			-0-
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	80	1	4030	2	N	-0-			-0-
*06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	78	1	3797	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

01	4185	X	3082	-0-	-1103	-0-	149	1	2931	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3857	X	3142	-0-	-715	-0-	305	1	2830	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
03	3627	X	3293	-0-	-334	-0-	342	1	2949	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	3510	X	2968	-0-	-542	-0-	331	1	2635	2	Y	2					3
							2	9									
05	3348	X	3071	-0-	-277	-0-	342	1	2726	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	3090	X	2971	-0-	-119	-0-	331	1	2640	2	Y	-0-					3

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	1			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	57	-0-	57	60	57	1			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

01	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	169	1	2823	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2702	-0-	-285	-0-	180	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2676	-0-	-517	-0-	189	1	2487	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2646	-0-	-444	-0-	186	1	2460	2	N	-0-					-0-
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	186	1	4049	2	N	-0-					-0-
*06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	195	1	7671	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
*06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 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
01	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	112	1	2402	2	N	-0-					163
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	105	1	2525	2	N	-0-					163
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	112	1	2936	2	N	-0-					163
04	2610	X	2494	-0-	-116	-0-	105	1	2389	2	N	-0-					163
05	2790	X	2681	-0-	-109	-0-	112	1	2569	2	N	-0-					163
06	2700	X	2665	-0-	-35	-0-	104	1	2561	2	N	-0-					163

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
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	142	1	4986	2	N	-0-					2
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	99	1	5063	2	N	-0-					2
03	5084	X	4231	-0-	-853	-0-	95	1	4136	2	N	-0-					2
04	4920	X	4662	-0-	-258	-0-	79	1	4583	2	N	-0-					2
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	84	1	5220	2	N	-0-					2
*06	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	93	1	5009	2	N	-0-					2

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					21
02	T. A.		4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-					21
03	T. A.		4	-0-	4	11	4	2			Y	-0-					21
04	T. A.		1645	-0-	1645	1656	40	1	1605	2	Y	-0-					21
05	T. A.		2171	-0-	2171	3827	2171	2			Y	-0-					21
06	T. A.		1754	-0-	1754	5581	1754	2			Y	-0-					21

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
01	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	3739	2			Y	-0-					2
02	3625	X	3541	-0-	-84	-0-	3541	2			Y	-0-					2
03	3844	X	3731	-0-	-113	-0-	3731	2			Y	-0-					2
04	3690	X	2959	-0-	-731	-0-	2959	2			Y	-0-					2
05	3813	X	2481	-0-	-1332	-0-	2481	2			Y	-0-					2
06	3630	X	2763	-0-	-867	-0-	2763	2			Y	-0-					2

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
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	532	1	388	2	N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	631	1	718	2	N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					-0-
04	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	1			N	-0-					-0-
05	899	N	606	-0-	-293	-0-	606	1			N	-0-					-0-
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			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
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	102	1	3145	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2970	-0-	-17	-0-	96	1	2874	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	101	1	3072	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	98	1	2958	2	N	-0-					-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	110	1	3319	2	N	-0-					-0-
*06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	102	1	3091	2	N	-0-					-0-

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
01	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	1211	1	8795	2	N	-0-					-0-
02	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	1279	1	7003	2	N	-0-					-0-
03	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	1434	1	7092	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	1373	1	6367	2	N	-0-					-0-
05	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1401	1	7905	2	N	-0-					-0-
*06	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	1351	1	7219	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					45
02	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					45
03	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2199	2			Y	-0-					45
04	2250	N	1949	-0-	-301	-0-	1949	2			Y	-0-					45
05	2325	N	1561	-0-	-764	-0-	1561	2			Y	-0-					45
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					45

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	849	1	2985	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	854	1	2075	2	N	-0-					-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	936	1	2387	2	N	-0-					-0-
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	868	1	2094	2	N	-0-					-0-
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	966	1	2375	2	N	-0-					-0-
*06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	925	1	1986	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	285	1	3415	2	Y	-0-					-0-
02	3683	X	3220	-0-	-463	-0-	274	1	2946	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3452	-0-	-485	-0-	304	1	3148	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3329	-0-	-481	-0-	288	1	3041	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	314	1	3438	2	Y	-0-					-0-
*06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	303	1	3553	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

01	6479	X	6406	-0-	-73	-0-	169	1	6237	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	6059	-0-	-2	-0-	117	1	5942	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6415	-0-	-64	-0-	124	1	6291	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	6230	-0-	-40	-0-	122	1	6108	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6386	-0-	-93	-0-	126	1	6260	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6196	-0-	-74	-0-	120	1	6076	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

01	3875	X	9	-0-	-3866	-0-	9	1			Y	-0-					10
02	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					Y	-0-					10
03	2852	X	2	-0-	-2850	-0-	2	2			Y	-0-					10
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					10
05	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					10
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	305	1	6277	2	Y	-0-					96
02	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	299	1	5511	2	Y	-0-					96
03	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	344	1	6244	2	Y	-0-					96
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	317	1	5997	2	Y	-0-					96
05	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	341	1	6218	2	Y	-0-					96
*06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	329	1	6229	2	Y	-0-					96

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
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					1
02	3944	X	3026	-0-	-918	-0-	3026	2			Y	-0-					1
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			Y	-0-					1
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	200	1	4405	2	Y	-0-					1
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	198	1	4719	2	Y	-0-					1
*06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	171	1	4198	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
01	5332	X	4950	-0-	-382	-0-	343 19	1 9	4588	2	Y	17	15	1			10
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	326 11	1 9	4550	2	Y	10					20
03	5022	X	4439	-0-	-583	-0-	334	1	4105	2	Y	-0-					20
04	4830	X	3720	-0-	-1110	-0-	303	1	3417	2	Y	-0-					20
05	5239	X	4252	-0-	-987	-0-	311	1	3941	2	Y	-0-					20
06	4500	X	3552	-0-	-948	-0-	255	1	3297	2	Y	-0-					20

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
01	1705	N	1322	-0-	-383	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1294	-0-	-272	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1063	-0-	-227	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	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
01	9238	X	8986	-0-	-252	-0-	8986	2			Y	-0-					99
02	8526	X	8491	-0-	-35	-0-	8491	2			Y	-0-					99
03	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			Y	-0-					99
04	8700	X	8673	-0-	-27	-0-	8673	2			Y	-0-					99
05	9083	X	8859	-0-	-224	-0-	8859	2			Y	-0-					99
06	8760	X	8607	-0-	-153	-0-	8607	2			Y	-0-					99

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 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
01	6975	X	6279	-0-	-696	-0-	316	1	5963	2	N	-0-			-0-
02	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	347	1	6313	2	N	-0-			-0-
03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	339	1	5905	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	5879	-0-	-211	-0-	308	1	5571	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	5518	-0-	-1612	-0-	332	1	5186	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	5553	-0-	-1347	-0-	314	1	5239	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	10602	X	10468	-0-	-134	-0-	10468	2			Y	-0-			30
02	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			Y	-0-			30
03	10602	X	10276	-0-	-326	-0-	10276	2			Y	-0-			30
04	10260	X	9946	-0-	-314	-0-	9946	2			Y	-0-			30
05	10602	X	10298	-0-	-304	-0-	10298	2			Y	-0-			30
06	10050	X	9769	-0-	-281	-0-	9769	2			Y	-0-			30

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

01	7564	X	5720	-0-	-1844	-0-	5720	2			Y	-0-			-0-
02	7076	X	5871	-0-	-1205	-0-	5871	2			Y	-0-			-0-
03	7564	X	6264	-0-	-1300	-0-	6264	2			Y	-0-			-0-
04	6720	X	6064	-0-	-656	-0-	6064	2			Y	-0-			-0-
05	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			Y	-0-			-0-
*06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			Y	-0-			-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 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
01	7223	X	7086	-0-	-137	-0-	508	1	6578	2	N	-0-					53
02	6757	X	6366	-0-	-391	-0-	485	1	5881	2	N	-0-					53
03	7192	X	6965	-0-	-227	-0-	522	1	6443	2	N	-0-					53
04	6870	X	6754	-0-	-116	-0-	358	1	6396	2	N	-0-					53
05	7099	X	6793	-0-	-306	-0-	350	1	6443	2	N	-0-					53
06	6870	X	6537	-0-	-333	-0-	331	1	6206	2	N	-0-					53

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

01	7113	X	-0-	-0-	-7113	-0-					N	-0-					-0-
02	2842	X	-0-	-0-	-2842	-0-					N	-0-					-0-
03	490	X	-0-	-0-	-490	-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	751	-0-	751	751	75	1	676	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

01	4340	X	4067	-0-	-273	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3906	-0-	-154	-0-	38	1	3868	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	41	1	4082	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3890	-0-	-130	-0-	39	1	3851	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3766	-0-	-419	-0-	41	1	3725	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3642	-0-	-408	-0-	40	1	3602	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	394	1	3907	2	Y	1	50	1			33
							1	9									
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	365	1	3782	2	Y	-0-					33
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	400	1	3715	2	Y	25					58
							28	9									
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	317	1	3111	2	Y	-0-					58
05	3255	X	2908	-0-	-347	-0-	280	1	2628	2	Y	-0-					58
06	3750	X	2584	-0-	-1166	-0-	294	1	2280	2	Y	9					67
							10	9									

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

01	6262	X	6211	-0-	-51	-0-	205	1	6006	2	N	-0-					-0-
02	5858	X	5556	-0-	-302	-0-	184	1	5372	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5880	-0-	-382	-0-	209	1	5671	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5527	-0-	-473	-0-	198	1	5329	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5571	-0-	-629	-0-	182	1	5389	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5558	-0-	-442	-0-	179	1	5379	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

01	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
02	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7849	-0-	-118	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7705	-0-	-5	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7890	-0-	-77	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7606	-0-	-74	-0-	7606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	5673	X	5061	-0-	-612	-0-	128	1	4933	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4842	-0-	-262	-0-	91	1	4751	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5206	-0-	-250	-0-	102	1	5104	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4814	-0-	-466	-0-	101	1	4713	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4934	-0-	-491	-0-	102	1	4832	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4703	-0-	-307	-0-	94	1	4609	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	539	1	3894	2	Y	-0-					-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	505	1	2978	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	2436	-0-	-1253	-0-	539	1	1897	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2671	-0-	-899	-0-	522	1	2149	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	2848	-0-	-841	-0-	437	1	2411	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2620	-0-	-950	-0-	425	1	2195	2	Y	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

01	7874	X	7064	-0-	-810	-0-	7064	2			Y	-0-					54
02	7366	X	6649	-0-	-717	-0-	6649	2			Y	-0-					54
03	7347	X	7070	-0-	-277	-0-	7070	2			Y	-0-					54
04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6899	2	11	9	Y	10					64
05	7099	X	6993	-0-	-106	-0-	6993	2			Y	-0-					64
06	6870	X	6528	-0-	-342	-0-	6525	2	3	9	Y	3					67

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	8556	X	7995	-0-	-561	-0-	7995	2			Y	-0-					54
02	8004	X	7320	-0-	-684	-0-	7320	2			Y	-0-					54
03	8556	X	7674	-0-	-882	-0-	7674	2			Y	-0-					54
04	8190	X	7303	-0-	-887	-0-	7292	2	11	9	Y	10					64
05	8463	X	7579	-0-	-884	-0-	7579	2			Y	-0-					64
06	7470	X	6914	-0-	-556	-0-	6911	2	3	9	Y	3					67

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
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	266	1	3154	2	Y	-0-					34
02	2900	X	2832	-0-	-68	-0-	270	1	2562	2	Y	-0-					34
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	280	1	2933	2	Y	-0-					34
04	3000	X	2978	-0-	-22	-0-	272	1	2706	2	Y	-0-					34
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	320	1	2923	2	Y	-0-					34
06	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	278	1	2769	2	Y	-0-					34

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
01	8618	X	8251	-0-	-367	-0-	8251	2			Y	-0-					26
02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			Y	-0-					26
03	8618	X	8542	-0-	-76	-0-	8542	2			Y	-0-					26
04	8340	X	8207	-0-	-133	-0-	8207	2			Y	-0-					26
05	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			Y	-0-					26
06	8250	X	8089	-0-	-161	-0-	8089	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 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
01	5952	X	1969	-0-	-3983	-0-	188	1	1781	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	4587	-0-	-981	-0-	190	1	4397	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5834	-0-	-118	-0-	401	1	5433	2	N	-0-					-0-
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	419	1	5325	2	N	-0-					-0-
05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	421	1	5552	2	N	-0-					-0-
*06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	412	1	5687	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2502	-0-	-2272	-0-	382	1	2098	2	N	20					139
							22	9									
02	4466	X	3821	-0-	-645	-0-	433	1	3367	2	N	19					158
							21	9									
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	456	1	4915	2	N	5					163
							6	9									
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	289	1	4391	2	N	41					204
							45	9									
05	4123	X	448	-0-	-3675	-0-	442	1	6	9	N	5	186	1			23
06	3960	X	3665	-0-	-295	-0-	1297	1	2368	2	N	-0-					23

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3242	-0-	-268	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 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
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	64	1	1974	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1882	-0-	-3	-0-	61	1	1821	2	N	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	64	1	1959	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	62	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	65	1	1949	2	N	-0-					-0-
*06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	61	1	1858	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 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
01	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	317	1	9406	2	N	-0-					-0-
02	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	303	1	8836	2	N	-0-					-0-
03	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	325	1	9507	2	N	-0-					-0-
04	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	313	1	9166	2	N	-0-					-0-
05	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	322	1	9388	2	N	-0-					-0-
*06	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	294	1	8658	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 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
01	6107	X	1914	-0-	-4193	-0-	843	1	1071	2	N	-0-					-0-
02	5858	X	5537	-0-	-321	-0-	1426	1	4111	2	N	-0-					-0-
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	1546	1	5238	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5999	-0-	-61	-0-	1535	1	4464	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6156	-0-	-106	-0-	721	1	5435	2	N	-0-					-0-
*06	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	690	1	5136	2	N	-0-					-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 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
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	204	1	4937	2	Y	-0-					53
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	191	1	4551	2	Y	-0-					53
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	204	1	4774	2	Y	-0-					53
04	4410	X	4080	-0-	-330	-0-	191	1	3889	2	Y	-0-					53
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	204	1	4416	2	Y	-0-					53
*06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	190	1	4283	2	Y	-0-					53

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 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
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					41
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					41
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					41
04	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-					41
05	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	2			N	-0-					41
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					41

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
01	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	419	1	5851	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	424	1	5637	2	N	-0-					-0-
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	454	1	5853	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5868	-0-	-192	-0-	439	1	5429	2	N	-0-					-0-
05	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	453	1	6483	2	N	-0-					-0-
*06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	432	1	5886	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
01	248	N	108	-0-	-140	-0-	95	1	13	2	N	-0-					-0-
02	203	N	24	-0-	-179	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-
03	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	67	1	46	2	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	69	1	101	2	N	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	68	1	8	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
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	2278	1	3025	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	404	-0-	-4468	-0-	192	1	212	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	47	-0-	-5161	-0-	47	1			N	-0-					-0-
04	5130	X	3789	-0-	-1341	-0-	2220	1	1569	2	N	-0-					-0-
05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	2297	1	3419	2	N	-0-					-0-
*06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	2262	1	3448	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	686	1	6380	2	N	-0-					-0-
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	633	1	5794	2	N	-0-					-0-
03	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	755	1	6095	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	842	1	5818	2	N	-0-					-0-
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	910	1	5751	2	N	-0-					-0-
*06	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	706	1	5391	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
01	5208	X	5031	-0-	-177	-0-	83	1	4948	2	N	-0-					57
02	4872	X	4602	-0-	-270	-0-	79	1	4509	2	N	13					70
							14	9									
03	5208	X	4798	-0-	-410	-0-	81	1	4717	2	N	-0-					70
04	5010	X	4756	-0-	-254	-0-	83	1	4673	2	N	-0-					70
05	5146	X	4745	-0-	-401	-0-	87	1	4658	2	N	-0-					70
06	4860	X	4477	-0-	-383	-0-	86	1	4391	2	N	-0-					70

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
01	3131	X	1278	-0-	-1853	-0-	593	1	685	2	Y	-0-					14
02	2088	X	1463	-0-	-625	-0-	598	1	865	2	Y	-0-					14
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	434	1	2486	2	Y	-0-					14
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	507	1	5854	2	Y	-0-					14
05	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	591	1	6639	2	Y	-0-					14
*06	3000	N	6615	-0-	3615	3615	533	1	6082	2	Y	-0-					14

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 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
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	217	1	6725	2	N	-0-					-0-
02	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	220	1	6610	2	N	-0-					-0-
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	224	1	6821	2	N	-0-					-0-
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	211	1	6338	2	N	-0-					-0-
05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	209	1	6281	2	N	-0-					-0-
*06	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	196	1	5943	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7769	-0-	-539	-0-	392	1	7377	2	N	-0-					5
02	7772	X	6803	-0-	-969	-0-	6803	2			N	-0-					5
03	8122	X	6895	-0-	-1227	-0-	6895	2			N	-0-					5
04	7710	X	6776	-0-	-934	-0-	6776	2			N	-0-					5
05	7812	X	6558	-0-	-1254	-0-	6558	2			N	-0-					5
06	7530	X	6682	-0-	-848	-0-	387	1	6295	2	N	-0-					5

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 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
01	8029	X	7419	-0-	-610	-0-	396	1	7023	2	N	-0-					5
02	7482	X	6549	-0-	-933	-0-	6549	2			N	-0-					5
03	7874	X	6958	-0-	-916	-0-	6958	2			N	-0-					5
04	7380	X	6796	-0-	-584	-0-	6796	2			N	-0-					5
05	7471	X	6764	-0-	-707	-0-	6764	2			N	-0-					5
06	7170	X	6926	-0-	-244	-0-	368	1	6558	2	N	-0-					5

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
01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	99	1	5411	2	N	-0-					53
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	92	1	4972	2	N	12					65
							13	9									
03	5456	X	5341	-0-	-115	-0-	101	1	5240	2	N	-0-					65
04	5340	X	5257	-0-	-83	-0-	93	1	5164	2	N	-0-					65
05	5518	X	5199	-0-	-319	-0-	96	1	5103	2	N	-0-					65
06	5340	X	5026	-0-	-314	-0-	95	1	4931	2	N	-0-					65

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

01	6510	X	6315	-0-	-195	-0-	526	1	5785	2	Y	4	8	1			14
							4	9									
02	6032	X	5868	-0-	-164	-0-	498	1	5364	2	Y	5	8	1			11
							6	9									
03	6355	X	6268	-0-	-87	-0-	568	1	5700	2	Y	-0-					11
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	548	1	5634	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
05	6324	X	6272	-0-	-52	-0-	539	1	5732	2	Y	1					9
							1	9									
*06	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	522	1	5469	2	Y	1					10
							1	9									

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

01	5580	X	5421	-0-	-159	-0-	464	1	4955	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
02	5220	X	5125	-0-	-95	-0-	437	1	4686	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
03	5580	X	5424	-0-	-156	-0-	487	1	4937	2	Y	-0-					7
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	470	1	4838	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
05	5487	X	5410	-0-	-77	-0-	469	1	4941	2	Y	-0-					6
*06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	446	1	4691	2	Y	1					7
							1	9									

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

01	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	218	1	2886	2	Y	-0-					3
02	3074	X	2789	-0-	-285	-0-	213	1	2576	2	Y	-0-					3
03	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	228	1	2911	2	Y	-0-					3
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	221	1	2927	2	Y	-0-					3
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	228	1	2993	2	Y	-0-					3
*06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	221	1	2939	2	Y	-0-					3

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	319	1	4593	2	Y	-0-					-0-
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	302	1	3840	2	Y	-0-					-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	315	1	3935	2	Y	-0-					-0-
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	301	1	3841	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	296	1	4044	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	239	1	3189	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	4402	X	2956	-0-	-1446	-0-	582	1	2374	2	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3065	-0-	-473	-0-	645	1	2420	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2953	-0-	-829	-0-	699	1	2254	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	2821	-0-	-839	-0-	650	1	2171	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2969	-0-	-317	-0-	667	1	2302	2	Y	-0-					-0-
*06	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	323	1	2120	2	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	3503	X	3138	-0-	-365	-0-	360	1	2778	2	N	-0-					98
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	337	1	3049	2	N	-0-					98
03	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	360	1	2560	2	N	-0-					98
04	3150	X	2863	-0-	-287	-0-	337	1	2526	2	N	-0-					98
05	3503	X	3005	-0-	-498	-0-	360	1	2645	2	N	-0-					98
06	3390	X	2314	-0-	-1076	-0-	335	1	1979	2	N	-0-					98

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
01	9889	X	8724	-0-	-1165	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8226	-0-	-1025	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8682	-0-	-1207	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8593	-0-	-677	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8591	-0-	-275	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7739	-0-	-781	-0-	7739	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
01	7254	X	5253	-0-	-2001	-0-	5253	2			N	-0-					51
02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					51
03	7347	X	7139	-0-	-208	-0-	7139	2			N	-0-					51
04	7110	X	6905	-0-	-205	-0-	6905	2			N	-0-					51
05	7347	X	7113	-0-	-234	-0-	7113	2			N	-0-					51
06	7050	X	6823	-0-	-227	-0-	6823	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
01	9238	X	8985	-0-	-253	-0-	8985	2			Y	-0-					104
02	8642	X	8537	-0-	-105	-0-	8537	2			Y	-0-					104
03	9145	X	9004	-0-	-141	-0-	9004	2			Y	-0-					104
04	8760	X	8579	-0-	-181	-0-	8579	2			Y	-0-					104
05	9114	X	8753	-0-	-361	-0-	8753	2			Y	-0-					104
06	8760	X	8501	-0-	-259	-0-	8501	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	463	1	1905	2	N	-0-					-0-
02	2784	X	993	-0-	-1791	-0-	515	1	478	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	1050	-0-	-1988	-0-	430	1	620	2	N	-0-					-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	395	1	2891	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	389	1	2631	2	N	-0-					-0-
*06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	399	1	2550	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
01	6138	X	5736	-0-	-402	-0-	286	1	5450	2	Y	-0-					-0-
02	5742	X	5114	-0-	-628	-0-	267	1	4847	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	4925	-0-	-1089	-0-	268	1	4657	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	4626	-0-	-1194	-0-	28	1	4598	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	4282	-0-	-1732	-0-	27	1	4255	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4094	-0-	-856	-0-	25	1	4069	2	Y	-0-					-0-

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
01	11005	X	10227	-0-	-778	-0-	10227	2			Y	-0-					-0-
02	10295	X	9390	-0-	-905	-0-	9390	2			Y	-0-					-0-
03	11005	X	9864	-0-	-1141	-0-	9864	2			Y	-0-					-0-
04	10080	X	9753	-0-	-327	-0-	59	1	9694	2	Y	-0-					-0-
05	10292	X	10101	-0-	-191	-0-	61	1	10040	2	Y	-0-					-0-
*06	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	60	1	9841	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
01	8525	X	8302	-0-	-223	-0-	8302	2			Y	-0-					91
02	7975	X	7565	-0-	-410	-0-	7565	2			Y	-0-					91
03	8432	X	8079	-0-	-353	-0-	8079	2			Y	-0-					91
04	8040	X	7919	-0-	-121	-0-	7919	2			Y	-0-					91
05	8308	X	8195	-0-	-113	-0-	8195	2			Y	-0-					91
*06	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	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
01	8401	X	6867	-0-	-1534	-0-	317	1	6550	2	Y	-0-					-0-
02	7859	X	6107	-0-	-1752	-0-	315	1	5792	2	Y	-0-					-0-
03	8401	X	6594	-0-	-1807	-0-	340	1	6254	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	5763	-0-	-897	-0-	37	1	5726	2	Y	-0-					-0-
05	6882	X	6190	-0-	-692	-0-	39	1	6151	2	Y	-0-					-0-
06	6270	X	5487	-0-	-783	-0-	37	1	5450	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
01	11749	X	8418	-0-	-3331	-0-	859	1	7537	2	Y	20					105
							22	9									
02	10991	X	7016	-0-	-3975	-0-	809	1	6179	2	Y	25					130
							28	9									
03	10478	X	8131	-0-	-2347	-0-	847	1	7284	2	Y	-0-					130
04	9210	X	7615	-0-	-1595	-0-	833	1	6782	2	Y	-0-					130
05	9517	X	9465	-0-	-52	-0-	877	1	8588	2	Y	-0-					130
*06	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	852	1	8657	2	Y	32					162
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	164	1	4102	2	Y	-0-					-0-
02	3712	X	2804	-0-	-908	-0-	86	1	2718	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	2611	-0-	-1357	-0-	88	1	2523	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	2033	-0-	-1807	-0-	77	1	1956	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	1230	-0-	-2738	-0-	50	1	1180	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	763	-0-	-2237	-0-	26	1	737	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
01	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	210	1	8746	2	Y	-0-					-0-
02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	243	1	7769	2	Y	-0-					-0-
03	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	261	1	8051	2	Y	-0-					-0-
04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	246	1	7856	2	Y	-0-					-0-
05	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	265	1	8165	2	Y	-0-					-0-
*06	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	268	1	8077	2	Y	-0-					-0-

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
01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	811	1	6612	2	N	-0-					-0-
02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	818	1	6725	2	N	-0-					-0-
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	865	1	7011	2	N	-0-					-0-
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	840	1	6400	2	N	-0-					-0-
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	859	1	6358	2	N	-0-					-0-
*06	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	865	1	6448	2	N	-0-					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 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
01	4371	X	4189	-0-	-182	-0-	883	1	3306	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3831	-0-	-258	-0-	826	1	3005	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4179	-0-	-68	-0-	883	1	3296	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3345	-0-	-765	-0-	150	1	3195	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3452	-0-	-733	-0-	155	1	3297	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3308	-0-	-742	-0-	146	1	3162	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 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
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	12	1	4258	2	Y	-0-					-0-
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-					-0-
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	13	1	4568	2	Y	-0-					-0-
*06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	13	1	4339	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4191	-0-	-180	-0-	8	1	4183	2	Y	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	9	1	4216	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3960	-0-	-90	-0-	9	1	3951	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
01	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	12	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		838	-0-	838	850	410	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1987	-0-	1987	2837	574	1	1413	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1555	-0-	1555	4392	552	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1209	-0-	-1791	2601	491	1	718	2	Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

01	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2			Y	-0-					7
02	464	X	367	-0-	-97	-0-	367	2			Y	-0-					7
03	496	X	15	-0-	-481	-0-	15	2			Y	-0-					7
04	480	X	41	-0-	-439	-0-	41	2			Y	-0-					7
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					7
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					7

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
02	5597	X	-0-	-0-	-5597	-0-					N	-0-					-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

01	5735	X	5510	-0-	-225	-0-	406	1	5104	2	Y	-0-					2
02	5365	X	5025	-0-	-340	-0-	364	1	4661	2	Y	-0-					2
03	5735	X	5206	-0-	-529	-0-	389	1	4817	2	Y	-0-					2
04	5550	X	5254	-0-	-296	-0-	423	1	4831	2	Y	-0-					2
05	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	443	1	6247	2	Y	-0-					2
*06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	395	1	5823	2	Y	-0-					2

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

01	6355	X	5708	-0-	-647	-0-	179	1	5529	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	5686	-0-	-259	-0-	183	1	5503	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5855	-0-	-500	-0-	186	1	5669	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5467	-0-	-353	-0-	176	1	5291	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5906	-0-	-170	-0-	190	1	5716	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5396	-0-	-484	-0-	172	1	5224	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	622	1	4382	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	5208	-0-	-447	-0-	646	1	4562	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5455	-0-	-590	-0-	657	1	4798	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4864	-0-	-986	-0-	629	1	4235	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5275	-0-	-522	-0-	668	1	4607	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4834	-0-	-566	-0-	637	1	4197	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	769	1	6386	2	N	-0-					-0-
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	660	1	6113	2	N	-0-					-0-
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	698	1	6360	2	N	-0-					-0-
04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	667	1	5772	2	N	-0-					-0-
05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	708	1	6282	2	N	-0-					-0-
*06	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	714	1	6301	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
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	309	1	3891	2	Y	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	282	1	3841	2	Y	-0-					-0-
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	294	1	3948	2	Y	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	307	1	3679	2	Y	-0-					-0-
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	346	1	4148	2	Y	-0-					-0-
*06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	342	1	4207	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
01	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	620	1	8863	2	N	-0-					-0-
02	9425	X	8960	-0-	-465	-0-	579	1	8381	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	8863	-0-	-1212	-0-	620	1	8243	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	7917	-0-	-1833	-0-	600	1	7317	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	9264	-0-	-315	-0-	618	1	8646	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	8933	-0-	-337	-0-	599	1	8334	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
01	6076	X	5988	-0-	-88	-0-	5988	2			N	-0-					30
02	5800	X	5642	-0-	-158	-0-	5642	2			N	-0-					30
03	6200	X	5982	-0-	-218	-0-	5982	2			N	-0-					30
04	6000	X	5878	-0-	-122	-0-	5878	2			N	-0-					30
05	6200	X	5863	-0-	-337	-0-	5863	2			N	-0-					30
06	5850	X	5474	-0-	-376	-0-	5474	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
01	10323	X	9560	-0-	-763	-0-	234	1	9326	2	Y	-0-					-0-
02	9657	X	8766	-0-	-891	-0-	245	1	8521	2	Y	-0-					-0-
03	10323	X	8834	-0-	-1489	-0-	262	1	8572	2	Y	-0-					-0-
04	9990	X	8547	-0-	-1443	-0-	275	1	8272	2	Y	-0-					-0-
05	10323	X	8923	-0-	-1400	-0-	290	1	8633	2	Y	-0-					-0-
*06	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	285	1	8701	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
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					1
02	3016	X	2998	-0-	-18	-0-	2998	2			N	-0-					1
03	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	3178	2			N	-0-					1
04	3150	X	3048	-0-	-102	-0-	3048	2			N	-0-					1
05	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	3127	2			N	-0-					1
06	3150	X	3022	-0-	-128	-0-	3022	2			N	-0-					1

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
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					45
02	5858	X	5741	-0-	-117	-0-	5741	2			N	-0-					45
03	6262	X	6105	-0-	-157	-0-	6105	2			N	-0-					45
04	6060	X	5872	-0-	-188	-0-	5872	2			N	-0-					45
05	6169	X	6026	-0-	-143	-0-	6026	2			N	-0-					45
06	5940	X	5648	-0-	-292	-0-	5648	2			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
04	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
*06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	224	1	2905	2	Y	-0-					18
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	211	1	3081	2	Y	-0-	17	1			1
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	231	1	3338	2	Y	-0-					1
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	223	1	3136	2	Y	4					5
							4	9									
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	229	1	3219	2	Y	10					15
							11	9									
*06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	197	1	2771	2	Y	14	28	1			1
							15	9									

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

01	7378	X	6573	-0-	-805	-0-	6573	2			N	-0-					24
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					24
03	7378	X	7113	-0-	-265	-0-	7113	2			N	-0-					24
04	7110	X	6922	-0-	-188	-0-	6922	2			N	-0-					24
05	7378	X	6939	-0-	-439	-0-	6939	2			N	-0-					24
06	7140	X	6638	-0-	-502	-0-	6638	2			N	-0-					24

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

01	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			N	-0-					2
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					2
03	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1877	2			N	-0-					2
04	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	1736	2			N	-0-					2
05	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					2
*06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					2

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

01	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					19
02	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	583	1	5181	2	N	-0-					19
03	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	623	1	5445	2	N	-0-					19
04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	603	1	5278	2	N	-0-					19
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	623	1	5330	2	N	-0-					19
*06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	603	1	5088	2	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	330	1	4172	2	Y	-0-					-0-
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	329	1	4642	2	Y	-0-					-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	375	1	4009	2	Y	-0-					-0-
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	300	1	4067	2	Y	-0-					-0-
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	308	1	4077	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	3323	-0-	-1237	-0-	241	1	3082	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
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	195 2	1 9	2259	2	Y	2	3	1			7
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	194 1	1 9	2381	2	Y	1	3	1			5
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	230	1	2515	2	Y	-0-					5
04	2370	N	1655	-0-	-715	-0-	223	1	1432	2	Y	-0-	1	1			4
05	2759	N	1715	-0-	-1044	-0-	181 1	1 9	1533	2	Y	1					5
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	171	1	1694	2	Y	-0-					5

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
01	4588	X	4556	-0-	-32	-0-	143	1	4413	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	4125	-0-	-167	-0-	133	1	3992	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	141	1	4290	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4236	-0-	-204	-0-	136	1	4100	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4420	-0-	-168	-0-	142	1	4278	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4240	-0-	-170	-0-	135	1	4105	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
01	7812	X	6421	-0-	-1391	-0-	305	1	6116	2	Y	-0-					1
02	7047	X	6222	-0-	-825	-0-	283	1	5939	2	Y	-0-					1
03	7533	X	5994	-0-	-1539	-0-	614	1	5380	2	Y	-0-					1
04	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	534	1	8250	2	Y	-0-					1
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	532	1	8826	2	Y	-0-					1
*06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	528	1	8640	2	Y	-0-					1

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 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
01	6727	X	6576	-0-	-151	-0-	250	1	6326	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	6020	-0-	-273	-0-	246	1	5774	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6258	-0-	-469	-0-	263	1	5995	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6127	-0-	-383	-0-	264	1	5863	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6339	-0-	-388	-0-	290	1	6049	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6109	-0-	-251	-0-	282	1	5827	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

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
01	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	265	1	6136	2	N	-0-					-0-
02	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	249	1	5531	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	6019	-0-	-26	-0-	271	1	5748	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5990	-0-	-190	-0-	249	1	5741	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6037	-0-	-349	-0-	258	1	5779	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5893	-0-	-287	-0-	259	1	5634	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

01	T. A.		7	-0-	7	10	7	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	14	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	18	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	21	3	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		4	-0-	4	25	4	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		3	-0-	3	28	3	2			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

01	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	340	1	4392	2	Y	2					10
							2	9									
02	4524	X	4262	-0-	-262	-0-	316	1	3945	2	Y	1					11
							1	9									
03	4805	X	4508	-0-	-297	-0-	338	1	4169	2	Y	1	3	1			9
							1	9									
04	4650	X	4257	-0-	-393	-0-	367	1	3888	2	Y	2					11
							2	9									
05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	384	1	5288	2	Y	-0-					11
*06	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	343	1	5217	2	Y	-0-					11

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

01	5518	X	5140	-0-	-378	-0-	810	1	4330	2	Y	-0-					-0-
02	5162	X	4653	-0-	-509	-0-	713	1	3940	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5251	-0-	-267	-0-	816	1	4435	2	Y	-0-					-0-
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	856	1	4185	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4836	-0-	-310	-0-	789	1	4047	2	Y	-0-					-0-
*06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	682	1	3594	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	663	1	7449	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	6029	-0-	-583	-0-	373	1	5656	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	4172	-0-	-3082	-0-	399	1	3773	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	4136	-0-	-3724	-0-	383	1	3753	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	6064	-0-	-2058	-0-	373	1	5691	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	6219	-0-	-1641	-0-	318	1	5901	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

01	14B2	EXT	5232	-0-	5232	16281	5232	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4914	-0-	4914	21195	4914	2			Y	-0-					-0-
03	26135	X	4940	-0-	-21195	-0-	4940	2			Y	-0-					-0-
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	26	1	5443	2	Y	-0-					-0-
05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	28	1	6043	2	Y	-0-					-0-
*06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	29	1	5535	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
*06	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	13032	2			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

01	7812	X	7413	-0-	-399	-0-	7413	2			Y	-0-					-0-
02	7308	X	6858	-0-	-450	-0-	6858	2			Y	-0-					-0-
03	7812	X	7112	-0-	-700	-0-	7112	2			Y	-0-					-0-
04	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	302	1	7089	2	Y	-0-					-0-
05	7626	X	7549	-0-	-77	-0-	298	1	7251	2	Y	-0-					-0-
*06	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	273	1	6782	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	279	1	4886	2	Y	-0-					-0-
02	5133	X	4938	-0-	-195	-0-	244	1	4694	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5186	-0-	-673	-0-	274	1	4912	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	4744	-0-	-926	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-
05	5859	X	4956	-0-	-903	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4871	-0-	-49	-0-	4871	2			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

01	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	303	1	2901	2	Y	6	11	1			18
							7	9									
02	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	279	1	3035	2	Y	7	12	1			13
							8	9									
03	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	325	1	3083	2	Y	-0-					13
04	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	298	1	3181	2	Y	1	5	1			9
							1	9									
05	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	310	1	3188	2	Y	1					10
							1	9									
*06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	314	1	3287	2	Y	2					12
							2	9									

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	410	1	4440	2	Y	-0-					5
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	346	1	4428	2	Y	-0-					5
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	434	1	4092	2	Y	-0-					5
04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	512	1	6560	2	Y	-0-					5
05	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	523	1	6486	2	Y	-0-					5
*06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	575	1	6718	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	338	1	6505	2	N	-0-					-0-
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	310	1	5883	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6556	-0-	-47	-0-	339	1	6217	2	N	-0-					-0-
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	330	1	6311	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6548	-0-	-303	-0-	341	1	6207	2	N	-0-					-0-
*06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	329	1	6421	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	787	1	3504	2	Y	-0-					-0-
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	749	1	3821	2	Y	-0-					-0-
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	740	1	4005	2	Y	-0-					-0-
04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	699	1	3775	2	Y	-0-					-0-
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	714	1	3659	2	Y	-0-					-0-
*06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	723	1	3985	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
01	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	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
01	5859	X	5616	-0-	-243	-0-	600	1	5016	2	N	-0-					-0-
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	564	1	4721	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5388	-0-	-254	-0-	597	1	4791	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5218	-0-	-242	-0-	566	1	4652	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5191	-0-	-451	-0-	591	1	4600	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5038	-0-	-422	-0-	545	1	4493	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
01	5890	X	5660	-0-	-230	-0-	260	1	5391	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
02	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	614	1	5048	2	Y	29	13	1			20
							32	9									
03	5890	X	5648	-0-	-242	-0-	654	1	4980	2	Y	13	26	1			7
							14	9									
04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	633	1	5112	2	Y	10					17
							11	9									
05	5890	X	5813	-0-	-77	-0-	654	1	5145	2	Y	13	13	1			17
							14	9									
*06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	633	1	5057	2	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	6200	X	6036	-0-	-164	-0-	277	1	5747	2	Y	11	18	1			5
							12	9									
02	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	655	1	5120	2	Y	40	18	1			27
							44	9									
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	698	1	5545	2	Y	18	36	1			9
							20	9									
04	5970	X	5935	-0-	-35	-0-	675	1	5243	2	Y	15					24
							17	9									
05	6200	X	6132	-0-	-68	-0-	698	1	5414	2	Y	18	18	1			24
							20	9									
*06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	675	1	5192	2	Y	-0-					24

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	10	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	14	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		4	-0-	4	18	4	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		4	-0-	4	22	4	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		4	-0-	4	26	4	2			Y	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 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
01	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	10419	-0-	-253	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10994	-0-	-414	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10847	-0-	-193	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	11197	-0-	-211	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10563	-0-	-207	-0-	10563	2			N	-0-					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6931	-0-	-137	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	6582	-0-	-30	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6795	-0-	-273	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6471	-0-	-369	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6581	-0-	-487	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6165	-0-	-645	-0-	6165	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 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
01	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	9953	-0-	-342	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9603	-0-	-1495	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9734	-0-	-1276	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	8934	-0-	-2443	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	9141	-0-	-1869	-0-	9141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 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
01	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	940	1	9259	2	Y	-0-					-0-
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	226	1	6177	2	Y	-0-					-0-
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	341	1	5636	2	Y	-0-					-0-
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	491	1	6584	2	Y	-0-					-0-
05	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	491	1	6362	2	Y	-0-					-0-
*06	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	545	1	6184	2	Y	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5735	X	5625	-0-	-110	-0-	381	1	5244	2	Y	-0-					2
02	5365	X	5146	-0-	-219	-0-	384	1	4762	2	Y	-0-					2
03	5735	X	5406	-0-	-329	-0-	410	1	4996	2	Y	-0-					2
04	5550	X	5460	-0-	-90	-0-	397	1	5063	2	Y	-0-					2
05	5735	X	5594	-0-	-141	-0-	410	1	5184	2	Y	-0-					2
*06	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	397	1	5136	2	Y	-0-					2

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	887	1	4437	2	Y	-0-					-0-
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	847	1	4070	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4374	-0-	-369	-0-	914	1	3460	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	3702	-0-	-888	-0-	895	1	2807	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	3897	-0-	-846	-0-	884	1	3013	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4203	-0-	-387	-0-	841	1	3362	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	466	1	5383	2	N	-0-					-0-
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	448	1	5143	2	N	-0-					-0-
03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	480	1	5501	2	N	-0-					-0-
04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	463	1	5251	2	N	-0-					-0-
05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	488	1	5237	2	N	-0-					-0-
*06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	467	1	4941	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

01	8587	X	8367	-0-	-220	-0-	8367	2			Y	-0-					18
02	8149	X	6588	-0-	-1561	-0-	6588	2			Y	-0-					18
03	8711	X	7825	-0-	-886	-0-	7825	2			Y	-0-					18
04	8430	X	7829	-0-	-601	-0-	331	1	7498	2	Y	-0-					18
05	8525	X	7236	-0-	-1289	-0-	7236	2			Y	-0-					18
06	8100	X	7270	-0-	-830	-0-	7270	2			Y	-0-					18

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
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	136	1	4440	2	N	4	36	1			20
							4	9									
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	110	1	4521	2	N	-0-					20
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	145	1	6541	2	N	-0-					20
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	152	1	5906	2	N	-0-					20
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	184	1	5935	2	N	-0-					20
*06	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	168	1	5596	2	N	-0-					20

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5999	-0-	-697	-0-	177	1	5820	2	N	2	18	1			11
							2	9									
02	6090	X	5555	-0-	-535	-0-	172	1	5383	2	N	-0-					11
03	6293	X	5978	-0-	-315	-0-	178	1	5800	2	N	-0-					11
04	5970	X	5540	-0-	-430	-0-	164	1	5376	2	N	-0-					11
05	6169	X	5596	-0-	-573	-0-	165	1	5431	2	N	-0-					11
06	5820	X	5399	-0-	-421	-0-	161	1	5238	2	N	-0-					11

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 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
01	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	134	1	4438	2	N	4	33	1			16
							4	9									
02	4292	X	4198	-0-	-94	-0-	131	1	4067	2	N	-0-					16
03	4464	X	4400	-0-	-64	-0-	129	1	4271	2	N	-0-					16
04	4500	X	4136	-0-	-364	-0-	121	1	4015	2	N	-0-					16
05	4650	X	4219	-0-	-431	-0-	125	1	4094	2	N	-0-					16
06	4500	X	4120	-0-	-380	-0-	123	1	3997	2	N	-0-					16

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 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
01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4920	-0-	-445	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5133	-0-	-602	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3986	-0-	-1564	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4462	-0-	-1118	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4252	-0-	-1088	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

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
01	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	1237	1	10438	2	N	-0-					-0-
02	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	1604	1	9722	2	N	-0-					-0-
03	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	1820	1	10011	2	N	-0-					-0-
04	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	1720	1	8702	2	N	-0-					-0-
05	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	1889	1	8833	2	N	-0-					-0-
*06	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	1648	1	8424	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	13609	X	10004	-0-	-3605	-0-	255	1	9749	2	Y	-0-					-0-
02	12209	X	9189	-0-	-3020	-0-	295	1	8894	2	Y	-0-					-0-
03	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	317	1	10015	2	Y	-0-					-0-
04	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	302	1	10080	2	Y	-0-					-0-
05	10013	X	9962	-0-	-51	-0-	325	1	9637	2	Y	-0-					-0-
06	9690	X	8394	-0-	-1296	-0-	320	1	8074	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

01	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	722	1	16739	2	Y	-0-					-0-
02	16095	X	15692	-0-	-403	-0-	867	1	14825	2	Y	-0-					-0-
03	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	880	1	17298	2	Y	-0-					-0-
04	16650	X	15938	-0-	-712	-0-	859	1	15079	2	Y	-0-					-0-
05	18331	X	18331	-0-	-0-	-0-	877	1	17454	2	Y	-0-					-0-
*06	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	804	1	16153	2	Y	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

01	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	909	1	6870	2	N	-0-					-0-
02	7453	X	7286	-0-	-167	-0-	849	1	6437	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7360	-0-	-607	-0-	880	1	6480	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7595	-0-	-115	-0-	896	1	6699	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7769	-0-	-43	-0-	878	1	6891	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7404	-0-	-126	-0-	903	1	6501	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

01	5890	X	5759	-0-	-131	-0-	256	1	5494	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	614	1	4986	2	Y	28	13	1			19
							31	9									
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	654	1	5203	2	Y	14	26	1			7
							15	9									
04	5580	X	5557	-0-	-23	-0-	633	1	4913	2	Y	10					17
							11	9									
05	5890	X	5450	-0-	-440	-0-	654	1	4782	2	Y	13	13	1			17
							14	9									
*06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	633	1	4804	2	Y	-0-					17

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

01	5177	X	4998	-0-	-179	-0-	225	1	4773	2	Y	-0-					1
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	538	1	4502	2	Y	-0-					1
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	574	1	4557	2	Y	-0-					1
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	555	1	4572	2	Y	-0-					1
05	5270	X	5178	-0-	-92	-0-	574	1	4604	2	Y	-0-					1
06	4890	X	4669	-0-	-221	-0-	555	1	4114	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	279	1	5656	2	N	-0-					3
02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	583	1	5375	2	N	-0-					3
03	6169	X	5954	-0-	-215	-0-	623	1	5331	2	N	-0-					3
04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	603	1	5659	2	N	-0-					3
05	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	623	1	5797	2	N	-0-					3
*06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	603	1	5523	2	N	-0-					3

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	597	1	5616	2	Y	-0-					-0-
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	356	1	6911	2	Y	-0-					-0-
03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	429	1	8163	2	Y	-0-					-0-
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	418	1	6816	2	Y	-0-					-0-
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	419	1	4295	2	Y	-0-					-0-
*06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	441	1	3367	2	Y	-0-					-0-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

01	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	323	1	7651	2	Y	-0-					-0-
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	469	1	5666	2	Y	-0-					-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	670	1	4923	2	Y	-0-					-0-
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	621	1	5788	2	Y	-0-					-0-
05	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	620	1	7339	2	Y	-0-					-0-
*06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	514	1	5178	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

01	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	811	1	3371	2	Y	-0-					-0-
02	4350	X	4144	-0-	-206	-0-	763	1	3381	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3608	-0-	-484	-0-	745	1	2863	2	Y	-0-					-0-
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	728	1	3819	2	Y	-0-					-0-
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	720	1	3760	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4065	-0-	-225	-0-	777	1	3288	2	Y	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

01	5177	X	4839	-0-	-338	-0-	532	1	4307	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4201	-0-	-1077	-0-	625	1	3576	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	3218	-0-	-2424	-0-	570	1	2648	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	3792	-0-	-1668	-0-	586	1	3206	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	2381	-0-	-3075	-0-	493	1	1888	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4179	-0-	-501	-0-	667	1	3512	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

01	9269	X	8676	-0-	-593	-0-	444	1	8232	2	N	-0-					-0-
02	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	414	1	8277	2	N	-0-					-0-
03	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	490	1	8456	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	8331	-0-	-69	-0-	521	1	7810	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8656	-0-	-644	-0-	539	1	8117	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8296	-0-	-704	-0-	527	1	7769	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	486	1	4488	2	N	-0-					-0-
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	520	1	5002	2	N	-0-					-0-
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	503	1	4596	2	N	-0-					-0-
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	520	1	4775	2	N	-0-					-0-
*06	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	503	1	4589	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	439	1	5615	2	N	-0-					-0-
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	396	1	5511	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5800	-0-	-493	-0-	424	1	5376	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5172	-0-	-918	-0-	410	1	4762	2	N	-0-					-0-
05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	424	1	6120	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5835	-0-	-285	-0-	405	1	5430	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	3399	2			Y	-0-					93
02	3596	X	333	-0-	-3263	-0-	333	2			Y	-0-					93
03	3844	X	50	-0-	-3794	-0-	50	2			Y	-0-					93
04	3720	X	2790	-0-	-930	-0-	122	1	2668	2	Y	-0-					93
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			Y	-0-					93
*06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-					93

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

01	14043	X	11504	-0-	-2539	-0-	104	1	11359	2	Y	37	171	1			5
							41	9									
02	12528	X	12048	-0-	-480	-0-	44	1	11964	2	Y	36					41
							40	9									
03	13020	X	11623	-0-	-1397	-0-	35	1	11529	2	Y	54					95
							59	9									
04	12330	X	10914	-0-	-1416	-0-	113	1	10759	2	Y	38					133
							42	9									
05	12865	X	12041	-0-	-824	-0-	12013	2	28	9	Y	25					158
06	12450	X	11829	-0-	-621	-0-	11796	2	33	9	Y	30	179	1			9

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

01	23237	X	8396	-0-	-14841	-0-	707	1	7689	2	N	-0-					-0-
02	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	623	1	6424	2	N	-0-					-0-
03	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	703	1	6772	2	N	-0-					-0-
04	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	655	1	7564	2	N	-0-					-0-
05	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	739	1	8100	2	N	-0-					-0-
*06	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	687	1	6460	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

01	8060	X	7780	-0-	-280	-0-	215	1	7565	2	N	-0-					-0-
02	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	151	1	7845	2	N	-0-					-0-
03	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	167	1	7915	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7662	-0-	-138	-0-	165	1	7497	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7906	-0-	-154	-0-	165	1	7741	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7544	-0-	-256	-0-	151	1	7393	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	581	1	6003	2	Y	-0-			-0-
02	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	534	1	7164	2	Y	-0-			-0-
03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	506	1	6670	2	Y	-0-			-0-
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	474	1	6621	2	Y	-0-			-0-
05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	506	1	6738	2	Y	-0-			-0-
06	6780	X	5015	-0-	-1765	-0-	479	1	4536	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
01	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	847	1	8709	2	N	-0-			-0-
02	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	853	1	8502	2	N	-0-			-0-
03	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	903	1	8973	2	N	-0-			-0-
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	867	1	8385	2	N	-0-			-0-
05	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	931	1	8575	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	7151	-0-	-1009	-0-	886	1	6265	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		720	-0-	720	724	243	1	477	2	Y	-0-			-0-

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
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	247	1	3562	2	Y	-0-			5
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	269	1	3082	2	Y	-0-			5
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	287	1	3586	2	Y	-0-			5
04	3600	X	3589	-0-	-11	-0-	278	1	3311	2	Y	-0-			5
05	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	287	1	3364	2	Y	-0-			5
*06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	278	1	3350	2	Y	-0-			5

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
01	9641	X	8997	-0-	-644	-0-	8997	2			N	-0-			-0-
02	9077	X	8346	-0-	-731	-0-	8346	2			N	-0-			-0-
03	9703	X	9261	-0-	-442	-0-	9261	2			N	-0-			-0-
04	9390	X	6640	-0-	-2750	-0-	6640	2			N	-0-			-0-
05	9021	X	7790	-0-	-1231	-0-	7790	2			N	-0-			-0-
*06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

01	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8333	-0-	-1411	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8679	-0-	-1737	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	5645	-0-	-4435	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	6907	-0-	-3013	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8006	-0-	-1594	-0-	8006	2			N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3403	-0-	-737	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	324	1	6627	2	N	-0-					-0-
02	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	269	1	6117	2	N	-0-					-0-
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	270	1	5392	2	N	-0-					-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	265	1	5258	2	N	-0-					-0-
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	269	1	5190	2	N	-0-					-0-
*06	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	246	1	4961	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

01	930	N	276	-0-	-654	-0-	39	1	237	2	N	-0-					-0-
02	319	N	195	-0-	-124	-0-	33	1	162	2	N	-0-					-0-
03	434	N	140	-0-	-294	-0-	28	1	112	2	N	-0-					-0-
04	270	N	165	-0-	-105	-0-	34	1	131	2	N	-0-					-0-
05	217	N	79	-0-	-138	-0-	26	1	53	2	N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

01	8370	X	7749	-0-	-621	-0-	7749	2			Y	-0-					-0-
02	7830	X	7104	-0-	-726	-0-	7104	2			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7381	-0-	-958	-0-	7381	2			Y	-0-					-0-
04	7680	X	7675	-0-	-5	-0-	314	1	7361	2	Y	-0-					-0-
05	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	312	1	7737	2	Y	-0-					-0-
*06	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	295	1	7666	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	538	1	6795	2	Y	-0-					62
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	487	1	6169	2	Y	-0-					62
03	6541	X	6456	-0-	-85	-0-	502	1	5954	2	Y	-0-					62
04	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	362	1	6247	2	Y	-0-					62
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	358	1	6412	2	Y	-0-					62
06	6690	X	6409	-0-	-281	-0-	336	1	6073	2	Y	-0-					62

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4185	X	3672	-0-	-513	-0-	3672	2			N	-0-					88
02	3857	X	3356	-0-	-501	-0-	3356	2			N	-0-					88
03	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	3629	2			N	-0-					88
04	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	3614	2			N	-0-					88
05	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	3671	2			N	-0-					88
06	3540	X	3459	-0-	-81	-0-	3459	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3100	N	6500	-0-	3400	5673	439	1	6061	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	5742	-0-	2842	8515	409	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	14162	X	5647	-0-	-8515	-0-	384	1	5263	2	N	-0-					-0-
04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	332	1	4945	2	N	-0-					-0-
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	344	1	4887	2	N	-0-					-0-
*06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	325	1	4491	2	N	-0-					-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
01	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	353	1	7508	2	N	-0-					123
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	331	1	7520	2	N	1					124
							1	9									
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	353	1	7299	2	N	50	67	1			107
							55	9									
04	7260	X	6541	-0-	-719	-0-	331	1	6210	2	N	-0-					107
05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	353	1	7850	2	N	-0-	48	1			59
*06	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	329	1	7090	2	N	-0-	16	1			27

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

01	6262	X	5742	-0-	-520	-0-	655	1	5087	2	N	-0-					-0-
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	650	1	5714	2	N	-0-					-0-
03	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	678	1	5771	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5920	-0-	-140	-0-	675	1	5245	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6110	-0-	-152	-0-	681	1	5429	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5482	-0-	-578	-0-	651	1	4831	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

01	5425	X	4	-0-	-5421	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	-0-	-0-	-5104	-0-					N	-0-					-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

01	3534	X	5	-0-	-3529	-0-	5	2			N	-0-					2
02	3277	X	-0-	-0-	-3277	-0-					N	-0-					2
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					2
04	630	X	1	-0-	-629	-0-	1	2			N	-0-					2
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					2
06	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					2

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

01	7595	X	5674	-0-	-1921	-0-	491	1	5183	2	Y	-0-					-0-
02	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	508	1	7367	2	Y	-0-					-0-
03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	476	1	7346	2	Y	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	445	1	7541	2	Y	-0-					-0-
05	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	530	1	8165	2	Y	-0-					-0-
06	7410	X	5755	-0-	-1655	-0-	441	1	5314	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	532	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	681	-0-	-15	-0-	489	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	575	1	617	2	Y	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	582	1	532	2	Y	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	607	1	468	2	Y	-0-					-0-
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	473	1	433	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

01	7409	X	6582	-0-	-827	-0-	278 2	1 9	6302	2	Y	2					152
02	7134	X	6692	-0-	-442	-0-	261	1	6431	2	Y	-0-					152
03	7626	X	6771	-0-	-855	-0-	278 1	1 9	6492	2	Y	1	114	1			39
04	7380	X	6174	-0-	-1206	-0-	261	1	5913	2	Y	-0-					39
05	7347	X	7168	-0-	-179	-0-	278	1	6890	2	Y	-0-	3	1			36
06	6930	X	6436	-0-	-494	-0-	259	1	6177	2	Y	-0-	1	1			34

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

01	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	283 7	1 9	3114	2	Y	6	12	1			15
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	267 9	1 9	2926	2	Y	8	13	1			10
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	298	1	3118	2	Y	-0-					10
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	288 1	1 9	3013	2	Y	1	6	1			5
05	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	284 2	1 9	3049	2	Y	2					7
*06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	278 2	1 9	2921	2	Y	2					9

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		6638	-0-	6638	6638	6638	2			Y	-0-					18
06	T. A.		11243	-0-	11243	17881	11243	2			Y	-0-					18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	221	1	5761	2	Y	-0-					-0-
02	5510	X	4928	-0-	-582	-0-	217	1	4711	2	Y	-0-					-0-
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	240	1	5855	2	Y	-0-					-0-
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	207	1	5560	2	Y	-0-					-0-
05	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	226	1	5983	2	Y	-0-					-0-
*06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	216	1	5516	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

01	7161	X	5067	-0-	-2094	-0-	192	1	4875	2	Y	-0-					-0-
02	5742	X	3889	-0-	-1853	-0-	179	1	3710	2	Y	-0-					-0-
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	244	1	5981	2	Y	-0-					-0-
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	205	1	5666	2	Y	-0-					-0-
05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	230	1	5888	2	Y	-0-					-0-
*06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	230	1	5845	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	9920	X	9814	-0-	-106	-0-	496	1	9318	2	Y	-0-					49
02	9976	X	8725	-0-	-1251	-0-	463	1	8262	2	Y	-0-					49
03	10664	X	9567	-0-	-1097	-0-	553	1	9014	2	Y	-0-					49
04	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	680	1	11254	2	Y	155	162	1			42
							171	9									
05	10075	X	3598	-0-	-6477	-0-	822	1	2776	2	Y	-0-					42
*06	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	967	1	9754	2	Y	-0-					42

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
01	7626	X	6269	-0-	-1357	-0-	903	1	5366	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	5835	-0-	-1299	-0-	1014	1	4821	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6506	-0-	-624	-0-	1109	1	5397	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6389	-0-	-511	-0-	1065	1	5324	2	N	-0-					-0-
05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	1028	1	5412	2	N	-0-					-0-
*06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	1005	1	5606	2	N	-0-					-0-

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
01	6200	X	5480	-0-	-720	-0-	466	1	5011	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
02	5800	X	5192	-0-	-608	-0-	437	1	4752	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
03	5828	X	5528	-0-	-300	-0-	493	1	5035	2	Y	-0-					6
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	466	1	4866	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
05	5549	X	5461	-0-	-88	-0-	463	1	4998	2	Y	-0-					5
*06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	448	1	4692	2	Y	1					6
							1	9									

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 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
01	4805	X	4163	-0-	-642	-0-	558	1	3605	2	Y	-0-					27
02	4495	X	3344	-0-	-1151	-0-	477	1	2867	2	Y	-0-					27
03	4805	X	4080	-0-	-725	-0-	510	1	3570	2	Y	-0-					27
04	4230	X	4176	-0-	-54	-0-	493	1	3683	2	Y	-0-					27
05	4154	X	4020	-0-	-134	-0-	510	1	3510	2	Y	-0-					27
*06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	493	1	3012	2	Y	-0-					27

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 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
01	4092	X	3723	-0-	-369	-0-	117	1	3606	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	2908	-0-	-1268	-0-	94	1	2814	2	N	-0-					-0-
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	149	1	4541	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4095	-0-	-225	-0-	132	1	3963	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3875	-0-	-589	-0-	125	1	3750	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3460	-0-	-140	-0-	110	1	3350	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 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
01	6510	X	6269	-0-	-241	-0-	751	1	5518	2	Y	-0-					67
02	6090	X	4941	-0-	-1149	-0-	757	1	4184	2	Y	-0-					67
03	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	809	1	5771	2	Y	-0-					67
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	783	1	5576	2	Y	-0-					67
05	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	809	1	5922	2	Y	-0-					67
*06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	783	1	5929	2	Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 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
01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	255	1	6033	2	N	-0-			-0-
02	5974	X	5907	-0-	-67	-0-	295	1	5612	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	5803	-0-	-614	-0-	309	1	5494	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	4975	-0-	-1235	-0-	286	1	4689	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	4240	-0-	-2177	-0-	246	1	3994	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	2766	-0-	-3354	-0-	214	1	2552	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

01	3875	X	3085	-0-	-790	-0-	1319	1	1766	2	N	-0-			-0-
02	3625	X	1764	-0-	-1861	-0-	1234	1	530	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	915	-0-	-2867	-0-	915	1			N	-0-			-0-
04	3660	X	1279	-0-	-2381	-0-	1178	1	101	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	1470	1	1652	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2220	-0-	-780	-0-	1266	1	954	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

01	6975	X	5319	-0-	-1656	-0-	5319	2			N	-0-			-0-
02	6235	X	4965	-0-	-1270	-0-	4965	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	5226	-0-	-850	-0-	5226	2			N	-0-			-0-
04	5700	X	5580	-0-	-120	-0-	5580	2			N	-0-			-0-
05	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-			-0-
*06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-			-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	172	1	3997	2	N	-0-			-0-
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	206	1	3819	2	N	-0-			-0-
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	225	1	4013	2	N	-0-			-0-
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	234	1	4305	2	N	-0-			-0-
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	255	1	4641	2	N	-0-			-0-
*06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	267	1	4598	2	N	-0-			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

01	7223	X	5889	-0-	-1334	-0-	239	1	5650	2	N	-0-			-0-
02	6757	X	5455	-0-	-1302	-0-	277	1	5178	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	5721	-0-	-1192	-0-	299	1	5422	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	5128	-0-	-1202	-0-	283	1	4845	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	5955	-0-	-307	-0-	301	1	5654	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	4593	-0-	-1107	-0-	294	1	4299	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	5580	X	4872	-0-	-708	-0-	197	1	4675	2	N	-0-			-0-
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	231	1	4453	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4609	-0-	-444	-0-	238	1	4371	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4551	-0-	-339	-0-	236	1	4315	2	N	-0-			-0-
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	270	1	5199	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4001	-0-	-859	-0-	257	1	3744	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	9610	X	9343	-0-	-267	-0-	9343	2			Y	-0-			19
02	8874	X	8169	-0-	-705	-0-	8169	2			Y	-0-			19
03	9579	X	8860	-0-	-719	-0-	8860	2			Y	-0-			19
04	9270	X	8456	-0-	-814	-0-	8456	2			Y	-0-			19
05	9579	X	8618	-0-	-961	-0-	8618	2			Y	-0-			19
06	8700	X	8292	-0-	-408	-0-	8292	2			Y	-0-			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

01	6975 X	5974	-0-	-1001	-0-	416	1	5558	2	Y	-0-			-0-
02	6525 X	5534	-0-	-991	-0-	397	1	5137	2	Y	-0-			-0-
03	6975 X	5845	-0-	-1130	-0-	431	1	5414	2	Y	-0-			-0-
04	5970 X	5609	-0-	-361	-0-	413	1	5196	2	Y	-0-			-0-
05	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	395	1	5781	2	Y	-0-			-0-
*06	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	391	1	5383	2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

01	6200 X	5662	-0-	-538	-0-	382	1	5280	2	Y	-0-			-0-
02	5800 X	5045	-0-	-755	-0-	365	1	4680	2	Y	-0-			-0-
03	6200 X	5001	-0-	-1199	-0-	383	1	4618	2	Y	-0-			-0-
04	5910 X	4731	-0-	-1179	-0-	361	1	4370	2	Y	-0-			-0-
05	5673 X	4862	-0-	-811	-0-	314	1	4548	2	Y	-0-			-0-
06	4800 X	4728	-0-	-72	-0-	323	1	4405	2	Y	-0-			-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	418	1	5845	2	Y	-0-			-0-
02	5800 X	5667	-0-	-133	-0-	401	1	5266	2	Y	-0-			-0-
03	6200 X	6140	-0-	-60	-0-	421	1	5719	2	Y	-0-			-0-
04	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	414	1	5665	2	Y	-0-			-0-
05	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	416	1	5992	2	Y	-0-			-0-
*06	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	416	1	5560	2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

01	7223 X	6262	-0-	-961	-0-	449	1	5813	2	Y	-0-			-0-
02	6757 X	6131	-0-	-626	-0-	419	1	5712	2	Y	-0-			-0-
03	6696 X	6483	-0-	-213	-0-	441	1	6042	2	Y	-0-			-0-
04	6180 X	5852	-0-	-328	-0-	430	1	5422	2	Y	-0-			-0-
05	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	434	1	6127	2	Y	-0-			-0-
*06	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	422	1	5879	2	Y	-0-			-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

01	6975 X	5931	-0-	-1044	-0-	64	1	5867	2	N	-0-			-0-
02	6206 X	5439	-0-	-767	-0-	60	1	5379	2	N	-0-			-0-
03	6541 X	5335	-0-	-1206	-0-	56	1	5279	2	N	-0-			-0-
04	6030 X	5814	-0-	-216	-0-	60	1	5754	2	N	-0-			-0-
05	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	61	1	6575	2	N	-0-			-0-
*06	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	71	1	6497	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
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	69	1	7225	2	N	-0-					-0-
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	64	1	6666	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6417	-0-	-775	-0-	70	1	6347	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	5969	-0-	-1081	-0-	79	1	5890	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6730	-0-	-555	-0-	80	1	6650	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6546	-0-	-504	-0-	75	1	6471	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
01	5115	X	4629	-0-	-486	-0-	41	1	4588	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	4345	-0-	-904	-0-	42	1	4303	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	3832	-0-	-1779	-0-	45	1	3787	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	3390	-0-	-2040	-0-	45	1	3345	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3939	-0-	-711	-0-	47	1	3892	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	2682	-0-	-1818	-0-	48	1	2634	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
01	12311	X	2700	-0-	-9611	-0-	367	1	2333	2	N	-0-					-0-
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	480	1	3176	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	484	1	3102	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3247	-0-	-293	-0-	459	1	2788	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3491	-0-	-167	-0-	453	1	3038	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2452	-0-	-1088	-0-	403	1	2049	2	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
01	12871	X	3088	-0-	-9783	-0-	300	1	2788	2	N	-0-					-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	399	1	2642	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	427	1	3037	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3181	-0-	-269	-0-	402	1	2779	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2823	-0-	-742	-0-	398	1	2425	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2328	-0-	-822	-0-	307	1	2021	2	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
01	7781	X	6269	-0-	-1512	-0-	1042	1	5227	2	N	-0-					12
02	6554	X	5382	-0-	-1172	-0-	903	1	4479	2	N	-0-					12
03	6045	X	4869	-0-	-1176	-0-	855	1	4014	2	N	-0-					12
04	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	904	1	5364	2	N	-0-					12
05	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	909	1	6567	2	N	-0-					12
*06	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	947	1	5607	2	N	-0-					12

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
01	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	258	1	10303	2	Y	-0-					-0-
02	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	267	1	9310	2	Y	-0-					-0-
03	9548	X	5176	-0-	-4372	-0-	227	1	4949	2	Y	-0-					-0-
04	9240	X	2541	-0-	-6699	-0-	139	1	2402	2	Y	-0-					-0-
05	9548	X	8237	-0-	-1311	-0-	235	1	8002	2	Y	-0-					-0-
*06	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	376	1	10429	2	Y	-0-					-0-

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
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	76	1	2724	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2942	-0-	42	42	73	1	2869	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	1625	-0-	-948	-0-	85	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	2670	N	1338	-0-	-1332	-0-	67	1	1271	2	Y	-0-					-0-
05	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	158	1	5796	2	Y	-0-					-0-
*06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	237	1	5071	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 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
01	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	845	1	8994	2	Y	-0-					11
02	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	688	1	5938	2	Y	-0-	8	1			3
03	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	592	1	7054	2	Y	-0-					3
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			Y	-0-	2	1			1
05	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6503	2	4	9	Y	4					5
06	8580	X	5894	-0-	-2686	-0-	5893	2	1	9	Y	1	5	1			1

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 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
01	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			Y	-0-					6
02	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7185	2	76	9	Y	69					75
03	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7644	2	129	9	Y	117	179	1			13
04	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7391	2	35	9	Y	32					45
05	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7637	2	28	9	Y	25					70
*06	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7307	2	43	9	Y	39					109

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 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
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	178	1	6440	2	Y	-0-					-0-
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	160	1	5632	2	Y	-0-					-0-
03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	168	1	6212	2	Y	-0-					-0-
04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	246	1	5786	2	Y	-0-					-0-
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	248	1	6027	2	Y	-0-					-0-
06	6120	X	6011	-0-	-109	-0-	224	1	5787	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 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
01	3534	X	3017	-0-	-517	-0-	83	1	2934	2	Y	-0-					-0-
02	3306	X	2878	-0-	-428	-0-	73	1	2805	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2869	-0-	-479	-0-	82	1	2787	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	117	1	2643	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	123	1	2851	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2575	-0-	-245	-0-	101	1	2474	2	Y	-0-					-0-

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
01	5580	X	3784	-0-	-1796	-0-	101	1	3683	2	Y	-0-					-0-
02	5220	X	3597	-0-	-1623	-0-	95	1	3502	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	3645	-0-	-1501	-0-	104	1	3541	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3962	-0-	-298	-0-	159	1	3803	2	Y	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	158	1	3861	2	Y	-0-					-0-
*06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	148	1	3809	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
01	1674	X	1152	-0-	-522	-0-	56	1	1096	2	Y	-0-					1
02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	36	1	1440	2	Y	-0-					1
03	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	42	1	1127	2	Y	-0-					1
04	1110	N	774	-0-	-336	-0-	42	1	732	2	Y	-0-					1
05	1581	N	470	-0-	-1111	-0-	33	1	437	2	Y	-0-					1
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	5580	X	4806	-0-	-774	-0-	134	1	4672	2	Y	-0-					-0-
02	5220	X	4270	-0-	-950	-0-	126	1	4144	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5212	-0-	-182	-0-	140	1	5072	2	Y	-0-					-0-
04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	250	1	5347	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4613	-0-	-285	-0-	249	1	4364	2	Y	-0-					-0-
*06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	222	1	4534	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

01	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	653	1	11535	2	N	-0-					-0-
02	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	626	1	9749	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10485	-0-	-1140	-0-	684	1	9801	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	10424	-0-	-1366	-0-	646	1	9778	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	11503	-0-	-680	-0-	645	1	10858	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	11423	-0-	-367	-0-	605	1	10818	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

01	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	749	1	12871	2	N	-0-					-0-
02	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	714	1	11569	2	N	-0-					-0-
03	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	780	1	11545	2	N	-0-					-0-
04	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	718	1	11324	2	N	-0-					-0-
05	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	685	1	11611	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	11483	-0-	-157	-0-	643	1	10840	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

01	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	514	1	9135	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	481	1	8927	2	N	-0-					-0-
03	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	526	1	9241	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8987	-0-	-373	-0-	535	1	8452	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	9607	-0-	-437	-0-	537	1	9070	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	7739	-0-	-1981	-0-	504	1	7235	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

01	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	248	1	7308	2	N	-0-					-0-
02	6554	X	6250	-0-	-304	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6301	-0-	-705	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6396	-0-	-924	-0-	158	1	6238	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7168	-0-	-396	-0-	428	1	6740	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7153	-0-	-167	-0-	401	1	6752	2	N	-0-					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

01	5921	X	5399	-0-	-522	-0-	5381	2	18	9	Y	16					147
02	5278	X	5266	-0-	-12	-0-	5266	2			Y	-0-	139	1			8
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5562	2	4	9	Y	4					12
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5382	2	18	9	Y	16					28
05	5642	X	5559	-0-	-83	-0-	5511	2	48	9	Y	44					72
*06	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5477	2	11	9	Y	10					82

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

01	6262	X	5727	-0-	-535	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	4591	-0-	-1238	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5124	-0-	-1045	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4320	-0-	-1650	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5298	-0-	-623	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5404	-0-	-146	-0-	5404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	285	1	4917	2	N	-0-					-0-
02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	281	1	4585	2	N	-0-					-0-
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	307	1	4667	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4621	-0-	-419	-0-	286	1	4335	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4923	-0-	-285	-0-	280	1	4643	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4853	-0-	-187	-0-	262	1	4591	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 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
01	15035	X	13208	-0-	-1827	-0-	13208	2			Y	-0-					-0-
02	14065	X	11711	-0-	-2354	-0-	11711	2			Y	-0-					-0-
03	15035	X	12253	-0-	-2782	-0-	12253	2			Y	-0-					-0-
04	14130	X	12613	-0-	-1517	-0-	502	1	12111	2	Y	-0-					-0-
05	13888	X	12982	-0-	-906	-0-	499	1	12483	2	Y	-0-					-0-
*06	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	472	1	12214	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 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
01	14B2 EXT		6884	-0-	6884	12491	187	1	6697	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6515	-0-	6515	19006	175	1	6340	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6885	-0-	6885	25891	191	1	6694	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6973	-0-	6973	32864	284	1	6689	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7473	-0-	7473	40337	282	1	7191	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		7408	-0-	7408	47745	268	1	7140	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 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
01	6603	X	3119	-0-	-3484	-0-	129	1	2990	2	N	-0-					-0-
02	6177	X	823	-0-	-5354	-0-	121	1	702	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	779	-0-	-5018	-0-	124	1	655	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	615	-0-	-4995	-0-	25	1	590	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	811	-0-	-4986	-0-	25	1	786	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	977	-0-	-2053	-0-	27	1	950	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 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
01	8618	X	7883	-0-	-735	-0-	212	1	7671	2	N	-0-					-0-
02	8062	X	7494	-0-	-568	-0-	198	1	7296	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7979	-0-	-546	-0-	217	1	7762	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7948	-0-	-92	-0-	321	1	7627	2	N	-0-					-0-
05	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	319	1	7840	2	N	-0-					-0-
*06	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	304	1	7977	2	N	-0-					-0-

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
01	4681	X	3529	-0-	-1152	-0-	105	1	3424	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	3382	-0-	-1374	-0-	98	1	3284	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	3355	-0-	-1729	-0-	106	1	3249	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	2993	-0-	-1927	-0-	140	1	2853	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	2546	-0-	-1391	-0-	139	1	2407	2	N	-0-					-0-
*06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	139	1	4223	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
01	6541	X	6124	-0-	-417	-0-	170	1	5954	2	Y	-0-					-0-
02	6119	X	5775	-0-	-344	-0-	159	1	5616	2	Y	-0-					-0-
03	6541	X	6057	-0-	-484	-0-	174	1	5883	2	Y	-0-					-0-
04	6150	X	6084	-0-	-66	-0-	250	1	5834	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	6144	-0-	-25	-0-	249	1	5895	2	Y	-0-					-0-
*06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	233	1	5794	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	6975	X	6616	-0-	-359	-0-	179	1	6437	2	Y	-0-			-0-
02	6525	X	6345	-0-	-180	-0-	168	1	6177	2	Y	-0-			-0-
03	6975	X	6747	-0-	-228	-0-	197	1	6550	2	Y	-0-			-0-
04	6480	X	6441	-0-	-39	-0-	288	1	6153	2	Y	-0-			-0-
05	6789	X	6393	-0-	-396	-0-	280	1	6113	2	Y	-0-			-0-
06	6570	X	6141	-0-	-429	-0-	229	1	5912	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

01	5301	X	4834	-0-	-467	-0-	136	1	4698	2	Y	-0-			-0-
02	4959	X	4470	-0-	-489	-0-	128	1	4342	2	Y	-0-			-0-
03	5301	X	4754	-0-	-547	-0-	139	1	4615	2	Y	-0-			-0-
04	4770	X	4526	-0-	-244	-0-	194	1	4332	2	Y	-0-			-0-
05	4836	X	4597	-0-	-239	-0-	193	1	4404	2	Y	-0-			-0-
06	4680	X	4541	-0-	-139	-0-	181	1	4360	2	Y	-0-			-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

01	9982	X	9807	-0-	-175	-0-	9807	2			Y	-0-			20
02	9338	X	9170	-0-	-168	-0-	9170	2			Y	-0-			20
03	9889	X	9733	-0-	-156	-0-	9733	2			Y	-0-			20
04	9570	X	9120	-0-	-450	-0-	9120	2			Y	-0-			20
05	9889	X	9467	-0-	-422	-0-	9467	2			Y	-0-			20
06	9330	X	8942	-0-	-388	-0-	8942	2			Y	-0-			20

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

01	9548	X	6703	-0-	-2845	-0-	587	1	6116	2	N	-0-			-0-
02	8932	X	7563	-0-	-1369	-0-	403	1	7160	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	7693	-0-	-274	-0-	413	1	7280	2	N	-0-			-0-
04	7710	X	7599	-0-	-111	-0-	387	1	7212	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7688	-0-	-403	-0-	397	1	7291	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	7148	-0-	-682	-0-	387	1	6761	2	N	-0-			-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

01	11067	X	10642	-0-	-425	-0-	10642	2			Y	-0-			99
02	10353	X	9894	-0-	-459	-0-	9894	2			Y	-0-			99
03	11067	X	10594	-0-	-473	-0-	10594	2			Y	-0-			99
04	10710	X	10376	-0-	-334	-0-	10376	2			Y	-0-			99
05	11067	X	10607	-0-	-460	-0-	10607	2			Y	-0-			99
*06	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			Y	-0-			99

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

01	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			Y	-0-			-0-
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			Y	-0-			-0-
03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			Y	-0-			-0-
04	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	320	1	7634	2	Y	-0-			-0-
05	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	318	1	8767	2	Y	-0-			-0-
*06	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	307	1	8587	2	Y	-0-			-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 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
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	292	1	5132	2	N	-0-					-0-
02	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	283	1	4748	2	N	-0-					-0-
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	309	1	4846	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4702	-0-	-548	-0-	276	1	4426	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5204	-0-	-221	-0-	249	1	4955	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4587	-0-	-663	-0-	233	1	4354	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	239	1	7407	2	N	-0-					-0-
02	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	231	1	6927	2	N	-0-					-0-
03	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	229	1	6979	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6316	-0-	-284	-0-	203	1	6113	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5848	-0-	-972	-0-	188	1	5660	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5793	-0-	-807	-0-	185	1	5608	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

01	11625	X	9517	-0-	-2108	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	9022	-0-	-1853	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9347	-0-	-821	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8702	-0-	-1138	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9038	-0-	-1130	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8737	-0-	-593	-0-	8737	2			N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

01	22754	X	18991	-0-	-3763	-0-	883	1	18034	2	Y	67	60	1			60
							74	9									
02	21257	X	18108	-0-	-3149	-0-	826	1	17204	2	Y	71	78	1			53
							78	9									
03	22723	X	18317	-0-	-4406	-0-	878	1	17385	2	Y	49	57	1			45
							54	9									
04	19650	X	14848	-0-	-4802	-0-	854	1	13943	2	Y	46	57	1			34
							51	9									
05	20150	X	18110	-0-	-2040	-0-	883	1	17159	2	Y	62	52	1			44
							68	9									
*06	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	854	1	17313	2	Y	70	72	1			42
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 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
01	10850	X	8676	-0-	-2174	-0-	8676	2			Y	-0-					85
02	9976	X	5938	-0-	-4038	-0-	5931	2	7	9	Y	6					91
03	10974	X	579	-0-	-10395	-0-	579	2			Y	-0-					91
04	10620	X	6657	-0-	-3963	-0-	342	1	6298	2	Y	15					106
							17	9									
05	10974	X	8652	-0-	-2322	-0-	342	1	8274	2	Y	33					139
							36	9									
06	8400	X	7475	-0-	-925	-0-	323	1	7130	2	Y	20					159
							22	9									

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
01	9486	X	9360	-0-	-126	-0-	9357	2	3	9	Y	3					114
02	8787	X	8360	-0-	-427	-0-	8358	2	2	9	Y	2					116
03	9362	X	8885	-0-	-477	-0-	8796	2	89	9	Y	81					197
04	9060	X	8600	-0-	-460	-0-	8566	2	34	9	Y	31	180	1			48
05	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9382	2	25	9	Y	23					71
06	9060	X	8919	-0-	-141	-0-	8889	2	30	9	Y	27					98

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
01	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	768	1	7308	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	680	1	7496	2	N	-0-					-0-
03	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	726	1	7688	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4776	-0-	-894	-0-	790	1	3986	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	4617	-0-	-1242	-0-	639	1	3978	2	N	-0-					-0-
*06	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	647	1	7626	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
01	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	689	1	11520	2	N	-0-					-0-
02	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	616	1	10455	2	N	-0-					-0-
03	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	576	1	10679	2	N	-0-					-0-
04	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	612	1	11408	2	N	-0-					-0-
05	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	610	1	12117	2	N	-0-					-0-
*06	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	585	1	11459	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
01	3255	X	6	-0-	-3249	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	160	1	4991	2	Y	-0-					-0-
04	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	237	1	10275	2	Y	-0-					-0-
05	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	287	1	11469	2	Y	-0-					-0-
*06	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	333	1	11610	2	Y	-0-					-0-

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
01	12579	X	1723	-0-	-10856	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
02	2146	X	1976	-0-	-170	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
03	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	131	1	7395	2	Y	-0-					-0-
04	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	434	1	17120	2	Y	-0-					-0-
05	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	380	1	12335	2	Y	-0-					-0-
*06	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	305	1	11163	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	3906	X	3510	-0-	-396	-0-	269	1	3241	2	Y	-0-					1
02	3596	X	3223	-0-	-373	-0-	231	1	2992	2	Y	-0-					1
03	3782	X	2396	-0-	-1386	-0-	247	1	2149	2	Y	-0-					1
04	3600	X	51	-0-	-3549	-0-	51	1			Y	-0-					1
05	3565	X	1779	-0-	-1786	-0-	115	1	1664	2	Y	-0-					1
*06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	251	1	3835	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
01	3844	X	1914	-0-	-1930	-0-	185	1	1729	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	1841	-0-	-827	-0-	271	1	1570	2	N	-0-					-0-
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	281	1	2986	2	N	-0-					-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	330	1	2886	2	N	-0-					-0-
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	410	1	2405	2	N	-0-					-0-
*06	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	259	1	1877	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
01	4371	X	3937	-0-	-434	-0-	475	1	3462	2	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3877	-0-	-38	-0-	439	1	3438	2	Y	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	409	1	4676	2	Y	-0-					-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	363	1	4091	2	Y	-0-					-0-
05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	434	1	4514	2	Y	-0-					-0-
*06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	411	1	3860	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
01	3255	X	2236	-0-	-1019	-0-	449	1	1787	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	1740	-0-	-725	-0-	435	1	1305	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1442	-0-	-1193	-0-	436	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1120	-0-	-1430	-0-	438	1	682	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	2176	-0-	-56	-0-	465	1	1711	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	2029	-0-	-131	-0-	501	1	1528	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	7843	X	1043	-0-	-6800	-0-	883	1	160	2	Y	-0-					177
02	6931	X	826	-0-	-6105	-0-	826	1			Y	-0-					177
03	6479	X	769	-0-	-5710	-0-	769	1			Y	-0-					177
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-	164	1			13
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					13
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					13

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
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	1			Y	-0-					51
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	1			Y	-0-					51
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	1			Y	-0-					51
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			Y	-0-					51
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			Y	-0-					51
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	1319	1	8069	2	Y	-0-					138
02	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	1234	1	7149	2	Y	-0-					138
03	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	1319	1	8698	2	Y	18					156
							20	9									
04	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	1277	1	7312	2	Y	-0-					156
05	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	1319	1	7888	2	Y	-0-					156
*06	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	1277	1	9435	2	Y	16					172
							18	9									

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

01	9734	X	9447	-0-	-287	-0-	296	1	9151	2	N	-0-					-0-
02	9106	X	8703	-0-	-403	-0-	280	1	8423	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9194	-0-	-540	-0-	292	1	8902	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8669	-0-	-751	-0-	279	1	8390	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8810	-0-	-738	-0-	283	1	8527	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8347	-0-	-803	-0-	266	1	8081	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	386	1	3839	2	N	-0-					-0-
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	358	1	3403	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2886	-0-	-679	-0-	392	1	2494	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2468	-0-	-1402	-0-	402	1	2066	2	N	-0-					-0-
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	453	1	3905	2	N	-0-					-0-
*06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	436	1	4203	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

01	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	973	1	8005	2	N	-0-					-0-
02	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	1078	1	7436	2	N	-0-					-0-
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	1158	1	7402	2	N	-0-					-0-
04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	1121	1	7031	2	N	-0-					-0-
05	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	1215	1	6995	2	N	-0-					-0-
*06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	1208	1	6702	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

01	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	212	1	10457	2	N	-0-					-0-
02	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	447	1	9283	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	9985	-0-	-1423	-0-	478	1	9507	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	8312	-0-	-2728	-0-	459	1	7853	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	10795	-0-	-613	-0-	504	1	10291	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	9710	-0-	-610	-0-	531	1	9179	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

01	7564	X	6888	-0-	-676	-0-	354	1	6534	2	N	-0-					84
02	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	808	1	6090	2	N	-0-					84
03	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	864	1	6702	2	N	-0-					84
04	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	836	1	6509	2	N	-0-					84
05	7378	X	7301	-0-	-77	-0-	864	1	6437	2	N	-0-					84
06	7140	X	6495	-0-	-645	-0-	342	1	6153	2	N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

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
01	3441	X	2957	-0-	-484	-0-	220	1	2737	2	N	-0-			1
02	3219	X	2569	-0-	-650	-0-	187	1	2382	2	N	-0-			1
03	3472	X	2825	-0-	-647	-0-	200	1	2625	2	N	-0-			1
04	3360	X	2701	-0-	-659	-0-	228	1	2473	2	N	-0-			1
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	228	1	4014	2	N	-0-			1
*06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	203	1	3794	2	N	-0-			1

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

01	800	X	800	-0-	-0-	-0-	594	1	206	2	Y	-0-			-0-
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	736	1	3337	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3436	-0-	336	336	598	1	2838	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	4969	-0-	1969	2305	709	1	4260	2	Y	-0-			-0-
05	8337	X	6032	-0-	-2305	-0-	781	1	5251	2	Y	-0-			-0-
*06	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	416	1	7159	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		85	-0-	85	85	85	1			Y	-0-			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

01	8835	X	4915	-0-	-3920	-0-	592	1	4323	2	Y	-0-			149
02	8265	X	8149	-0-	-116	-0-	592	1	7557	2	Y	-0-			149
03	8835	X	8402	-0-	-433	-0-	209	1	8193	2	Y	-0-			149
04	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			Y	-0-			149
05	8711	X	8477	-0-	-234	-0-	35	1	8442	2	Y	-0-			149
*06	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8430	2	6	9	Y	5			154

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

01	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	292	1	5409	2	N	-0-			-0-
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	260	1	5278	2	N	-0-			-0-
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	278	1	5374	2	N	-0-			-0-
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	268	1	5220	2	N	-0-			-0-
05	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	277	1	4915	2	N	-0-			-0-
*06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	263	1	4635	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

01	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	274	1	5667	2	N	-0-			-0-
02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	255	1	5390	2	N	-0-			-0-
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	271	1	5852	2	N	-0-			-0-
04	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	264	1	5630	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5807	-0-	-238	-0-	257	1	5550	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5636	-0-	-214	-0-	242	1	5394	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	3131	X	2224	-0-	-907	-0-	620	1	1598	2	Y	5					78
							6	9									
02	2929	X	936	-0-	-1993	-0-	580	1	280	2	Y	69					147
							76	9									
03	2232	X	1675	-0-	-557	-0-	620	1	1026	2	Y	26	171	1			2
							29	9									
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	600	1	2642	2	Y	30					32
							33	9									
05	2232	X	1214	-0-	-1018	-0-	620	1	582	2	Y	11					43
							12	9									
06	2160	X	1158	-0-	-1002	-0-	349	1	794	2	Y	14					57
							15	9									

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

01	8060	X	7327	-0-	-733	-0-	285	1	7042	2	N	-0-					-0-
02	7540	X	6458	-0-	-1082	-0-	272	1	6186	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6453	-0-	-1607	-0-	323	1	6130	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6097	-0-	-1433	-0-	279	1	5818	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	5618	-0-	-2008	-0-	317	1	5301	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	5467	-0-	-1613	-0-	318	1	5149	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	302	1	4064	2	N	-0-					-0-
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	274	1	3854	2	N	-0-					-0-
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	316	1	3436	2	N	-0-					-0-
04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	290	1	4345	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	283	1	3943	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3659	-0-	-601	-0-	271	1	3388	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

01	9083	X	7494	-0-	-1589	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7110	-0-	-1387	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7671	-0-	-823	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7930	-0-	-290	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
05	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
*06	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

01	7781	X	4803	-0-	-2978	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	5692	-0-	-543	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5763	-0-	-313	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
*06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

01	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	622	1	10361	2	N	-0-					-0-
02	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	599	1	9997	2	N	-0-					-0-
03	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	602	1	10251	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	10547	-0-	-73	-0-	567	1	9980	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10948	-0-	-367	-0-	563	1	10385	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	10614	-0-	-336	-0-	574	1	10040	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	648	1	10581	2	N	-0-					-0-
02	9686	X	9606	-0-	-80	-0-	622	1	8984	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	10183	-0-	-574	-0-	559	1	9624	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	9861	-0-	-999	-0-	526	1	9335	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10263	-0-	-959	-0-	523	1	9740	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	10223	-0-	-637	-0-	525	1	9698	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
01	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	550	1	9420	2	N	-0-					-0-
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	530	1	8482	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9013	-0-	-349	-0-	541	1	8472	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8614	-0-	-716	-0-	510	1	8104	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	8685	-0-	-956	-0-	506	1	8179	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	7974	-0-	-1356	-0-	477	1	7497	2	N	-0-					-0-

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
01	10137	X	8160	-0-	-1977	-0-	782	1	7378	2	Y	-0-					-0-
02	9454	X	7638	-0-	-1816	-0-	748	1	6890	2	Y	-0-					-0-
03	9424	X	9409	-0-	-15	-0-	804	1	8605	2	Y	-0-					-0-
04	9120	X	8848	-0-	-272	-0-	735	1	8113	2	Y	-0-					-0-
05	9083	X	8982	-0-	-101	-0-	760	1	8222	2	Y	-0-					-0-
*06	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	769	1	7524	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 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
01	4588	X	2686	-0-	-1902	-0-	241	1	2445	2	Y	-0-					-0-
02	3886	X	3615	-0-	-271	-0-	249	1	3366	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	2513	-0-	-1641	-0-	333	1	2180	2	Y	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	333	1	2938	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3757	-0-	-118	-0-	371	1	3386	2	Y	-0-					-0-
*06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	404	1	3931	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 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
01	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	391	1	9633	2	N	-0-					-0-
02	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	385	1	8708	2	N	-0-					-0-
03	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	637	1	9411	2	N	-0-					-0-
04	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	600	1	8948	2	N	-0-					-0-
05	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	596	1	9400	2	N	-0-					-0-
*06	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	527	1	8491	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 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
01	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	639	1	14266	2	N	-0-					-0-
02	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	548	1	13438	2	N	-0-					-0-
03	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	584	1	12050	2	N	-0-					-0-
04	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	542	1	13097	2	N	-0-					-0-
05	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	591	1	12930	2	N	-0-					-0-
*06	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	542	1	10815	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 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
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	389	1	4147	2	N	50	51	1			33
							55	9									
02	4118	X	4065	-0-	-53	-0-	364	1	3701	2	N	-0-					33
03	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	400	1	3826	2	N	-0-					33
04	4260	X	4111	-0-	-149	-0-	383	1	3728	2	N	-0-					33
05	4402	X	3903	-0-	-499	-0-	372	1	3494	2	N	34					67
							37	9									
06	4260	X	3739	-0-	-521	-0-	402	1	3337	2	N	-0-	50	1			17

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
01	4898	X	4442	-0-	-456	-0-	272	1	4107	2	N	57	59	1			38
							63	9									
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	256	1	3789	2	N	-0-					38
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	276	1	4323	2	N	-0-					38
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	273	1	4136	2	N	-0-					38
05	4433	X	4421	-0-	-12	-0-	310	1	4068	2	N	39					77
							43	9									
*06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	291	1	4156	2	N	1	58	1			20
							1	9									

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 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
01	5022	X	3808	-0-	-1214	-0-	253	1	3513	2	N	38					87
							42	9									
02	4698	X	3062	-0-	-1636	-0-	245	1	2789	2	N	25					112
							28	9									
03	5022	X	3058	-0-	-1964	-0-	262	1	2761	2	N	32	72	1			72
							35	9									
04	3750	X	1473	-0-	-2277	-0-	285	1	1151	2	N	34					106
							37	9									
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	299	1	4468	2	N	-0-					106
*06	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	267	1	10342	2	N	-0-					106

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 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
01	7068	X	5725	-0-	-1343	-0-	355	1	5370	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	5106	-0-	-1506	-0-	341	1	4765	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5393	-0-	-1675	-0-	375	1	5018	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	4990	-0-	-1850	-0-	355	1	4635	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5040	-0-	-695	-0-	361	1	4679	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4607	-0-	-943	-0-	341	1	4266	2	N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5958	2	41	9	Y	37					75
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5872	2	30	9	Y	27					102
03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6218	2	30	9	Y	27					129
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5261	2	12	9	Y	11					140
05	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6150	2	22	9	Y	20					160
*06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6422	2	3	9	Y	3					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	267	-0-	267	267	267	2			N	-0-					5
06	14B2	EXT	1059	-0-	1059	1326	1059	2			N	-0-					5

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	463	1	4935	2	Y	-0-					-0-
02	2494	X	2255	-0-	-239	-0-	374	1	1881	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4353	-0-	-18	-0-	362	1	3991	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4933	-0-	-287	-0-	425	1	4508	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5316	-0-	-78	-0-	450	1	4866	2	Y	-0-					-0-
06	4500	X	3714	-0-	-786	-0-	344	1	3370	2	Y	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

01	7967	X	7372	-0-	-595	-0-	7372	2			Y	-0-					44
02	7453	X	7230	-0-	-223	-0-	7230	2			Y	-0-					44
03	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			Y	-0-					44
04	7650	X	7437	-0-	-213	-0-	7437	2			Y	-0-					44
05	7905	X	7798	-0-	-107	-0-	7798	2			Y	-0-					44
06	7470	X	7065	-0-	-405	-0-	7065	2			Y	-0-					44

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

01	7316	X	3826	-0-	-3490	-0-	883	1	2943	2	Y	-0-					53
02	6844	X	2346	-0-	-4498	-0-	826	1	1520	2	Y	-0-					53
03	7099	X	6257	-0-	-842	-0-	883	1	5374	2	Y	-0-					53
04	6870	X	2911	-0-	-3959	-0-	313	1	2598	2	Y	-0-					53
05	6882	X	1573	-0-	-5309	-0-	308	1	1265	2	Y	-0-					53
06	3690	X	1598	-0-	-2092	-0-	254	1	1344	2	Y	-0-					53

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

01	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8374	2	83	9	Y	75	181	1			200
02	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8453	2	67	9	Y	61					261
03	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9299	2	72	9	Y	65					326
04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9201	2	85	9	Y	77	174	1			229
05	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9646	2	68	9	Y	62					291
*06	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9449	2	79	9	Y	72	168	1			195

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

01	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	734	1	12673	2	N	-0-					-0-
02	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	707	1	11299	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	12238	-0-	-100	-0-	723	1	11515	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	11758	-0-	-182	-0-	681	1	11077	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	12149	-0-	-189	-0-	676	1	11473	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	11346	-0-	-594	-0-	626	1	10720	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
01	5704	X	3537	-0-	-2167	-0-	3537	2			Y	-0-	84	1			29
02	5336	X	4374	-0-	-962	-0-	4374	2			Y	-0-					29
03	5580	X	4920	-0-	-660	-0-	4920	2			Y	-0-					29
04	5400	X	3240	-0-	-2160	-0-	3240	2			Y	-0-					29
05	4650	X	2107	-0-	-2543	-0-	170	1	1937	2	Y	-0-					29
06	DLQ G-10		2058	-0-	2058	2058	244	1	1814	2	Y	-0-					29

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

01	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	635	1	10813	2	Y	29					219
							32	9									
02	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			Y	-0-					219
03	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	255	1	9294	2	Y	-0-					219
04	8880	X	5024	-0-	-3856	-0-	509	1	4515	2	Y	-0-	165	1			54
05	9176	X	8399	-0-	-777	-0-	877	1	7522	2	Y	-0-					54
06	8880	X	8102	-0-	-778	-0-	849	1	7249	2	Y	4					58
							4	9									

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

01	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	3101	2			Y	-0-	87	1			30
02	3132	X	2886	-0-	-246	-0-	2886	2			Y	-0-					30
03	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	3135	2			Y	-0-					30
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			Y	-0-					30
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	28	1	3376	2	Y	-0-					30
06	DLQ G-10		2819	-0-	2819	2819	2819	2			Y	-0-					30

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

01	7347	X	6592	-0-	-755	-0-	467	1	6125	2	Y	-0-					-0-
02	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	437	1	6266	2	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6839	-0-	-12	-0-	469	1	6370	2	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6362	-0-	-268	-0-	459	1	5903	2	Y	-0-					-0-
05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	476	1	6819	2	Y	-0-					-0-
*06	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	474	1	6583	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

01	6045	X	4594	-0-	-1451	-0-	983	1	3611	2	Y	-0-					-0-
02	5597	X	4459	-0-	-1138	-0-	1056	1	3403	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5325	-0-	-441	-0-	1097	1	4228	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	3654	-0-	-1326	-0-	1002	1	2652	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	3072	-0-	-1795	-0-	1000	1	2072	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	2818	-0-	-992	-0-	985	1	1833	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	1015	1	1904	2	Y	-0-					-0-
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	765	1	1488	2	Y	-0-					-0-
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	995	1	3265	2	Y	-0-					-0-
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	1001	1	3612	2	Y	-0-					-0-
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	1011	1	3246	2	Y	-0-					-0-
*06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	1106	1	5249	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	241	1	8647	2	N	-0-					-0-
02	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	219	1	7921	2	N	-0-					-0-
03	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	228	1	8661	2	N	-0-					-0-
04	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	214	1	8758	2	N	-0-					-0-
05	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	215	1	8753	2	N	-0-					-0-
*06	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	197	1	7803	2	N	-0-					-0-

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

01	7719	X	5570	-0-	-2149	-0-	5570	2			Y	-0-					85
02	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	383	1	7842	2	Y	-0-					85
03	7874	X	7487	-0-	-387	-0-	522	1	6965	2	Y	-0-					85
04	7620	X	7235	-0-	-385	-0-	7235	2			Y	-0-					85
05	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	771	1	8641	2	Y	-0-					85
*06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	790	1	9124	2	Y	-0-					85

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

01	3751	X	3515	-0-	-236	-0-	3515	2			N	-0-					33
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					33
03	3782	X	2958	-0-	-824	-0-	2958	2			N	-0-					33
04	3660	X	3183	-0-	-477	-0-	3183	2			N	-0-					33
05	3813	X	2877	-0-	-936	-0-	2877	2			N	-0-					33
06	3690	X	2830	-0-	-860	-0-	2830	2			N	-0-					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

01	6138	X	5755	-0-	-383	-0-	5755	2			N	-0-					27
02	5626	X	5478	-0-	-148	-0-	5478	2			N	-0-					27
03	6014	X	5976	-0-	-38	-0-	5976	2			N	-0-					27
04	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					27
05	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					27
*06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					27

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

01	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	9642	-0-	-1349	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10207	-0-	-1542	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10229	-0-	-1141	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10668	-0-	-523	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9892	-0-	-98	-0-	9892	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

01	5177	X	4691	-0-	-486	-0-	4669	2	22	9	Y	20					320
02	4959	X	3846	-0-	-1113	-0-	3829	2	17	9	Y	15	169	1			166
03	5301	X	4351	-0-	-950	-0-	4331	2	20	9	Y	18					184
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5233	2	18	9	Y	16					200
05	5239	X	4448	-0-	-791	-0-	4434	2	14	9	Y	13	163	1			50
06	4530	X	4361	-0-	-169	-0-	4347	2	14	9	Y	13					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	3069	X	2284	-0-	-785	-0-	751	1	1516	2	Y	15					202
							17	9									
02	2842	X	2664	-0-	-178	-0-	703	1	1940	2	Y	19					221
							21	9									
03	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	751	1	1723	2	Y	11					232
							12	9									
04	2490	X	2452	-0-	-38	-0-	727	1	1716	2	Y	8					240
							9	9									
05	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	751	1	1742	2	Y	21					261
							23	9									
06	2760	X	2442	-0-	-318	-0-	727	1	1701	2	Y	13					274
							14	9									

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

01	6913	X	6535	-0-	-378	-0-	6524	2	11	9	Y	10					81
02	6467	X	5987	-0-	-480	-0-	5978	2	9	9	Y	8					89
03	6727	X	5124	-0-	-1603	-0-	5115	2	9	9	Y	8					97
04	6510	X	5946	-0-	-564	-0-	746	1	5200	2	Y	-0-					97
05	6696	X	5247	-0-	-1449	-0-	481	1	4766	2	Y	-0-					97
06	6330	X	5554	-0-	-776	-0-	694	1	4849	2	Y	10					107
							11	9									

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

01	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	10115	-0-	-412	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
03	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10025	-0-	-865	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10731	-0-	-522	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10584	-0-	-306	-0-	10584	2			N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

01	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	306	1	9468	2	N	-0-					-0-
02	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	292	1	8796	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	291	1	8234	2	N	-0-					-0-
04	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	266	1	9287	2	N	-0-					-0-
05	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	273	1	11217	2	N	-0-					-0-
*06	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	268	1	10619	2	N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	124	1	4490	2	Y	-0-					-0-
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	115	1	4497	2	Y	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	131	1	4483	2	Y	-0-					-0-
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	179	1	4113	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3314	-0-	-933	-0-	139	1	3175	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	3744	-0-	-1026	-0-	129	1	3615	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	6975	X	6770	-0-	-205	-0-	599	1	6171	2	Y	-0-					-0-
02	6525	X	5594	-0-	-931	-0-	573	1	5021	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6676	-0-	-299	-0-	606	1	6070	2	Y	-0-					-0-
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	558	1	6302	2	Y	-0-					-0-
05	6975	X	6916	-0-	-59	-0-	568	1	6348	2	Y	-0-					-0-
06	6180	X	5464	-0-	-716	-0-	566	1	4898	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
01	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10413	2	63	9	Y	57	176	1			35
02	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9816	2	119	9	Y	108					143
03	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10480	2	108	9	Y	98	179	1			62
04	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9357	2	34	9	Y	31					93
05	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9864	2	43	9	Y	39					132
*06	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9707	2	46	9	Y	42					174

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
01	5518	X	4983	-0-	-535	-0-	4981	2	2	9	Y	2					202
02	5162	X	4270	-0-	-892	-0-	4268	2	2	9	Y	2					204
03	5270	X	4645	-0-	-625	-0-	4644	2	1	9	Y	1	172	1			33
04	5100	X	3135	-0-	-1965	-0-	3135	2			Y	-0-					33
05	5053	X	2033	-0-	-3020	-0-	57	1	1976	2	Y	-0-					33
06	4830	X	3454	-0-	-1376	-0-	366	1	3088	2	Y	-0-					33

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
01	4867	X	4014	-0-	-853	-0-	4006	2	8	9	Y	7	172	1			94
02	4553	X	3605	-0-	-948	-0-	3577	2	28	9	Y	25					119
03	4464	X	3638	-0-	-826	-0-	3624	2	14	9	Y	13					132
04	4320	X	2856	-0-	-1464	-0-	2850	2	6	9	Y	5					137
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	198	1	4551	2	Y	12					149
							13	9									
*06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4490	2	15	9	Y	14					163

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
01	11935	X	10407	-0-	-1528	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	9383	-0-	-1608	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9778	-0-	-111	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9451	-0-	-629	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
05	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9930	-0-	-150	-0-	9930	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
01	4681	X	4520	-0-	-161	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4288	-0-	-33	-0-	41	1	4247	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4235	-0-	-384	-0-	44	1	4191	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3948	-0-	-432	-0-	39	1	3909	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3368	-0-	-1220	-0-	40	1	3328	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3411	-0-	-1029	-0-	36	1	3375	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
02	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
03	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
04	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	2			N	-0-					-0-
05	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
*06	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	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
01	5921	X	5548	-0-	-373	-0-	57	1	5491	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	5187	-0-	-352	-0-	53	1	5134	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5109	-0-	-905	-0-	57	1	5052	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4986	-0-	-834	-0-	64	1	4922	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5256	-0-	-758	-0-	66	1	5190	2	N	-0-					-0-
*06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	58	1	5560	2	N	-0-					-0-

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
01	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11860	2	2	9	Y	2					137
02	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10126	2	30	9	Y	27					164
03	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11084	2	17	9	Y	15	153	1			26
04	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10569	2	1	9	Y	1					27
05	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	2			Y	-0-					27
*06	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10268	2	22	9	Y	20					47

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
01	3100	N	3768	-0-	668	1317	198	1	3570	2	Y	-0-					-0-
02	3661	X	2344	-0-	-1317	-0-	182	1	2162	2	Y	-0-					-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	201	1	4223	2	Y	-0-					-0-
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	189	1	3869	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	1755	-0-	-725	-0-	169	1	1586	2	Y	-0-					-0-
*06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	185	1	2919	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
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	311	1	4113	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
02	4060	X	2790	-0-	-1270	-0-	256	1	2528	2	Y	5					10
							6	9									
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	322	1	5982	2	Y	-0-					10
04	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	409	1	6203	2	Y	-0-					10
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	436	1	5763	2	Y	-0-					10
*06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	429	1	5524	2	Y	-0-					10

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
01	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	644	1	12949	2	Y	50	77	1			146
							55	9									
02	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	600	1	11230	2	Y	49	78	1			117
							54	9									
03	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	723	1	12935	2	Y	55					172
							61	9									
04	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	693	1	12098	2	Y	49	82	1			139
							54	9									
05	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	672	1	12422	2	Y	37					176
							41	9									
*06	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	683	1	12268	2	Y	27	73	1			130
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	883	1	5238	2	Y	35					147
							39	9									
02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	826	1	4839	2	Y	82					229
							90	9									
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	854	1	4960	2	Y	42	177	1			94
							46	9									
04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	854	1	4746	2	Y	80					174
							88	9									
05	4898	X	4807	-0-	-91	-0-	261	1	4546	2	Y	-0-					174
06	4740	X	4393	-0-	-347	-0-	4373	2	20	9	Y	18					192

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
01	8184	X	7801	-0-	-383	-0-	837	1	6954	2	Y	9					86
							10	9									
02	7482	X	7129	-0-	-353	-0-	783	1	6312	2	Y	31					117
							34	9									
03	7998	X	7111	-0-	-887	-0-	837	1	6255	2	Y	17					134
							19	9									
04	7680	X	7262	-0-	-418	-0-	810	1	6435	2	Y	15					149
							17	9									
05	7812	X	5783	-0-	-2029	-0-	837	1	4931	2	Y	14					163
							15	9									
06	7560	X	7373	-0-	-187	-0-	994	1	6368	2	Y	10					173
							11	9									

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 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
01	6541	X	6421	-0-	-120	-0-	6419	2	2	9	Y	2					160
02	6119	X	5997	-0-	-122	-0-	5993	2	4	9	Y	4					164
03	6479	X	6071	-0-	-408	-0-	142	1	5928	2	Y	1					165
							1	9									
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6722	2	1	9	Y	1					166
05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6675	2	2	9	Y	2					168
*06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6297	2	11	9	Y	10					178

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10709	-0-	-606	-0-	10706	2	3	9	Y	3					127
02	10585	X	10098	-0-	-487	-0-	10091	2	7	9	Y	6					133
03	11036	X	9915	-0-	-1121	-0-	28	1	9887	2	Y	-0-					133
04	10680	X	10281	-0-	-399	-0-	28	1	10253	2	Y	-0-					133
05	10912	X	10404	-0-	-508	-0-	10404	2			Y	-0-					133
06	10440	X	9445	-0-	-995	-0-	9445	2			Y	-0-					133

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 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
01	12772	X	10491	-0-	-2281	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
02	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
03	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
04	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
05	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	11169	-0-	-111	-0-	11169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 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
01	9858	X	8360	-0-	-1498	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	7733	-0-	-1489	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8447	-0-	-109	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
05	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
*06	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 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
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	132	1	2119	2	N	-0-					1
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	153	1	1930	2	N	-0-					1
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	163	1	2003	2	N	-0-					1
04	1980	N	1419	-0-	-561	-0-	161	1	1258	2	N	-0-					1
05	2046	N	163	-0-	-1883	-0-	24	1	139	2	N	-0-					1
*06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	166	1	1875	2	N	-0-					1

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
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	133	1	4826	2	Y	-0-					-0-
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	123	1	4442	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	135	1	4670	2	Y	-0-					-0-
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	197	1	4539	2	Y	-0-					-0-
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	207	1	5008	2	Y	-0-					-0-
*06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	190	1	4615	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
01	4650	X	3866	-0-	-784	-0-	376	1	3490	2	Y	-0-					-0-
02	4350	X	3880	-0-	-470	-0-	361	1	3519	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4196	-0-	-454	-0-	374	1	3822	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3721	-0-	-659	-0-	339	1	3382	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	331	1	3716	2	Y	-0-					-0-
*06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	304	1	3010	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
01	3255	X	2719	-0-	-536	-0-	202	1	2503	2	N	13					39
							14	9									
02	3045	X	2510	-0-	-535	-0-	179	1	2322	2	N	8					47
							9	9									
03	3255	X	2629	-0-	-626	-0-	191	1	2426	2	N	11	25	1			33
							12	9									
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	208	1	2938	2	N	12					45
							13	9									
05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	218	1	5015	2	N	-0-					45
*06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	194	1	3609	2	N	-0-					45

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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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 #: 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
01	8649	X	8067	-0-	-582	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7776	-0-	-315	-0-	76	1	7700	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	8150	-0-	-313	-0-	82	1	8068	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7646	-0-	-334	-0-	75	1	7571	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7528	-0-	-780	-0-	79	1	7449	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7057	-0-	-983	-0-	76	1	6981	2	N	-0-					-0-

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
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	42	1	4359	2	N	-0-					-0-
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	45	1	4411	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	41	1	3859	2	N	-0-					-0-
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	43	1	3774	2	N	-0-					-0-
*06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	44	1	2843	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 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
01	12338	X	9191	-0-	-3147	-0-	683	1	8508	2	Y	-0-					-0-
02	8816	X	8534	-0-	-282	-0-	647	1	7887	2	Y	-0-					-0-
03	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	680	1	11022	2	Y	-0-					-0-
04	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	683	1	10479	2	Y	-0-					-0-
05	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	781	1	10557	2	Y	-0-					-0-
*06	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	705	1	9294	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 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
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	207	1	2986	2	N	-0-					1
02	3103	X	2946	-0-	-157	-0-	219	1	2727	2	N	-0-					1
03	3317	X	2935	-0-	-382	-0-	234	1	2701	2	N	-0-					1
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	243	1	3016	2	N	-0-					1
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	267	1	4273	2	N	-0-					1
*06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	238	1	3569	2	N	-0-					1

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 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
01	8649	X	7213	-0-	-1436	-0-	430	1	6742	2	Y	37	54	1			104
							41	9									
02	8091	X	7532	-0-	-559	-0-	404	1	7096	2	Y	29	54	1			79
							32	9									
03	8339	X	7828	-0-	-511	-0-	422	1	7375	2	Y	28					107
							31	9									
04	7740	X	7555	-0-	-185	-0-	392	1	7137	2	Y	24	50	1			81
							26	9									
05	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	425	1	7332	2	Y	26					107
							29	9									
*06	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	388	1	7182	2	Y	23	44	1			86
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 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
01	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	449	1	8237	2	Y	36	53	1			100
							40	9									
02	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	417	1	6821	2	Y	38	55	1			83
							42	9									
03	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	411	1	7166	2	Y	28					111
							31	9									
04	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	381	1	7708	2	Y	25	52	1			84
							28	9									
05	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	470	1	8085	2	Y	37					121
							41	9									
*06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	445	1	8009	2	Y	33	51	1			103
							36	9									

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

01	3100	N	2384	-0-	-716	7546	2384	2			Y	-0-					37
02	9742	X	2196	-0-	-7546	-0-	2196	2			Y	-0-					37
03	2139	X	1569	-0-	-570	-0-	1569	2			Y	-0-					37
04	2070	X	1507	-0-	-563	-0-	1507	2			Y	-0-					37
05	2139	X	1662	-0-	-477	-0-	1662	2			Y	-0-					37
06	2250	X	1576	-0-	-674	-0-	1576	2			Y	-0-					37

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

01	10168	X	9815	-0-	-353	-0-	9757	2	58	9	Y	53	172	1			68
02	9512	X	9283	-0-	-229	-0-	9216	2	67	9	Y	61					129
03	9982	X	9852	-0-	-130	-0-	9802	2	50	9	Y	45					174
04	9660	X	9424	-0-	-236	-0-	9414	2	10	9	Y	9					183
05	9982	X	9544	-0-	-438	-0-	9544	2			Y	-0-					183
06	9600	X	9219	-0-	-381	-0-	9204	2	15	9	Y	14					197

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

01	7564	X	6823	-0-	-741	-0-	6823	2			Y	-0-					-0-
02	6438	X	6388	-0-	-50	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	6715	-0-	-167	-0-	6715	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6078	-0-	-522	-0-	6078	2			Y	-0-					-0-
05	6820	X	5945	-0-	-875	-0-	5945	2			Y	-0-					-0-
06	6360	X	5476	-0-	-884	-0-	5476	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	57	-0-	57	57	57	1			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

01	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	57	1	2768	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2649	-0-	-338	-0-	54	1	2595	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2676	-0-	-517	-0-	59	1	2617	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	59	1	2629	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	61	1	2647	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2669	-0-	-61	-0-	63	1	2606	2	N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

01	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	255	1	3071	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3053	-0-	-427	-0-	223	1	2830	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	254	1	2821	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	250	1	2945	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	254	1	2994	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3151	-0-	-59	-0-	244	1	2907	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

01	4929	X	4757	-0-	-172	-0-	145	1	4612	2	N	-0-					-0-
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	139	1	4736	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5108	-0-	-193	-0-	150	1	4958	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4878	-0-	-252	-0-	140	1	4738	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4959	-0-	-342	-0-	142	1	4817	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4899	-0-	-141	-0-	138	1	4761	2	N	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			Y	-0-					-0-
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			Y	-0-					-0-
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			Y	-0-					-0-
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			Y	-0-					-0-
06	6450	X	6081	-0-	-369	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

01	8711	X	8177	-0-	-534	-0-	8177	2			Y	-0-					-0-
02	8149	X	7606	-0-	-543	-0-	7606	2			Y	-0-					-0-
03	8432	X	8028	-0-	-404	-0-	8028	2			Y	-0-					-0-
04	8160	X	7710	-0-	-450	-0-	7710	2			Y	-0-					-0-
05	8432	X	7983	-0-	-449	-0-	7983	2			Y	-0-					-0-
06	7860	X	7631	-0-	-229	-0-	7631	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
01	6696	X	6551	-0-	-145	-0-	6540	2	11	9	Y	10	174	1			70
02	6264	X	5962	-0-	-302	-0-	5933	2	29	9	Y	26					96
03	6572	X	6375	-0-	-197	-0-	6353	2	22	9	Y	20					116
04	6360	X	5663	-0-	-697	-0-	5646	2	17	9	Y	15					131
05	6541	X	4697	-0-	-1844	-0-	28	1	4658	2	Y	10					141
							11	9									
06	6330	X	6276	-0-	-54	-0-	649	1	5613	2	Y	13					154
							14	9									

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
01	3131	X	2560	-0-	-571	-0-	249	1	2311	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2670	-0-	-259	-0-	232	1	2438	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2731	-0-	-276	-0-	243	1	2488	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2688	-0-	-132	-0-	230	1	2458	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	239	1	2373	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2560	-0-	-200	-0-	230	1	2330	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
01	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	954	1	7494	2	Y	-0-					-0-
02	7250	X	7184	-0-	-66	-0-	831	1	6353	2	Y	-0-					-0-
03	7750	X	7746	-0-	-4	-0-	919	1	6827	2	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7192	-0-	-308	-0-	892	1	6300	2	Y	-0-					-0-
05	7750	X	6869	-0-	-881	-0-	966	1	5903	2	Y	-0-					-0-
06	7110	X	7013	-0-	-97	-0-	971	1	6042	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
01	3100	X	2260	-0-	-840	-0-	210	1	2014	2	Y	33	30	1			20
							36	9									
02	2900	X	1640	-0-	-1260	-0-	208	1	1410	2	Y	20					40
							22	9									
03	3100	X	1648	-0-	-1452	-0-	274	1	1373	2	Y	1					41
							1	9									
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	326	1	2191	2	Y	-0-					41
05	2263	X	2024	-0-	-239	-0-	344	1	1680	2	Y	-0-					41
06	2190	X	2073	-0-	-117	-0-	310	1	1763	2	Y	-0-					41

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
01	12400	X	12321	-0-	-79	-0-	1400	1	10887	2	Y	31	28	1			19
							34	9									
02	11600	X	9827	-0-	-1773	-0-	1219	1	8587	2	Y	19					38
							21	9									
03	12400	X	10992	-0-	-1408	-0-	1363	1	9628	2	Y	1					39
							1	9									
04	12000	X	11163	-0-	-837	-0-	1401	1	9762	2	Y	-0-					39
05	12400	X	9242	-0-	-3158	-0-	1484	1	7758	2	Y	-0-					39
*06	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	1468	1	9025	2	Y	-0-					39

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
01	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	453	1	4667	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	513	1	3956	2	Y	1					3
							1	9									
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	389	1	3726	2	Y	-0-					3
04	3000	X	1978	-0-	-1022	-0-	313	1	1665	2	Y	-0-					3
05	3100	X	870	-0-	-2230	-0-	180	1	690	2	Y	-0-					3
06	4140	X	950	-0-	-3190	-0-	151	1	799	2	Y	-0-					3

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
01	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	175	1	8720	2	N	-0-					5
02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	164	1	8247	2	N	-0-					5
03	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	174	1	8694	2	N	-0-					5
04	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	94	1	8224	2	N	-0-					5
05	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	98	1	9469	2	N	-0-					5
*06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	97	1	8322	2	N	-0-					5

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
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					3
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					3
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					3

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
01	4867	X	4799	-0-	-68	-0-	48	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4433	-0-	-584	-0-	43	1	4390	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4434	-0-	-1084	-0-	50	1	4384	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4158	-0-	-1182	-0-	53	1	4105	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	3002	-0-	-2516	-0-	49	1	2953	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4080	-0-	-570	-0-	44	1	4036	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
01	7874	X	6666	-0-	-1208	-0-	6664	2	2	9	Y	2					142
02	7221	X	6877	-0-	-344	-0-	6870	2	7	9	Y	6					148
03	7626	X	6895	-0-	-731	-0-	6883	2	12	9	Y	11					159
04	7230	X	6688	-0-	-542	-0-	6685	2	3	9	Y	3					162
05	7409	X	6901	-0-	-508	-0-	6887	2	14	9	Y	13					175
06	7110	X	6729	-0-	-381	-0-	6725	2	4	9	Y	4					179

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
01	4619	X	4563	-0-	-56	-0-	4451	2	112	9	Y	102					204
02	4205	X	4203	-0-	-2	-0-	4131	2	72	9	Y	65					269
03	4464	X	3847	-0-	-617	-0-	25	1	3810	2	Y	11	172	1			108
							12	9									
04	4410	X	4299	-0-	-111	-0-	4226	2	73	9	Y	66					174
05	4557	X	3949	-0-	-608	-0-	3926	2	23	9	Y	21					195
06	4410	X	4023	-0-	-387	-0-	3987	2	36	9	Y	33					228

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
01	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-					32
02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					32
03	9672	X	9540	-0-	-132	-0-	9540	2			N	-0-					32
04	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					32
05	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					32
*06	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					32

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 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
01	6262	X	5574	-0-	-688	-0-	322	1	5252	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	5650	-0-	-179	-0-	297	1	5353	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5349	-0-	-479	-0-	300	1	5049	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	279	1	4668	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5069	-0-	-976	-0-	285	1	4784	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4747	-0-	-1103	-0-	292	1	4455	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 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
01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5987	2	8	9	Y	7					192
02	5597	X	5096	-0-	-501	-0-	5095	2	1	9	Y	1					193
03	6107	X	5248	-0-	-859	-0-	5248	2			Y	-0-					193
04	5910	X	5040	-0-	-870	-0-	5016	2	24	9	Y	22					215
05	6107	X	5373	-0-	-734	-0-	5363	2	10	9	Y	9					224
06	5790	X	4847	-0-	-943	-0-	4832	2	15	9	Y	14	170	1			68

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 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
01	7037	X	5651	-0-	-1386	-0-	883	1	4768	2	Y	-0-					19
02	6583	X	6058	-0-	-525	-0-	826	1	5232	2	Y	-0-					19
03	7037	X	5093	-0-	-1944	-0-	883	1	4181	2	Y	26					45
							29	9									
04	5610	X	5242	-0-	-368	-0-	854	1	4332	2	Y	51					96
							56	9									
05	6479	X	5286	-0-	-1193	-0-	883	1	4360	2	Y	39					135
							43	9									
06	6270	X	3234	-0-	-3036	-0-	854	1	2337	2	Y	39					174
							43	9									

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 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
01	4774	X	3611	-0-	-1163	-0-	3611	2			Y	-0-					13
02	4524	X	2991	-0-	-1533	-0-	2991	2			Y	-0-					13
03	4836	X	3120	-0-	-1716	-0-	3120	2			Y	-0-					13
04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4848	2	7	9	Y	6					19
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					19
*06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4359	2	23	9	Y	21					40

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
01	14446	X	8423	-0-	-6023	-0-	8423	2			N	-0-					19
02	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13840	2			N	-0-					19
03	14415	X	14302	-0-	-113	-0-	14302	2			N	-0-					19
04	13800	X	13532	-0-	-268	-0-	13532	2			N	-0-					19
05	14787	X	13821	-0-	-966	-0-	13821	2			N	-0-					19
06	14310	X	13385	-0-	-925	-0-	13385	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	11563	X	6829	-0-	-4734	-0-	6829	2			N	-0-					96
02	10817	X	9651	-0-	-1166	-0-	9651	2			N	-0-					96
03	11005	X	9937	-0-	-1068	-0-	9937	2			N	-0-					96
04	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					96
05	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					96
*06	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10708	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
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	315	1	5870	2	N	-0-					-0-
02	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	527	1	5283	2	N	-0-					-0-
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	526	1	5175	2	N	-0-					-0-
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	507	1	4685	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5197	-0-	-11	-0-	524	1	4673	2	N	-0-					-0-
*06	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	525	1	4579	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
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	198	1	4173	2	N	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	349	1	3732	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	4074	-0-	-18	-0-	361	1	3713	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3599	-0-	-631	-0-	350	1	3249	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3700	-0-	-671	-0-	393	1	3307	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3268	-0-	-962	-0-	394	1	2874	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
01	5549	X	5054	-0-	-495	-0-	259	1	4795	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	4230	-0-	-1222	-0-	426	1	3804	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5222	-0-	-606	-0-	462	1	4760	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4787	-0-	-853	-0-	432	1	4355	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4841	-0-	-212	-0-	462	1	4379	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4564	-0-	-326	-0-	490	1	4074	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
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	622	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	603	-0-	-296	-0-	603	1			Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	660	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	657	-0-	-333	-0-	657	1			Y	-0-					-0-
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	1			Y	-0-					-0-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			Y	-0-					-0-

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
01	6634	X	5376	-0-	-1258	-0-	506	1	4870	2	Y	-0-					-0-
02	6206	X	5355	-0-	-851	-0-	488	1	4867	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	5813	-0-	-821	-0-	548	1	5265	2	Y	-0-					-0-
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	514	1	5449	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4694	-0-	-1041	-0-	481	1	4213	2	Y	-0-					-0-
06	5550	X	3469	-0-	-2081	-0-	427	1	3042	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		67	-0-	67	67	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5713	-0-	-766	-0-	600	1	5113	2	Y	-0-					-0-
02	6061	X	5775	-0-	-286	-0-	619	1	5156	2	Y	-0-					-0-
03	6479	X	5778	-0-	-701	-0-	591	1	5187	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5693	-0-	-37	-0-	570	1	5123	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5374	-0-	-795	-0-	657	1	4717	2	Y	-0-					-0-
06	5820	X	4484	-0-	-1336	-0-	616	1	3868	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

01	5735	X	5585	-0-	-150	-0-	470	1	5112	2	Y	3	5	1			11
							3	9									
02	5365	X	5087	-0-	-278	-0-	445	1	4639	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
03	5673	X	5249	-0-	-424	-0-	488	1	4761	2	Y	-0-					9
04	5400	X	5315	-0-	-85	-0-	450	1	4864	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
05	5580	X	5456	-0-	-124	-0-	469	1	4987	2	Y	-0-					8
*06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	486	1	4717	2	Y	1					9
							1	9									

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

01	6448	X	4996	-0-	-1452	-0-	496	1	4491	2	Y	8	16	1			21
							9	9									
02	6032	X	5163	-0-	-869	-0-	452	1	4700	2	Y	10	16	1			15
							11	9									
03	6355	X	5102	-0-	-1253	-0-	42	1	4991	2	Y	63					78
							69	9									
04	5520	X	5053	-0-	-467	-0-	211	1	4774	2	Y	62	87	1			53
							68	9									
05	5673	X	5591	-0-	-82	-0-	479	1	5086	2	Y	24					77
							26	9									
*06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	466	1	4901	2	Y	24					101
							26	9									

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

01	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	599	1	6571	2	Y	6	12	1			17
							7	9									
02	6670	X	6580	-0-	-90	-0-	571	1	6001	2	Y	7	12	1			12
							8	9									
03	7068	X	7002	-0-	-66	-0-	623	1	6379	2	Y	-0-					12
04	6900	X	6526	-0-	-374	-0-	600	1	5925	2	Y	1	5	1			8
							1	9									
05	7130	X	6600	-0-	-530	-0-	566	1	6033	2	Y	1					9
							1	9									
*06	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	566	1	5829	2	Y	2					11
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	5859	X	5372	-0-	-487	-0-	458	1	4911	2	Y	3	5	1			12
							3	9									
02	5394	X	4898	-0-	-496	-0-	425	1	4471	2	Y	2	5	1			9
							2	9									
03	5735	X	5095	-0-	-640	-0-	487	1	4608	2	Y	-0-					9
04	5490	X	5061	-0-	-429	-0-	466	1	4594	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
05	5363	X	5203	-0-	-160	-0-	453	1	4750	2	Y	-0-					8
06	4710	X	4570	-0-	-140	-0-	435	1	4134	2	Y	1					9
							1	9									

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					22
02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					22
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					22
04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					22
05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					22
*06	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					22

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

01	4371	X	3827	-0-	-544	-0-	288	1	3539	2	N	-0-					1
02	4089	X	3385	-0-	-704	-0-	263	1	3122	2	N	-0-					1
03	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	281	1	3458	2	N	-0-					1
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	272	1	3708	2	N	-0-					1
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	281	1	3723	2	N	-0-					1
*06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	272	1	3593	2	N	-0-					1

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	357	1	5282	2	N	-0-					3
02	5307	X	5019	-0-	-288	-0-	250	1	4769	2	N	-0-					3
03	5673	X	4802	-0-	-871	-0-	268	1	4534	2	N	-0-					3
04	5490	X	4992	-0-	-498	-0-	259	1	4733	2	N	-0-					3
05	5642	X	3983	-0-	-1659	-0-	268	1	3715	2	N	-0-					3
06	5460	X	3810	-0-	-1650	-0-	259	1	3551	2	N	-0-					3

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

01	4619	X	3978	-0-	-641	-0-	292	1	3686	2	N	-0-					2
02	4234	X	3725	-0-	-509	-0-	267	1	3458	2	N	-0-					2
03	4216	X	3967	-0-	-249	-0-	285	1	3682	2	N	-0-					2
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	276	1	4291	2	N	-0-					2
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	285	1	4119	2	N	-0-					2
*06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	276	1	3651	2	N	-0-					2

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

01	10230	X	2817	-0-	-7413	-0-	1079	1	1738	2	Y	-0-					28
02	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	1			Y	-0-					28
03	6696	X	1062	-0-	-5634	-0-	592	1	470	2	Y	-0-					28
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					28
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					28
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	16310	2	50	9	Y	45	43	1			34
02	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	14920	2	56	9	Y	51	42	1			43
03	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14358	2	58	9	Y	53	45	1			51
04	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	13669	2	42	9	Y	38	49	1			40
05	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	17138	2	17	9	Y	15	38	1			17
*06	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	17809	2	21	9	Y	19					36

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

01	6603	X	6266	-0-	-337	-0-	6266	2			Y	-0-					185
02	6177	X	5888	-0-	-289	-0-	5888	2			Y	-0-	172	1			13
03	6541	X	6048	-0-	-493	-0-	139	1	5876	2	Y	30					43
							33	9									
04	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6555	2	68	9	Y	62					105
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			Y	-0-					105
*06	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			Y	-0-					105

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

01	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	278	1	8779	2	N	-0-					-0-
02	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	282	1	9594	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9485	-0-	-497	-0-	305	1	9180	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	8878	-0-	-782	-0-	298	1	8580	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	8474	-0-	-2097	-0-	287	1	8187	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	7791	-0-	-2439	-0-	308	1	7483	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

01	9145	X	6255	-0-	-2890	-0-	6203	2	52	9	Y	47	46	1			36
02	7975	X	4969	-0-	-3006	-0-	4910	2	59	9	Y	54	45	1			45
03	6479	X	6342	-0-	-137	-0-	6285	2	57	9	Y	52	47	1			50
04	6180	X	6175	-0-	-5	-0-	6140	2	35	9	Y	32	46	1			36
05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	737	1	5724	2	Y	31	46	1			21
							34	9									
*06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	676	1	5356	2	Y	18					39
							20	9									

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

01	10385	X	10028	-0-	-357	-0-	10028	2			Y	-0-					41
02	9715	X	9496	-0-	-219	-0-	9405	2	91	9	Y	83					124
03	10292	X	9993	-0-	-299	-0-	9946	2	47	9	Y	43					167
04	9960	X	9302	-0-	-658	-0-	9277	2	25	9	Y	23	173	1			17
05	10168	X	9312	-0-	-856	-0-	9257	2	55	9	Y	50					67
06	9810	X	9264	-0-	-546	-0-	9229	2	35	9	Y	32					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 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
01	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11219	2	36	9	Y	33					166
02	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9957	2	37	9	Y	34					200
03	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10500	2	30	9	Y	27	176	1			51
04	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10351	2	28	9	Y	25					76
05	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10746	2	31	9	Y	28					104
*06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10251	2	28	9	Y	25					129

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

01	7037	X	6020	-0-	-1017	-0-	6018	2	2	9	Y	2					24
02	6583	X	5896	-0-	-687	-0-	5896	2			Y	-0-					24
03	7037	X	6633	-0-	-404	-0-	6633	2			Y	-0-					24
04	6060	X	6056	-0-	-4	-0-	6056	2			Y	-0-					24
*05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			Y	-0-					24
06	6090	X	5718	-0-	-372	-0-	5718	2			Y	-0-					26

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					79
02	3509	X	-0-	-0-	-3509	-0-					Y	-0-					79
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					79
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					79
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

01	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	278	1	7995	2	N	-0-					-0-
02	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	257	1	8121	2	N	-0-					-0-
03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	271	1	8470	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7741	-0-	-389	-0-	258	1	7483	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	7896	-0-	-1063	-0-	273	1	7623	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7234	-0-	-1436	-0-	308	1	6926	2	N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

01	11501	X	10826	-0-	-675	-0-	434	1	10356	2	Y	33					67
							36	9									
02	10701	X	9943	-0-	-758	-0-	417	1	9517	2	Y	8					75
							9	9									
03	11067	X	10864	-0-	-203	-0-	446	1	10416	2	Y	2					77
							2	9									
04	10470	X	9684	-0-	-786	-0-	430	1	9253	2	Y	1					78
							1	9									
05	10819	X	9763	-0-	-1056	-0-	427	1	9257	2	Y	72					150
							79	9									
*06	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	414	1	8936	2	Y	9					159
							10	9									

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
02	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
03	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
*06	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	1319	1	4173	2	Y	5					115
							6	9									
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	1234	1	3849	2	Y	24					139
							26	9									
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1319	1	3695	2	Y	6					145
							7	9									
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	1277	1	3651	2	Y	7					152
							8	9									
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	1319	1	3428	2	Y	15					167
							17	9									
*06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	1277	1	3644	2	Y	52					219
							57	9									

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

01	7161	X	6447	-0-	-714	-0-	6446	2	1	9	Y	1	154	1			34
02	6699	X	6199	-0-	-500	-0-	6199	2			Y	-0-					34
03	6913	X	6220	-0-	-693	-0-	6220	2			Y	-0-					34
04	6690	X	5595	-0-	-1095	-0-	5595	2			Y	-0-					34
05	6882	X	5552	-0-	-1330	-0-	5528	2	24	9	Y	22					56
06	6420	X	4605	-0-	-1815	-0-	4580	2	25	9	Y	23					79

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

01	5270	X	5252	-0-	-18	-0-	353	1	4899	2	N	-0-					2
02	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	357	1	4722	2	N	-0-					2
03	5332	X	4973	-0-	-359	-0-	382	1	4591	2	N	-0-					2
04	5160	X	4846	-0-	-314	-0-	369	1	4477	2	N	-0-					2
05	5425	X	4793	-0-	-632	-0-	382	1	4411	2	N	-0-					2
06	5250	X	4630	-0-	-620	-0-	369	1	4261	2	N	-0-					2

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

01	9424	X	7482	-0-	-1942	-0-	7432	2	50	9	Y	45	43	1			34
02	8816	X	5127	-0-	-3689	-0-	5070	2	57	9	Y	52	43	1			43
03	9610	X	5989	-0-	-3621	-0-	5931	2	58	9	Y	53	45	1			51
04	9300	X	5362	-0-	-3938	-0-	5318	2	44	9	Y	40	49	1			42
05	9610	X	3940	-0-	-5670	-0-	863	1	3043	2	Y	31	50	1			23
							34	9									
06	7230	X	3279	-0-	-3951	-0-	867	1	2372	2	Y	36					60
							40	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

01	9052	X	8478	-0-	-574	-0-	265	1	8213	2	N	-0-					-0-
02	8555	X	7675	-0-	-880	-0-	247	1	7428	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	7901	-0-	-1244	-0-	251	1	7650	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	7854	-0-	-996	-0-	253	1	7601	2	N	-0-					-0-
05	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	292	1	8805	2	N	-0-					-0-
*06	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	267	1	8087	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8773	-0-	-1085	-0-	275	1	8498	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	8011	-0-	-1211	-0-	258	1	7753	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8141	-0-	-1717	-0-	259	1	7882	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7672	-0-	-1358	-0-	247	1	7425	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8075	-0-	-760	-0-	260	1	7815	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7834	-0-	-656	-0-	250	1	7584	2	N	-0-					-0-

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
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					63
02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					63
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					63
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					63
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 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
01	10044	X	9709	-0-	-335	-0-	9654	2	55	9	Y	50	177	1			123
02	9396	X	9236	-0-	-160	-0-	9092	2	144	9	Y	131					254
03	9982	X	9807	-0-	-175	-0-	9723	2	84	9	Y	76	161	1			169
04	9660	X	9225	-0-	-435	-0-	9169	2	56	9	Y	51					220
05	9982	X	9872	-0-	-110	-0-	9840	2	32	9	Y	29	140	1			109
06	9540	X	8602	-0-	-938	-0-	110	1	8471	2	Y	19					128
							21	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 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
01	8277	X	7269	-0-	-1008	-0-	7204	2	65	9	Y	59	57	1			45
02	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8745	2	68	9	Y	62	57	1			50
03	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9585	2	34	9	Y	31	44	1			37
04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8863	2	44	9	Y	40	38	1			39
05	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8287	2	35	9	Y	32	48	1			23
06	9120	X	7816	-0-	-1304	-0-	7776	2	40	9	Y	36					59

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 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
01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	190	1	5872	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	184	1	5528	2	N	-0-					-0-
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	196	1	5978	2	N	-0-					-0-
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	190	1	5717	2	N	-0-					-0-
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	183	1	5508	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4820	-0-	-550	-0-	154	1	4666	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 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
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	215	1	4391	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	3659	-0-	-575	-0-	183	1	3476	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3684	-0-	-470	-0-	186	1	3498	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3848	-0-	-622	-0-	192	1	3656	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3251	-0-	-1368	-0-	174	1	3077	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	2879	-0-	-1591	-0-	158	1	2721	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 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
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
05	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
*06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

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
01	10633	X	10554	-0-	-79	-0-	435	1	10119	2	N	-0-					1
02	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	460	1	10523	2	N	-0-					1
03	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	511	1	11477	2	N	-0-					1
04	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	480	1	11289	2	N	-0-					1
05	10633	X	10275	-0-	-358	-0-	476	1	9799	2	N	-0-					1
06	10290	X	10242	-0-	-48	-0-	473	1	9769	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
01	6355	X	3801	-0-	-2554	-0-	113	1	3688	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	5745	-0-	-200	-0-	132	1	5613	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	3728	-0-	-2627	-0-	107	1	3621	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	3736	-0-	-1094	-0-	108	1	3628	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	3669	-0-	-2469	-0-	115	1	3554	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	3593	-0-	-2347	-0-	115	1	3478	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
01	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	740	1	5588	2	Y	-0-					-0-
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	776	1	5078	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5849	-0-	-382	-0-	753	1	5096	2	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5317	-0-	-713	-0-	711	1	4606	2	Y	-0-					-0-
05	6231	X	5015	-0-	-1216	-0-	717	1	4298	2	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4873	-0-	-257	-0-	724	1	4149	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
01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
02	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
03	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
04	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7054	-0-	-1068	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7154	-0-	-706	-0-	7154	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
01	2821	X	1364	-0-	-1457	-0-	352	1	1012	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	1337	-0-	-1302	-0-	322	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2009	-0-	-812	-0-	350	1	1659	2	N	-0-					-0-
04	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	340	1	1655	2	N	-0-					-0-
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	498	1	2880	2	N	-0-					-0-
*06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	502	1	5192	2	N	-0-					-0-

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
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	542	1	3787	2	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2164	-0-	-823	-0-	527	1	1637	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3081	-0-	-608	-0-	541	1	2540	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	2681	-0-	-1189	-0-	496	1	2185	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	2585	-0-	-1414	-0-	493	1	2092	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1418	-0-	-622	-0-	489	1	929	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	308	1	8529	2	N	-0-					-0-
02	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	285	1	8405	2	N	-0-					-0-
03	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	305	1	9128	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8704	-0-	-26	-0-	298	1	8406	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	9292	-0-	-8	-0-	316	1	8976	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8559	-0-	-441	-0-	238	1	8321	2	N	-0-					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

01	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	487	1	17018	2	Y	-0-					77
02	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	17025	2	21	9	Y	19					96
03	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	17968	2	56	9	Y	51					147
04	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15975	2	20	9	Y	18					165
05	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	16017	2	85	9	Y	77	184	1			58
*06	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	15572	2	52	9	Y	47					105

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

01	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11387	2	136	9	Y	124					235
02	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9680	2	142	9	Y	129	169	1			195
03	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	57	1	7314	2	Y	56					251
							62	9									
04	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9131	2	18	9	Y	16					267
05	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9304	2	83	9	Y	75	168	1			174
*06	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9039	2	86	9	Y	78					252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	894	1	2152	2	N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	961	1	2413	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	971	-0-	-2625	-0-	971	1			N	-0-					-0-
04	3480	X	1350	-0-	-2130	-0-	962	1	388	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	1719	-0-	-1877	-0-	982	1	737	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	1538	-0-	-1942	-0-	929	1	609	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
01	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	698	1	9488	2	N	-0-					-0-
02	9048	X	8829	-0-	-219	-0-	619	1	8210	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	7474	-0-	-2198	-0-	620	1	6854	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	6924	-0-	-2436	-0-	529	1	6395	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	7256	-0-	-2416	-0-	564	1	6692	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	7060	-0-	-2300	-0-	531	1	6529	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
01	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11058	2	66	9	Y	60					83
02	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10505	2	106	9	Y	96					179
03	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11150	2	6	9	Y	5					184
04	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11683	2	57	9	Y	52	177	1			59
05	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11697	2	81	9	Y	74					133
*06	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11068	2	54	9	Y	49					182

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

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
01	10447	X	8625	-0-	-1822	-0-	525	1	8100	2	Y	-0-					-0-
02	9599	X	8940	-0-	-659	-0-	437	1	8503	2	Y	-0-					-0-
03	10261	X	7740	-0-	-2521	-0-	499	1	7241	2	Y	-0-					-0-
04	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	467	1	9029	2	Y	-0-					-0-
05	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	392	1	10181	2	Y	-0-					-0-
*06	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	204	1	10022	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
01	6231	X	5013	-0-	-1218	-0-	262	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	4818	-0-	-1011	-0-	266	1	4552	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5225	-0-	-1006	-0-	298	1	4927	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5051	-0-	-739	-0-	276	1	4775	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5110	-0-	-439	-0-	294	1	4816	2	N	-0-					-0-
*06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	286	1	4997	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	6913	X	6437	-0-	-476	-0-	173	1	6264	2	N	-0-					-0-
02	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	157	1	6123	2	N	-0-					-0-
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	183	1	6521	2	N	-0-					-0-
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	178	1	6282	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6579	-0-	-148	-0-	200	1	6379	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6228	-0-	-282	-0-	188	1	6040	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
01	6727	X	6348	-0-	-379	-0-	208	1	6140	2	N	-0-					1
02	6293	X	5824	-0-	-469	-0-	193	1	5631	2	N	-0-					1
03	6727	X	5850	-0-	-877	-0-	213	1	5637	2	N	-0-					1
04	6300	X	5927	-0-	-373	-0-	204	1	5723	2	N	-0-					1
05	6510	X	5805	-0-	-705	-0-	212	1	5593	2	N	-0-					1
06	6150	X	5908	-0-	-242	-0-	216	1	5692	2	N	-0-					1

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
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	436	1	3789	2	N	2					9
							2	9									
02	3857	X	3601	-0-	-256	-0-	400	1	3200	2	N	1					10
							1	9									
03	4402	X	4016	-0-	-386	-0-	658	1	3358	2	N	-0-	3	1			7
04	4260	X	3954	-0-	-306	-0-	637	1	3317	2	N	-0-					7
05	4402	X	4328	-0-	-74	-0-	658	1	3670	2	N	-0-					7
*06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	637	1	3458	2	N	-0-					7

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
01	6014	X	5445	-0-	-569	-0-	542	1	4783	2	N	109					132
							120	9									
02	5626	X	4960	-0-	-666	-0-	518	1	4387	2	N	50					182
							55	9									
03	6014	X	5632	-0-	-382	-0-	960	1	4633	2	N	35	178	1			39
							39	9									
04	5670	X	5419	-0-	-251	-0-	929	1	4490	2	N	-0-					39
05	5456	X	5410	-0-	-46	-0-	960	1	4450	2	N	-0-					39
06	5280	X	5194	-0-	-86	-0-	929	1	4265	2	N	-0-					39

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
01	5239	X	3080	-0-	-2159	-0-	191	1	2889	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	4326	-0-	-923	-0-	206	1	4120	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4514	-0-	-1097	-0-	227	1	4287	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4274	-0-	-1156	-0-	226	1	4048	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4556	-0-	-63	-0-	241	1	4315	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4319	-0-	-151	-0-	228	1	4091	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	302 25	1 9	5045	2	Y	23	27	1			54
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	294 12	1 9	4455	2	Y	11					65
03	5053	X	4967	-0-	-86	-0-	330 14	1 9	4623	2	Y	13	27	1			51
04	5190	X	4630	-0-	-560	-0-	316 3	1 9	4311	2	Y	3					54
05	5363	X	4282	-0-	-1081	-0-	319 11	1 9	3952	2	Y	10					64
06	4740	X	4450	-0-	-290	-0-	305 10	1 9	4135	2	Y	9	27	1			46

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	488	1	5907	2	N	-0-					-0-
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	439	1	5276	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4892	-0-	-998	-0-	393	1	4499	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5059	-0-	-1121	-0-	381	1	4678	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5013	-0-	-1373	-0-	356	1	4657	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	4769	-0-	-1411	-0-	358	1	4411	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

01	5146	X	4483	-0-	-663	-0-	147 2	1 9	4334	2	N	2	18	1			11
02	4814	X	4188	-0-	-626	-0-	143	1	4045	2	N	-0-					11
03	4867	X	4379	-0-	-488	-0-	142	1	4237	2	N	-0-					11
04	4530	X	4215	-0-	-315	-0-	132	1	4083	2	N	-0-					11
05	4619	X	4306	-0-	-313	-0-	128	1	4178	2	N	-0-					11
06	4350	X	4119	-0-	-231	-0-	124	1	3995	2	N	-0-					11

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

01	6200	X	5668	-0-	-532	-0-	173 3	1 9	5492	2	N	3	26	1			14
02	5800	X	5001	-0-	-799	-0-	163	1	4838	2	N	-0-					14
03	6076	X	5282	-0-	-794	-0-	174	1	5108	2	N	-0-					14
04	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	164	1	5060	2	N	-0-					14
05	5766	X	5009	-0-	-757	-0-	149	1	4860	2	N	-0-					14
06	5520	X	5077	-0-	-443	-0-	151	1	4926	2	N	-0-					14

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

01	12803	X	11528	-0-	-1275	-0-	354	1	11174	2	N	-0-					1
02	11194	X	10279	-0-	-915	-0-	329	1	9950	2	N	-0-					1
03	11873	X	11496	-0-	-377	-0-	364	1	11132	2	N	-0-					1
04	11490	X	11294	-0-	-196	-0-	361	1	10933	2	N	-0-					1
05	11532	X	10703	-0-	-829	-0-	373	1	10330	2	N	-0-					1
06	11160	X	10045	-0-	-1115	-0-	367	1	9678	2	N	-0-					1

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

01	14136	X	12439	-0-	-1697	-0-	529	1	11910	2	N	-0-					1
02	12528	X	12476	-0-	-52	-0-	496	1	11980	2	N	-0-					1
03	13392	X	13247	-0-	-145	-0-	510	1	12737	2	N	-0-					1
04	12960	X	12859	-0-	-101	-0-	494	1	12365	2	N	-0-					1
05	13330	X	12774	-0-	-556	-0-	510	1	12264	2	N	-0-					1
06	12900	X	12262	-0-	-638	-0-	483	1	11779	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	193	1	3224	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2669	-0-	-579	-0-	114	1	2555	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2864	-0-	-422	-0-	128	1	2736	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2945	-0-	-355	-0-	125	1	2820	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3049	-0-	-361	-0-	124	1	2925	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2813	-0-	-487	-0-	123	1	2690	2	N	-0-					-0-

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
01	5921	X	4622	-0-	-1299	-0-	189	1	4433	2	N	-0-					-0-
02	6003	X	4074	-0-	-1929	-0-	271	1	3803	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5182	-0-	-1235	-0-	306	1	4876	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	4907	-0-	-1303	-0-	294	1	4613	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4914	-0-	-232	-0-	305	1	4609	2	N	-0-					-0-
*06	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	272	1	4830	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
01	3410	X	3057	-0-	-353	-0-	158	1	2897	2	Y	2					39
							2	9									
02	3190	X	2878	-0-	-312	-0-	157	1	2717	2	Y	4					43
							4	9									
03	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	165	1	2809	2	Y	12	38	1			17
							13	9									
04	3120	X	2854	-0-	-266	-0-	160	1	2694	2	Y	-0-					17
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	170	1	3131	2	Y	-0-					17
*06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	163	1	3715	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
01	3720	X	3208	-0-	-512	-0-	173	1	3033	2	Y	2					39
							2	9									
02	3480	X	3012	-0-	-468	-0-	157	1	2851	2	Y	4					43
							4	9									
03	3720	X	3150	-0-	-570	-0-	165	1	2972	2	Y	12	38	1			17
							13	9									
04	3270	X	3079	-0-	-191	-0-	161	1	2918	2	Y	-0-					17
05	3348	X	3314	-0-	-34	-0-	171	1	3143	2	Y	-0-					17
*06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	167	1	2956	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
01	5580	X	5059	-0-	-521	-0-	252	1	4805	2	Y	2					39
							2	9									
02	5220	X	4790	-0-	-430	-0-	231	1	4555	2	Y	4					43
							4	9									
03	5580	X	4934	-0-	-646	-0-	248	1	4673	2	Y	12	38	1			17
							13	9									
04	5220	X	4434	-0-	-786	-0-	238	1	4196	2	Y	-0-					17
05	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	243	1	4463	2	Y	-0-					17
06	4680	X	4394	-0-	-286	-0-	234	1	4160	2	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	4309	X	3777	-0-	-532	-0-	181	1	3594	2	Y	2					39
							2	9									
02	3973	X	3695	-0-	-278	-0-	179	1	3512	2	Y	4					43
							4	9									
03	4247	X	3863	-0-	-384	-0-	202	1	3648	2	Y	12	38	1			17
							13	9									
04	4110	X	3715	-0-	-395	-0-	195	1	3520	2	Y	-0-					17
05	4061	X	3761	-0-	-300	-0-	197	1	3564	2	Y	-0-					17
06	3570	X	3530	-0-	-40	-0-	195	1	3335	2	Y	-0-					17

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2906	-0-	2906	2906	558	1	2348	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3413	-0-	3413	6319	747	1	2666	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

01	5890	X	4262	-0-	-1628	-0-	1072	1	3190	2	Y	-0-					-0-
02	5510	X	3962	-0-	-1548	-0-	969	1	2993	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	2671	-0-	-2785	-0-	1157	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4471	-0-	-539	-0-	1215	1	3256	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4671	-0-	-227	-0-	875	1	3796	2	Y	-0-					-0-
*06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	696	1	3383	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

01	11284	X	10704	-0-	-580	-0-	10629	2	75	9	Y	68	74	1			60
02	10411	X	10163	-0-	-248	-0-	10115	2	48	9	Y	44	56	1			48
03	11129	X	10320	-0-	-809	-0-	10276	2	44	9	Y	40	48	1			40
04	10770	X	10131	-0-	-639	-0-	10078	2	53	9	Y	48	45	1			43
05	11067	X	10398	-0-	-669	-0-	10352	2	46	9	Y	42	49	1			36
06	10500	X	9798	-0-	-702	-0-	9762	2	36	9	Y	33					69

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

01	6913	X	6714	-0-	-199	-0-	183	1	6527	2	N	4	27	1			17
							4	9									
02	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	180	1	6027	2	N	-0-					17
03	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	187	1	6681	2	N	-0-					17
04	6510	X	5984	-0-	-526	-0-	179	1	5805	2	N	-0-					17
05	6727	X	6563	-0-	-164	-0-	193	1	6370	2	N	-0-					17
*06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	200	1	6320	2	N	-0-					17

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

01	5704	X	5480	-0-	-224	-0-	340	1	5140	2	Y	-0-					-0-
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	304	1	4851	2	Y	-0-					-0-
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	316	1	5351	2	Y	-0-					-0-
04	5310	X	5295	-0-	-15	-0-	312	1	4983	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5129	-0-	-389	-0-	290	1	4839	2	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4535	-0-	-595	-0-	146	1	4389	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	378	1	7076	2	Y	-0-					-0-
02	6467	X	6319	-0-	-148	-0-	315	1	6004	2	Y	-0-					-0-
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	382	1	6866	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	6404	-0-	-406	-0-	327	1	6077	2	Y	-0-					-0-
05	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	344	1	6830	2	Y	-0-					-0-
*06	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	161	1	6109	2	Y	-0-					-0-

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
01	7378	X	6872	-0-	-506	-0-	287	1	6585	2	N	-0-					-0-
02	7366	X	5949	-0-	-1417	-0-	291	1	5658	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7049	-0-	-825	-0-	311	1	6738	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6977	-0-	-643	-0-	313	1	6664	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6797	-0-	-488	-0-	319	1	6478	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6496	-0-	-164	-0-	323	1	6173	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
01	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	174	1	2586	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2946	-0-	-41	-0-	140	1	2806	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	170	1	2889	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2977	-0-	-113	-0-	165	1	2812	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	170	1	2983	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2890	-0-	-170	-0-	161	1	2729	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
01	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	887	1	2548	2	Y	-0-					-0-
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	830	1	2451	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	1986	-0-	-1300	-0-	1085	1	901	2	Y	-0-					-0-
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	860	1	3030	2	Y	-0-					-0-
05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	734	1	3372	2	Y	-0-					-0-
*06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	671	1	2937	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
01	5394	X	3653	-0-	-1741	-0-	3639	2	14	9	Y	13					189
02	5046	X	3808	-0-	-1238	-0-	509	1	3288	2	Y	10	175	1			24
							11	9									
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	877	1	4764	2	Y	16					40
							18	9									
04	4650	X	2074	-0-	-2576	-0-	255	1	1815	2	Y	4					44
							4	9									
05	4588	X	1433	-0-	-3155	-0-	113	1	1317	2	Y	3					47
							3	9									
*06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	626	1	4991	2	Y	6					53
							7	9									

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
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	315	1			Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	1			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	323	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	377	1	211	2	Y	-0-					-0-
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	379	1	372	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
01	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	331	1	8014	2	Y	-0-					15
02	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	346	1	8053	2	Y	-0-					15
03	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	354	1	8480	2	Y	-0-					15
04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	341	1	7959	2	Y	-0-					15
05	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	360	1	9335	2	Y	-0-					15
*06	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	353	1	9485	2	Y	-0-					15

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
01	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11968	2	2	9	Y	2					147
02	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11249	2	80	9	Y	73	184	1			36
03	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11968	2	32	9	Y	29					65
04	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11765	2	43	9	Y	39					104
05	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12114	2	19	9	Y	17					121
*06	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11802	2	46	9	Y	42					163

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
01	8711	X	6354	-0-	-2357	-0-	300	1	6052	2	Y	2					97
							2	9									
02	8120	X	6312	-0-	-1808	-0-	484	1	5804	2	Y	22					119
							24	9									
03	8122	X	6525	-0-	-1597	-0-	335	1	6180	2	Y	9					128
							10	9									
04	7710	X	6458	-0-	-1252	-0-	162	1	6289	2	Y	6					134
							7	9									
05	7347	X	7288	-0-	-59	-0-	7286	2	2	9	Y	2					136
06	6540	X	6265	-0-	-275	-0-	6256	2	9	9	Y	8					144

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
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	228	1	4270	2	Y	2					39
							2	9									
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	209	1	3740	2	Y	4					43
							4	9									
03	4185	X	3947	-0-	-238	-0-	218	1	3716	2	Y	12	38	1			17
							13	9									
04	4050	X	3990	-0-	-60	-0-	213	1	3777	2	Y	-0-					17
05	4185	X	4081	-0-	-104	-0-	217	1	3864	2	Y	-0-					17
06	3870	X	3757	-0-	-113	-0-	201	1	3556	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
01	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6865	2	79	9	Y	72	170	1			205
02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6250	2	46	9	Y	42					247
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6723	2	44	9	Y	40	172	1			115
04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6618	2	39	9	Y	35					150
05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	85	1	6353	2	Y	28					178
							31	9									
*06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6746	2	31	9	Y	28					206

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
01	9548	X	8674	-0-	-874	-0-	8652	2	22	9	Y	20					183
02	8729	X	8065	-0-	-664	-0-	8043	2	22	9	Y	20					203
03	9331	X	9278	-0-	-53	-0-	9268	2	10	9	Y	9	175	1			37
*04	9000	X	8871	-0-	-129	-0-	8853	2	18	9	Y	16					53
*05	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			Y	-0-					53
*06	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	74	1	8535	2	Y	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	13171	-0-	-1213	-0-	13066	2	105	9	Y	95	94	1			85
02	13456	X	11972	-0-	-1484	-0-	11895	2	77	9	Y	70	81	1			74
03	13640	X	12377	-0-	-1263	-0-	12307	2	70	9	Y	64	75	1			63
04	12900	X	12179	-0-	-721	-0-	12098	2	81	9	Y	74	72	1			65
05	13330	X	12309	-0-	-1021	-0-	12239	2	70	9	Y	64	75	1			54
06	12750	X	11600	-0-	-1150	-0-	11545	2	55	9	Y	50					104

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 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
01	9920	X	9346	-0-	-574	-0-	9280	2	66	9	Y	60	14	1			49
02	9280	X	8726	-0-	-554	-0-	8649	2	77	9	Y	70	55	1			64
03	9920	X	9379	-0-	-541	-0-	9307	2	72	9	Y	65	68	1			61
04	9330	X	8884	-0-	-446	-0-	8820	2	64	9	Y	58	68	1			51
05	9517	X	9108	-0-	-409	-0-	9062	2	46	9	Y	42	55	1			38
06	9030	X	8725	-0-	-305	-0-	8689	2	36	9	Y	33					71

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 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
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	1			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3335	-0-	435	435	290	1	3045	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4856	-0-	1756	2191	339	1	4517	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4460	-0-	1460	3651	333	1	4127	2	Y	-0-					-0-
05	8562	X	4911	-0-	-3651	-0-	352	1	4559	2	Y	-0-					-0-
*06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	339	1	4671	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	17091	-0-	-920	-0-	17091	2			Y	-0-					104
02	16849	X	15699	-0-	-1150	-0-	15699	2			Y	-0-					104
03	18011	X	16553	-0-	-1458	-0-	16553	2			Y	-0-					104
04	17010	X	15892	-0-	-1118	-0-	15864	2	28	9	Y	25					129
05	17360	X	16194	-0-	-1166	-0-	16143	2	51	9	Y	46					175
06	16530	X	16129	-0-	-401	-0-	16085	2	44	9	Y	40					215

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4568	-0-	-51	-0-	367	1	4192	2	N	8	14	1			21
							9	9									
02	4176	X	4001	-0-	-175	-0-	352	1	3640	2	N	8	14	1			15
							9	9									
03	4464	X	4371	-0-	-93	-0-	380	1	3991	2	N	-0-					15
04	4410	X	4267	-0-	-143	-0-	427	1	3839	2	N	1	6	1			10
							1	9									
05	4557	X	4531	-0-	-26	-0-	405	1	4124	2	N	2					12
							2	9									
06	4410	X	4190	-0-	-220	-0-	385	1	3804	2	N	1					13
							1	9									

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
01	5053	X	4122	-0-	-931	-0-	379	1	3721	2	N	20	36	1			42
							22	9									
02	4727	X	4008	-0-	-719	-0-	340	1	3645	2	N	21	36	1			27
							23	9									
03	5053	X	3917	-0-	-1136	-0-	418	1	3499	2	N	-0-					27
04	4110	X	3700	-0-	-410	-0-	390	1	3307	2	N	3	16	1			14
							3	9									
05	4278	X	3968	-0-	-310	-0-	361	1	3603	2	N	4					18
							4	9									
06	4140	X	3938	-0-	-202	-0-	350	1	3582	2	N	5					23
							6	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
01	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	365	1	4186	2	N	17	31	1			36
							19	9									
02	4466	X	4212	-0-	-254	-0-	340	1	3851	2	N	19	32	1			23
							21	9									
03	4774	X	4563	-0-	-211	-0-	379	1	4184	2	N	-0-					23
04	4620	X	4478	-0-	-142	-0-	375	1	4100	2	N	3	14	1			12
							3	9									
05	4557	X	4143	-0-	-414	-0-	377	1	3762	2	N	4					16
							4	9									
06	4410	X	4036	-0-	-374	-0-	359	1	3673	2	N	4					20
							4	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
01	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	285	1	3053	2	N	7	14	1			18
							8	9									
02	3596	X	2946	-0-	-650	-0-	255	1	2681	2	N	9	14	1			13
							10	9									
03	3844	X	2870	-0-	-974	-0-	297	1	2573	2	N	-0-					13
04	3600	X	2410	-0-	-1190	-0-	286	1	2123	2	N	1	6	1			8
							1	9									
05	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	269	1	2866	2	N	1					9
							1	9									
06	3240	X	2810	-0-	-430	-0-	248	1	2560	2	N	2					11
							2	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
01	6603	X	5927	-0-	-676	-0-	5916	2	11	9	Y	10					143
02	6206	X	5932	-0-	-274	-0-	5913	2	19	9	Y	17					160
03	6634	X	6347	-0-	-287	-0-	6343	2	4	9	Y	4					164
04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6971	2	6	9	Y	5					169
05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6932	2	3	9	Y	3					172
*06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6517	2	3	9	Y	3					175

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
01	9765	X	9615	-0-	-150	-0-	9615	2			Y	-0-					13
02	9135	X	8357	-0-	-778	-0-	104	1	8253	2	Y	-0-					13
03	9765	X	8540	-0-	-1225	-0-	209	1	8331	2	Y	-0-					13
04	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			Y	-0-					13
05	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			Y	-0-					13
06	9300	X	9258	-0-	-42	-0-	9258	2			Y	-0-					13

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
01	10757	X	10379	-0-	-378	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	9690	-0-	-373	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10171	-0-	-586	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9782	-0-	-628	-0-	88	1	9694	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	10142	-0-	-243	-0-	90	1	10052	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9965	-0-	-85	-0-	87	1	9878	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 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
01	11904	X	11762	-0-	-142	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	11021	-0-	-115	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11348	-0-	-556	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10594	-0-	-866	-0-	100	1	10494	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	11706	-0-	-74	-0-	97	1	11609	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	10783	-0-	-617	-0-	93	1	10690	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	406	1	5378	2	N	-0-					-0-
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	381	1	4467	2	N	-0-					-0-
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	287	1	3955	2	N	-0-					-0-
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	248	1	4047	2	N	-0-					-0-
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	296	1	3662	2	N	-0-					-0-
*06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	266	1	3474	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 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
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	104	1	2471	2	N	-0-					-0-
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	204	1	4555	2	N	-0-					-0-
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	244	1	4540	2	N	-0-					-0-
04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	241	1	4410	2	N	-0-					-0-
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	245	1	4477	2	N	-0-					-0-
*06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	239	1	4361	2	N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 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
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5923	2	47	9	Y	43					94
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5242	2	47	9	Y	43	101	1			36
03	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5774	2	43	9	Y	39					75
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5320	2	42	9	Y	38					113
05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5552	2	44	9	Y	40	95	1			58
*06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5681	2	35	9	Y	32					90

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
01	10044	X	9763	-0-	-281	-0-	9710	2	53	9	Y	48					104
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9344	2	89	9	Y	81	174	1			11
03	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10254	2	113	9	Y	103					114
04	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9738	2	24	9	Y	22					136
05	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10129	2	109	9	Y	99	177	1			58
06	9720	X	7594	-0-	-2126	-0-	278	1	7177	2	Y	126	173	1			11
							139	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 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
01	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11848	2	40	9	Y	36					79
02	11020	X	10757	-0-	-263	-0-	10715	2	42	9	Y	38	85	1			32
03	12028	X	11732	-0-	-296	-0-	11689	2	43	9	Y	39					71
04	11640	X	11282	-0-	-358	-0-	11240	2	42	9	Y	38					109
05	12028	X	11640	-0-	-388	-0-	11596	2	44	9	Y	40	92	1			57
*06	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11384	2	37	9	Y	34					91

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

01	13950	X	994	-0-	-12956	-0-	452	1	542	2	Y	-0-					210
02	8845	X	851	-0-	-7994	-0-	139	1	712	2	Y	-0-					210
03	1054	X	280	-0-	-774	-0-	278	1	2	9	Y	2					212
04	960	X	139	-0-	-821	-0-	139	1			Y	-0-					212
05	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	1079	1	5277	2	Y	-0-					212
*06	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	1044	1	12339	2	Y	-0-					212

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

01	10974	X	9032	-0-	-1942	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	9227	-0-	-1039	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8731	-0-	-2243	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9612	-0-	-468	-0-	93	1	9519	2	N	-0-					-0-
05	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	94	1	10940	2	N	-0-					-0-
*06	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	90	1	10887	2	N	-0-					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			Y	-0-					-0-
02	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-
03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					-0-
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			Y	-0-					-0-
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
*06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

01	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
*06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			Y	-0-					8
02	8033	X	7900	-0-	-133	-0-	7900	2			Y	-0-					8
03	8060	X	6435	-0-	-1625	-0-	6435	2			Y	-0-					8
04	8700	X	7367	-0-	-1333	-0-	7367	2			Y	-0-					8
05	8990	X	7255	-0-	-1735	-0-	7255	2			Y	-0-					8
06	8700	X	7151	-0-	-1549	-0-	7151	2			Y	-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
01	6944	X	6762	-0-	-182	-0-	6697	2	65	9	Y	59					160
02	6583	X	6275	-0-	-308	-0-	6213	2	62	9	Y	56					216
03	7037	X	5968	-0-	-1069	-0-	142	1	5779	2	Y	43					259
							47	9									
04	6810	X	6197	-0-	-613	-0-	6171	2	26	9	Y	24					283
05	6789	X	5888	-0-	-901	-0-	5800	2	88	9	Y	80					363
06	6540	X	6072	-0-	-468	-0-	5930	2	142	9	Y	129	170	1			322

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
01	6572	X	6059	-0-	-513	-0-	6059	2			Y	-0-					69
02	6032	X	5367	-0-	-665	-0-	452	1	4915	2	Y	-0-					69
03	7347	X	4695	-0-	-2652	-0-	661	1	4034	2	Y	-0-					69
04	7110	X	6800	-0-	-310	-0-	766	1	6034	2	Y	-0-					69
05	7347	X	5429	-0-	-1918	-0-	5429	2			Y	-0-					69
06	5850	X	5813	-0-	-37	-0-	5813	2			Y	-0-					69

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
01	22121	X	22121	-0-	-0-	-0-	899	1	21159	2	Y	57					105
							63	9									
02	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	696	1	17349	2	Y	97					202
							107	9									
03	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	18026	2	9	9	Y	8					210
04	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16431	2	6	9	Y	5					215
05	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	461	1	13210	2	Y	23					238
							25	9									
*06	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	226	1	11207	2	Y	70					308
							77	9									

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 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
01	5239	X	2954	-0-	-2285	-0-	195	1	2759	2	N	-0-					50
02	4901	X	2118	-0-	-2783	-0-	133	1	1985	2	N	-0-					50
03	5239	X	2738	-0-	-2501	-0-	261	1	2337	2	N	127	110	1			67
							140	9									
04	4770	X	2423	-0-	-2347	-0-	253	1	1998	2	N	156	109	1			114
							172	9									
05	4402	X	2654	-0-	-1748	-0-	261	1	2393	2	N	-0-					114
*06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	261	1	2623	2	N	-0-					114

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 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
01	9579	X	8874	-0-	-705	-0-	402	1	8472	2	N	-0-					-0-
02	8961	X	8404	-0-	-557	-0-	941	1	7463	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	9265	-0-	-35	-0-	1003	1	8262	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8786	-0-	-214	-0-	971	1	7815	2	N	-0-					-0-
05	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	1003	1	8288	2	N	-0-					-0-
*06	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	971	1	8672	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 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
01	7750	X	5923	-0-	-1827	-0-	380	1	5523	2	Y	18					85
							20	9									
02	7250	X	2214	-0-	-5036	-0-	355	1	1846	2	Y	12	59	1			38
							13	9									
03	7657	X	5519	-0-	-2138	-0-	274	1	5183	2	Y	56	60	1			34
							62	9									
04	7410	X	3510	-0-	-3900	-0-	228	1	3051	2	Y	210					244
							231	9									
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	263	1	7254	2	Y	-0-					157
06	5730	X	5289	-0-	-441	-0-	372	1	4914	2	Y	3					160
							3	9									

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	3					168
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					Y	7	152	1			23
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					23
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					23
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1894	2	73	9	Y	66					91
02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	229	1	2122	2	Y	75	87	1			79
							83	9									
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3218	2	95	9	Y	86					165
04	3000	N	3802	-0-	802	802	3697	2	105	9	Y	95	151	1			109
05	3100	N	3825	-0-	725	1527	3772	2	53	9	Y	48					157
*06	3000	N	4367	-0-	1367	2894	4303	2	64	9	Y	58	171	1			44

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

01	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	474	1	6033	2	Y	30					91
							33	9									
02	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	694	1	7730	2	Y	7	72	1			26
							8	9									
03	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	726	1	9636	2	Y	-0-					26
04	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9334	2	1	9	Y	1	24	1			3
05	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			Y	-0-					3
*06	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			Y	-0-	2	1			-0-

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

01	6355	X	6057	-0-	-298	-0-	883	1	5149	2	Y	23					58
							25	9									
02	5684	X	5228	-0-	-456	-0-	826	1	4280	2	Y	111					169
							122	9									
03	5921	X	5356	-0-	-565	-0-	883	1	4472	2	Y	1					170
							1	9									
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	854	1	5150	2	Y	56					226
							62	9									
05	6045	X	5691	-0-	-354	-0-	883	1	4776	2	Y	29					255
							32	9									
06	5850	X	5278	-0-	-572	-0-	854	1	4359	2	Y	59	166	1			148
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	410	1	8866	2	N	77	128	1			33
							85	9									
02	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	957	1	7648	2	N	286	129	1			190
							315	9									
03	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	1020	1	7280	2	N	130	258	1			62
							143	9									
04	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	987	1	8164	2	N	106					168
							117	9									
05	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	1020	1	8206	2	N	130	130	1			168
							143	9									
*06	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	987	1	7386	2	N	-0-					168

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

01	9362	X	8649	-0-	-713	-0-	167	1	8442	2	Y	36					176
							40	9									
02	8758	X	5489	-0-	-3269	-0-	5461	2	28	9	Y	25	117	1			84
03	8897	X	3147	-0-	-5750	-0-	3031	2	116	9	Y	105	118	1			71
04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					71
05	8649	X	6357	-0-	-2292	-0-	6318	2	39	9	Y	35					79
*06	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9857	2	1	9	Y	1					80

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

01	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	736	1	10483	2	Y	49					277
							54	9									
02	9367	X	9250	-0-	-117	-0-	9158	2	92	9	Y	84	169	1			192
03	10013	X	8739	-0-	-1274	-0-	8731	2	8	9	Y	7					199
04	10920	X	7851	-0-	-3069	-0-	7828	2	23	9	Y	21	171	1			49
05	11284	X	9112	-0-	-2172	-0-	9112	2			Y	-0-					49
06	10920	X	8500	-0-	-2420	-0-	8500	2			Y	-0-					49

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

01	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	1079	1	11450	2	Y	70	169	1			198
							77	9									
02	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	1009	1	9735	2	Y	5	173	1			30
							6	9									
03	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	1079	1	7756	2	Y	100					130
							110	9									
04	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	1044	1	10026	2	Y	119	172	1			77
							131	9									
05	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	940	1	10675	2	Y	136	170	1			43
							150	9									
*06	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	470	1	9842	2	Y	117					160
							129	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	369	1	3457	2	Y	-0-					-0-
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	331	1	3114	2	Y	-0-					-0-
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	351	1	3044	2	Y	-0-					-0-
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	300	1	2568	2	Y	-0-					-0-
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	340	1	2513	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2486	-0-	-664	-0-	253	1	2233	2	Y	-0-					-0-

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
01	9858	X	9046	-0-	-812	-0-	590	1	8333	2	Y	112	136	1			125
							123	9									
02	9222	X	8159	-0-	-1063	-0-	544	1	7552	2	Y	57					182
							63	9									
03	9362	X	8624	-0-	-738	-0-	568	1	7984	2	Y	65	134	1			113
							72	9									
04	8910	X	8260	-0-	-650	-0-	544	1	7703	2	Y	12					125
							13	9									
05	9207	X	8907	-0-	-300	-0-	557	1	8294	2	Y	51					176
							56	9									
*06	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	543	1	8323	2	Y	45	136	1			85
							50	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
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	428	1	6436	2	Y	21	25	1			52
							23	9									
02	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	396	1	5852	2	Y	10					62
							11	9									
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	421	1	5957	2	Y	12	25	1			49
							13	9									
04	6000	X	5799	-0-	-201	-0-	409	1	5387	2	Y	3					52
							3	9									
05	6200	X	5818	-0-	-382	-0-	436	1	5372	2	Y	9					61
							10	9									
06	6060	X	5734	-0-	-326	-0-	426	1	5299	2	Y	8	25	1			44
							9	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
01	15066	X	14952	-0-	-114	-0-	754	1	14107	2	Y	83	181	1			207
							91	9									
02	14094	X	13467	-0-	-627	-0-	716	1	12751	2	Y	-0-					207
03	14570	X	12707	-0-	-1863	-0-	734	1	11973	2	Y	-0-					207
04	14460	X	9891	-0-	-4569	-0-	572	1	9319	2	Y	-0-					207
05	14942	X	9118	-0-	-5824	-0-	1553	1	7565	2	Y	-0-					207
06	14460	X	13063	-0-	-1397	-0-	2622	1	10441	2	Y	-0-					207

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
01	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	193	1	8158	2	N	-0-					-0-
02	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	173	1	7771	2	N	-0-					-0-
03	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	184	1	8262	2	N	-0-					-0-
04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	167	1	7424	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6556	-0-	-419	-0-	167	1	6389	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6676	-0-	-74	-0-	162	1	6514	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
01	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	155	1	12087	2	N	-0-					1
02	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	150	1	11453	2	N	-0-					1
03	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	151	1	11686	2	N	-0-					1
04	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	144	1	11152	2	N	-0-					1
05	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	148	1	11363	2	N	-0-					1
*06	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	136	1	10846	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

01	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	1108	1	13982	2	N	-0-					-0-
02	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	1167	1	13201	2	N	-0-					-0-
03	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	1188	1	13468	2	N	-0-					-0-
04	14610	X	13969	-0-	-641	-0-	1087	1	12882	2	N	-0-					-0-
05	15345	X	14763	-0-	-582	-0-	1269	1	13494	2	N	-0-					-0-
06	14850	X	14318	-0-	-532	-0-	1197	1	13121	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

01	3100	N	5170	-0-	2070	2070	364	1	4806	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2728	-0-	-172	1898	179	1	2549	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3410	-0-	310	2208	294	1	3116	2	N	-0-					-0-
04	5530	X	3322	-0-	-2208	-0-	333	1	2989	2	N	-0-					-0-
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	213	1	2622	2	N	-0-					-0-
*06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	217	1	2405	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

01	5797	X	5763	-0-	-34	-0-	441	1	5322	2	Y	-0-					-0-
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	406	1	5182	2	Y	-0-					-0-
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	432	1	5469	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5311	-0-	-269	-0-	354	1	4957	2	Y	-0-					-0-
05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	432	1	5435	2	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5472	-0-	-318	-0-	328	1	5144	2	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

01	14043	X	13637	-0-	-406	-0-	13484	2	153	9	Y	139	187	1			132
02	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13188	2	84	9	Y	76					208
03	14136	X	14031	-0-	-105	-0-	14031	2			Y	-0-					208
04	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13632	2	122	9	Y	111	179	1			140
05	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	14675	2	149	9	Y	135	179	1			96
*06	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14623	2			Y	-0-					96

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

01	13733	X	12691	-0-	-1042	-0-	12691	2			Y	-0-	12	1			8
02	12557	X	11841	-0-	-716	-0-	11841	2			Y	-0-					8
03	12896	X	12573	-0-	-323	-0-	12539	2	34	9	Y	31	19	1			20
04	12390	X	11962	-0-	-428	-0-	11940	2	22	9	Y	20					40
05	12803	X	12072	-0-	-731	-0-	12059	2	13	9	Y	12	29	1			23
06	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					Y	NO RPT					23

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
01	9982	X	9190	-0-	-792	-0-	883	1	8197	2	Y	100					187
							110	9									
02	8874	X	8650	-0-	-224	-0-	793	1	7814	2	Y	39					226
							43	9									
03	9579	X	8864	-0-	-715	-0-	883	1	7981	2	Y	-0-					226
04	9270	X	6825	-0-	-2445	-0-	854	1	5915	2	Y	51					277
							56	9									
05	9579	X	6142	-0-	-3437	-0-	574	1	5512	2	Y	51	185	1			143
							56	9									
06	8940	X	4978	-0-	-3962	-0-	292	1	4686	2	Y	-0-					143

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

01	9858	X	9831	-0-	-27	-0-	9704	2	127	9	Y	115					131
02	9222	X	9145	-0-	-77	-0-	8999	2	146	9	Y	133					264
03	9858	X	9177	-0-	-681	-0-	9109	2	68	9	Y	62	175	1			151
04	9510	X	8611	-0-	-899	-0-	8611	2			Y	-0-					151
05	9827	X	8698	-0-	-1129	-0-	8698	2			Y	-0-					151
06	9510	X	8420	-0-	-1090	-0-	8377	2	43	9	Y	39					190

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

01	18507	X	15182	-0-	-3325	-0-	15047	2	135	9	Y	123					278
02	16472	X	14486	-0-	-1986	-0-	14408	2	78	9	Y	71	187	1			162
03	16833	X	15785	-0-	-1048	-0-	15691	2	94	9	Y	85					247
04	15900	X	14453	-0-	-1447	-0-	14354	2	99	9	Y	90	170	1			167
05	15903	X	14637	-0-	-1266	-0-	12	1	14567	2	Y	53					220
							58	9									
06	15000	X	12666	-0-	-2334	-0-	278	1	12347	2	Y	37					257
							41	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	152	1	3909	2	Y	10					34
							11	9									
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	312	1	5908	2	Y	1	4	1			31
							1	9									
03	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	432	1	7429	2	Y	7	4	1			34
							8	9									
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	462	1	5181	2	Y	5					39
							6	9									
05	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	450	1	6679	2	Y	52					39
							57	9									
06	6450	X	6302	-0-	-148	-0-	318	1	5984	2	Y	-0-					39

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

01	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	640	1	11840	2	Y	-0-					55
02	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	632	1	10941	2	Y	-0-					55
03	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	654	1	9574	2	Y	-0-					55
04	2250	X	465	-0-	-1785	-0-	405	1	60	2	Y	-0-					55
05	2325	X	52	-0-	-2273	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					55
06	2250	X	720	-0-	-1530	-0-	70	1	650	2	Y	-0-					55

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
01	2666	X	2230	-0-	-436	-0-	883	1	1347	2	Y	-0-					143
02	2494	X	2178	-0-	-316	-0-	806	1	1351	2	Y	19					162
							21	9									
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	883	1	1923	2	Y	-0-					162
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	854	1	1975	2	Y	8					170
							9	9									
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	872	1	2037	2	Y	14					184
							15	9									
*06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	1079	1	2276	2	Y	-0-					184

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

01	5394	X	5115	-0-	-279	-0-	232	1	4883	2	N	-0-					39
02	5162	X	3948	-0-	-1214	-0-	199	1	3749	2	N	-0-					39
03	5518	X	4367	-0-	-1151	-0-	509	1	3766	2	N	84	73	1			50
							92	9									
04	5340	X	4298	-0-	-1042	-0-	493	1	3689	2	N	105	73	1			82
							116	9									
05	5301	X	4486	-0-	-815	-0-	509	1	3977	2	N	-0-					82
06	4950	X	4554	-0-	-396	-0-	509	1	4045	2	N	-0-					82

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

01	9889	X	9037	-0-	-852	-0-	8925	2	112	9	Y	102					157
02	9077	X	8908	-0-	-169	-0-	8775	2	133	9	Y	121					278
03	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10438	2	88	9	Y	80	188	1			170
04	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9796	2	50	9	Y	45					215
05	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	12	1	10327	2	Y	38	177	1			76
							42	9									
06	9210	X	9169	-0-	-41	-0-	244	1	8925	2	Y	-0-					76

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

01	1085	X	752	-0-	-333	-0-	81	1	604	2	Y	61					151
							67	9									
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	Y	-0-					151
03	1085	X	556	-0-	-529	-0-	31	1	525	2	Y	-0-					151
04	720	N	23	-0-	-697	-0-	23	1			Y	-0-					151
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

01	6231	X	4089	-0-	-2142	-0-	484	1	3605	2	Y	-0-					-0-
02	4234	X	4002	-0-	-232	-0-	467	1	3535	2	Y	-0-					-0-
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	486	1	3708	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3804	-0-	-156	-0-	400	1	3404	2	Y	-0-					-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	449	1	4491	2	Y	-0-					-0-
*06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	331	1	3643	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
01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8970	2	19	9	Y	17	169	1			234
02	8903	X	8204	-0-	-699	-0-	8161	2	43	9	Y	39					273
03	9517	X	7639	-0-	-1878	-0-	85	1	7524	2	Y	27					300
							30	9									
04	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10023	2	31	9	Y	28					328
05	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10365	2	2	9	Y	2					330
*06	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9983	2	6	9	Y	5					335

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10711	2	23	9	Y	21					387
02	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9904	2	20	9	Y	18					405
03	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10821	2	12	9	Y	11					416
04	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			Y	-0-					416
05	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			Y	-0-					416
*06	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10531	2	13	9	Y	12	168	1			260

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 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
01	7905	X	7336	-0-	-569	-0-	540	1	6772	2	N	22					61
							24	9									
02	7395	X	6623	-0-	-772	-0-	487	1	6121	2	N	14					75
							15	9									
03	7750	X	7051	-0-	-699	-0-	520	1	6512	2	N	17	40	1			52
							19	9									
04	7140	X	7074	-0-	-66	-0-	566	1	6487	2	N	19					71
							21	9									
05	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	592	1	8914	2	N	-0-					71
*06	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	529	1	7838	2	N	-0-					71

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 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
01	8618	X	7583	-0-	-1035	-0-	564	1	6996	2	N	21					60
							23	9									
02	8062	X	7186	-0-	-876	-0-	507	1	6664	2	N	14					74
							15	9									
03	8618	X	7395	-0-	-1223	-0-	542	1	6832	2	N	19	41	1			52
							21	9									
04	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	561	1	7003	2	N	19					71
							21	9									
05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	617	1	9004	2	N	-0-					71
*06	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	551	1	8034	2	N	-0-					71

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 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
01	8618	X	7871	-0-	-747	-0-	244	1	7627	2	N	-0-					1
02	7830	X	7250	-0-	-580	-0-	257	1	6993	2	N	-0-					1
03	8029	X	7680	-0-	-349	-0-	304	1	7376	2	N	-0-					1
04	7770	X	7492	-0-	-278	-0-	350	1	7142	2	N	-0-					1
05	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	283	1	7852	2	N	-0-					1
*06	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	276	1	7374	2	N	-0-					1

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
01	4805	X	4122	-0-	-683	-0-	4088	2	34	9	Y	31					64
02	4089	X	3511	-0-	-578	-0-	3481	2	30	9	Y	27	55	1			36
03	4247	X	3508	-0-	-739	-0-	3497	2	11	9	Y	10					46
04	4110	X	2787	-0-	-1323	-0-	2785	2	2	9	Y	2					48
05	4247	X	1498	-0-	-2749	-0-	1477	2	21	9	Y	19					67
06	3600	X	1604	-0-	-1996	-0-	1593	2	11	9	Y	10	53	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 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
01	10447	X	9316	-0-	-1131	-0-	302	1	9014	2	N	-0-					1
02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	318	1	8829	2	N	-0-					1
03	10106	X	9456	-0-	-650	-0-	323	1	9133	2	N	-0-					1
04	9780	X	8957	-0-	-823	-0-	306	1	8651	2	N	-0-					1
05	10106	X	8685	-0-	-1421	-0-	335	1	8350	2	N	-0-					1
06	9450	X	8268	-0-	-1182	-0-	334	1	7934	2	N	-0-					1

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

01	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			Y	-0-					130
02	8120	X	8084	-0-	-36	-0-	8084	2			Y	-0-					130
03	8587	X	8205	-0-	-382	-0-	8170	2	35	9	Y	32					162
04	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8716	2	54	9	Y	49	171	1			40
05	8866	X	8432	-0-	-434	-0-	8385	2	47	9	Y	43					83
06	8580	X	8027	-0-	-553	-0-	7970	2	57	9	Y	52					135

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

01	19406	X	17832	-0-	-1574	-0-	17832	2			N	-0-					-0-
02	18154	X	16954	-0-	-1200	-0-	167	1	16787	2	N	-0-					-0-
03	18972	X	17760	-0-	-1212	-0-	173	1	17587	2	N	-0-					-0-
04	18180	X	16401	-0-	-1779	-0-	158	1	16243	2	N	-0-					-0-
05	18631	X	15573	-0-	-3058	-0-	166	1	15407	2	N	-0-					-0-
06	17550	X	14590	-0-	-2960	-0-	156	1	14434	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

01	DLQ G-10		9318	-0-	9318	19273	9251	2	67	9	Y	61					112
02	DLQ G-10		8775	-0-	8775	28048	8717	2	58	9	Y	53	109	1			56
03	DLQ G-10		8940	-0-	8940	36988	8917	2	23	9	Y	21					77
04	46689	X	9701	-0-	-36988	-0-	9698	2	3	9	Y	3					80
05	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10835	2	43	9	Y	39					119
*06	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9494	2	20	9	Y	18	105	1			32

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

01	17019	X	14510	-0-	-2509	-0-	782	1	13728	2	Y	-0-					-0-
02	15080	X	13447	-0-	-1633	-0-	652	1	12795	2	Y	-0-					-0-
03	16120	X	13093	-0-	-3027	-0-	693	1	12400	2	Y	-0-					-0-
04	14340	X	12717	-0-	-1623	-0-	748	1	11969	2	Y	-0-					-0-
05	14508	X	14375	-0-	-133	-0-	749	1	13626	2	Y	-0-					-0-
06	12570	X	9477	-0-	-3093	-0-	637	1	8840	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

01	8401	X	8015	-0-	-386	-0-	379	1	7636	2	Y	-0-					-0-
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	363	1	6848	2	Y	-0-					-0-
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	402	1	7162	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	7356	-0-	-414	-0-	369	1	6987	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	7754	-0-	-275	-0-	363	1	7391	2	Y	-0-					-0-
06	6930	X	6400	-0-	-530	-0-	284	1	6116	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11566	2	19	9	Y	17					326
02	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10777	2	28	9	Y	25					351
03	11005	X	9052	-0-	-1953	-0-	9022	2	30	9	Y	27					378
04	10650	X	9774	-0-	-876	-0-	9759	2	15	9	Y	14					392
05	11005	X	10535	-0-	-470	-0-	57	1	10460	2	Y	16	170	1			238
							18	9									
06	10650	X	10623	-0-	-27	-0-	170	1	10441	2	Y	11					249
							12	9									

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
01	12245	X	11257	-0-	-988	-0-	490	1	10767	2	N	-0-					1
02	11049	X	10317	-0-	-732	-0-	458	1	9859	2	N	-0-					1
03	11625	X	10216	-0-	-1409	-0-	525	1	9691	2	N	-0-					1
04	11250	X	9929	-0-	-1321	-0-	496	1	9433	2	N	-0-					1
05	11253	X	10526	-0-	-727	-0-	563	1	9963	2	N	-0-					1
06	10890	X	9939	-0-	-951	-0-	611	1	9328	2	N	-0-					1

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
01	7285	X	5553	-0-	-1732	-0-	890	1	4646	2	Y	15					185
							17	9									
02	6728	X	5592	-0-	-1136	-0-	904	1	4673	2	Y	14	64	1			135
							15	9									
03	6541	X	5728	-0-	-813	-0-	831	1	4880	2	Y	15					150
							17	9									
04	6210	X	4933	-0-	-1277	-0-	707	1	4198	2	Y	25					175
							28	9									
05	5983	X	5205	-0-	-778	-0-	878	1	4296	2	Y	28	67	1			136
							31	9									
06	5790	X	5025	-0-	-765	-0-	991	1	4020	2	Y	13					149
							14	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
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	699	1	4850	2	Y	20					138
							22	9									
02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	640	1	4201	2	Y	-0-	45	1			93
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	610	1	4765	2	Y	4					97
							4	9									
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	562	1	4508	2	Y	15					112
							17	9									
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	666	1	4641	2	Y	20	43	1			89
							22	9									
06	5400	X	5123	-0-	-277	-0-	738	1	4373	2	Y	11					100
							12	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
01	10230	X	8135	-0-	-2095	-0-	8070	2	65	9	Y	59	84	1			63
02	9570	X	7643	-0-	-1927	-0-	7600	2	43	9	Y	39	36	1			66
03	10230	X	9160	-0-	-1070	-0-	9109	2	51	9	Y	46	68	1			44
04	9750	X	9063	-0-	-687	-0-	9005	2	58	9	Y	53	33	1			64
05	8866	X	8835	-0-	-31	-0-	8772	2	63	9	Y	57	41	1			80
*06	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8404	2	46	9	Y	42	43	1			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	11501	X	7677	-0-	-3824	-0-	7645	2	32	9	Y	29	43	1			32
02	10759	X	7165	-0-	-3594	-0-	7144	2	21	9	Y	19	18	1			33
03	10199	X	7417	-0-	-2782	-0-	7392	2	25	9	Y	23	34	1			22
04	9300	X	7786	-0-	-1514	-0-	7756	2	30	9	Y	27	17	1			32
05	8184	X	7823	-0-	-361	-0-	7792	2	31	9	Y	28	20	1			40
*06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7451	2	23	9	Y	21	21	1			40

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
01	11346	X	8921	-0-	-2425	-0-	8848	2	73	9	Y	66	29	1			60
02	10614	X	7457	-0-	-3157	-0-	7371	2	86	9	Y	78	41	1			97
03	9114	X	8113	-0-	-1001	-0-	8012	2	101	9	Y	92	111	1			78
04	8640	X	7970	-0-	-670	-0-	7893	2	77	9	Y	70	60	1			88
05	8928	X	7808	-0-	-1120	-0-	7746	2	62	9	Y	56	53	1			91
06	8160	X	7774	-0-	-386	-0-	7728	2	46	9	Y	42	48	1			85

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
01	9362	X	8190	-0-	-1172	-0-	8103	2	87	9	Y	79	130	1			89
02	8758	X	7404	-0-	-1354	-0-	7350	2	54	9	Y	49	50	1			88
03	8649	X	8019	-0-	-630	-0-	7956	2	63	9	Y	57	89	1			56
04	8370	X	7219	-0-	-1151	-0-	7155	2	64	9	Y	58	42	1			72
05	8649	X	8361	-0-	-288	-0-	8298	2	63	9	Y	57	45	1			84
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					84

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
01	9393	X	7562	-0-	-1831	-0-	7498	2	64	9	Y	58	87	1			64
02	8816	X	7170	-0-	-1646	-0-	7127	2	43	9	Y	39	37	1			66
03	9424	X	8931	-0-	-493	-0-	8880	2	51	9	Y	46	68	1			44
04	9120	X	8111	-0-	-1009	-0-	8074	2	37	9	Y	34	32	1			46
05	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7853	2	32	9	Y	29	28	1			47
*06	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7345	2	23	9	Y	21	25	1			43

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
01	3100	N	2128	-0-	-972	2736	125	1	2003	2	Y	-0-					34
02	2900	N	1374	-0-	-1526	1210	79	1	1295	2	Y	-0-					34
03	2492	N	1282	-0-	-1210	-0-	102	1	1180	2	Y	-0-					34
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	157	1	2018	2	Y	-0-					34
05	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	139	1	1177	2	Y	-0-					34
*06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	118	1	2707	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
01	14570	X	13210	-0-	-1360	-0-	918	1	12292	2	Y	-0-					13
02	13456	X	12149	-0-	-1307	-0-	850	1	11299	2	Y	-0-					13
03	13857	X	11502	-0-	-2355	-0-	935	1	10567	2	Y	-0-					13
04	13320	X	12216	-0-	-1104	-0-	879	1	11337	2	Y	-0-					13
05	13516	X	13095	-0-	-421	-0-	913	1	12182	2	Y	-0-					13
06	12600	X	11850	-0-	-750	-0-	886	1	10964	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
01	11253	X	9896	-0-	-1357	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	9912	-0-	-528	-0-	99	1	9813	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	9776	-0-	-1167	-0-	107	1	9669	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9307	-0-	-1253	-0-	98	1	9209	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9399	-0-	-1203	-0-	95	1	9304	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	8639	-0-	-1621	-0-	91	1	8548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	4495	X	4	-0-	-4491	-0-	3	2	1	9	Y	1	52	1			55
02	4205	X	5	-0-	-4200	-0-	5	2			Y	-0-					55
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	26					81
04	3990	X	2218	-0-	-1772	-0-	129	1	2089	2	Y	-0-					81
05	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	320	1	5465	2	Y	-0-					81
06	T. A.		4741	-0-	4741	4741	344	1	4386	2	Y	10					91
							11	9									

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

01	17112	X	15941	-0-	-1171	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	15285	-0-	-636	-0-	150	1	15135	2	N	-0-					-0-
03	16678	X	15966	-0-	-712	-0-	160	1	15806	2	N	-0-					-0-
04	16050	X	14848	-0-	-1202	-0-	146	1	14702	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	14593	-0-	-1775	-0-	155	1	14438	2	N	-0-					-0-
06	15810	X	13581	-0-	-2229	-0-	148	1	13433	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

01	15283	X	14129	-0-	-1154	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	13129	-0-	-1081	-0-	134	1	12995	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	13851	-0-	-1122	-0-	144	1	13707	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	12943	-0-	-1457	-0-	132	1	12811	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	13016	-0-	-1864	-0-	134	1	12882	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	12097	-0-	-1583	-0-	129	1	11968	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

01	7347	X	4675	-0-	-2672	-0-	324	1	4351	2	N	-0-					1
02	6873	X	3475	-0-	-3398	-0-	274	1	3201	2	N	-0-					1
03	6014	X	3881	-0-	-2133	-0-	319	1	3562	2	N	-0-					1
04	5790	X	3409	-0-	-2381	-0-	218	1	3191	2	N	-0-					1
05	5766	X	3565	-0-	-2201	-0-	173	1	3392	2	N	-0-					1
06	4530	X	3581	-0-	-949	-0-	177	1	3404	2	N	-0-					1

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	392	1	6262	2	N	-0-					-0-
02	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	420	1	5779	2	N	-0-					-0-
03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	472	1	5882	2	N	-0-					-0-
04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	438	1	5735	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	6123	-0-	-108	-0-	482	1	5641	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5765	-0-	-265	-0-	459	1	5306	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

01	9517	X	8915	-0-	-602	-0-	322	1	8593	2	Y	-0-					-0-
02	8700	X	8237	-0-	-463	-0-	264	1	7973	2	Y	-0-					-0-
03	9300	X	8734	-0-	-566	-0-	306	1	8428	2	Y	-0-					-0-
04	8820	X	8407	-0-	-413	-0-	279	1	8128	2	Y	-0-					-0-
05	8928	X	8478	-0-	-450	-0-	272	1	8206	2	Y	-0-					-0-
06	8160	X	7639	-0-	-521	-0-	129	1	7510	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
01	8029	X	7856	-0-	-173	-0-	284	1	7572	2	Y	-0-					-0-
02	7511	X	7001	-0-	-510	-0-	224	1	6777	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	7527	-0-	-502	-0-	264	1	7263	2	Y	-0-					-0-
04	7590	X	7088	-0-	-502	-0-	235	1	6853	2	Y	-0-					-0-
05	7843	X	7229	-0-	-614	-0-	232	1	6997	2	Y	-0-					-0-
06	7020	X	6552	-0-	-468	-0-	111	1	6441	2	Y	-0-					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

01	12121	X	11419	-0-	-702	-0-	358	1	11043	2	N	16					390
							18	9									
02	12644	X	9728	-0-	-2916	-0-	335	1	9385	2	N	7					397
							8	9									
03	13516	X	10099	-0-	-3417	-0-	357	1	9732	2	N	9					406
							10	9									
04	13080	X	9418	-0-	-3662	-0-	342	1	9052	2	N	22					428
							24	9									
05	11842	X	10801	-0-	-1041	-0-	706	1	10083	2	N	11					439
							12	9									
06	11040	X	9879	-0-	-1161	-0-	705	1	9168	2	N	5	176	1			268
							6	9									

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

01	8246	X	7522	-0-	-724	-0-	345	1	7177	2	N	-0-					303
02	7714	X	6650	-0-	-1064	-0-	323	1	6327	2	N	-0-					303
03	8246	X	7002	-0-	-1244	-0-	344	1	6658	2	N	-0-					303
04	7980	X	6991	-0-	-989	-0-	329	1	6662	2	N	-0-					303
05	8246	X	5933	-0-	-2313	-0-	681	1	5252	2	N	-0-					303
*06	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	680	1	7729	2	N	-0-					303

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

01	5580	X	5197	-0-	-383	-0-	487	1	4710	2	Y	-0-					27
02	5220	X	4214	-0-	-1006	-0-	411	1	3803	2	Y	-0-					27
03	5084	X	4665	-0-	-419	-0-	466	1	4132	2	Y	61	54	1			34
							67	9									
04	5040	X	4277	-0-	-763	-0-	455	1	3822	2	Y	-0-					34
05	5208	X	4747	-0-	-461	-0-	450	1	4297	2	Y	-0-					34
*06	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	443	1	4084	2	Y	-0-					34

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

01	10075	X	8853	-0-	-1222	-0-	443	1	8410	2	Y	-0-					34
02	9425	X	7651	-0-	-1774	-0-	419	1	7232	2	Y	-0-					34
03	9331	X	8336	-0-	-995	-0-	444	1	7805	2	Y	79	69	1			44
							87	9									
04	8940	X	8172	-0-	-768	-0-	433	1	7739	2	Y	-0-					44
05	8866	X	8400	-0-	-466	-0-	440	1	7960	2	Y	-0-					44
06	8250	X	8200	-0-	-50	-0-	431	1	7769	2	Y	-0-					44

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	1			Y	-0-					28
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			Y	-0-					28
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	755	1	69	9	Y	63	56	1			35
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	1			Y	-0-					35
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	1			Y	-0-					35
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 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
01	5580	X	3388	-0-	-2192	-0-	409	1	2979	2	N	-0-					-0-
02	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	281	1	6461	2	N	-0-					-0-
03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	244	1	6744	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	220	1	6200	2	N	-0-					-0-
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	246	1	6254	2	N	-0-					-0-
*06	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	235	1	5961	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

01	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					N	-0-					-0-
02	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					N	-0-					-0-
03	16306	X	-0-	-0-	-16306	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
02	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

01	4588	X	4357	-0-	-231	-0-	323	1	4034	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	4031	-0-	-261	-0-	293	1	3738	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3794	-0-	-887	-0-	314	1	3480	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4092	-0-	-438	-0-	303	1	3789	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4389	-0-	-292	-0-	314	1	4075	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4215	-0-	-15	-0-	303	1	3912	2	N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

01	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	436	1	5290	2	N	118					249
							130	9									
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	400	1	4778	2	N	123	183	1			189
							135	9									
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	428	1	5601	2	N	118	181	1			126
							130	9									
04	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	414	1	5487	2	N	92					218
							101	9									
05	5859	X	5524	-0-	-335	-0-	428	1	5066	2	N	27					245
							30	9									
06	5670	X	5134	-0-	-536	-0-	414	1	4665	2	N	50					295
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	21018	X	20099	-0-	-919	-0-	20099	2			N	-0-					109
02	19662	X	18460	-0-	-1202	-0-	18460	2			N	-0-					109
03	21018	X	19806	-0-	-1212	-0-	19806	2			N	-0-					109
04	20310	X	18609	-0-	-1701	-0-	18542	2	67	9	N	61					170
05	20411	X	20411	-0-	-0-	-0-	565	1	19683	2	N	148					318
							163	9									
06	19440	X	19062	-0-	-378	-0-	539	1	18376	2	N	134	181	1			271
							147	9									

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

01	3875	X	3560	-0-	-315	-0-	254	1	3306	2	N	-0-					3
02	3364	X	3278	-0-	-86	-0-	238	1	3040	2	N	-0-					3
03	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	254	1	2854	2	N	-0-					3
04	3480	X	2580	-0-	-900	-0-	246	1	2334	2	N	-0-					3
05	3596	X	3215	-0-	-381	-0-	254	1	2961	2	N	-0-					3
*06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	246	1	3230	2	N	-0-					3

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

01	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	713	1	9401	2	Y	-0-					9
02	9425	X	9218	-0-	-207	-0-	657	1	8561	2	Y	-0-					9
03	10075	X	9850	-0-	-225	-0-	710	1	9140	2	Y	-0-					9
04	9750	X	9579	-0-	-171	-0-	676	1	8903	2	Y	-0-					9
05	10075	X	9759	-0-	-316	-0-	707	1	9052	2	Y	-0-					9
06	9750	X	9261	-0-	-489	-0-	678	1	8583	2	Y	-0-					9

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

01	10230	X	9354	-0-	-876	-0-	664	1	8690	2	Y	-0-					45
02	9570	X	9381	-0-	-189	-0-	631	1	8750	2	Y	-0-					45
03	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	699	1	9436	2	Y	-0-					45
04	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	652	1	8973	2	Y	-0-					45
05	10013	X	9323	-0-	-690	-0-	671	1	8652	2	Y	-0-					45
06	9690	X	8921	-0-	-769	-0-	672	1	8249	2	Y	-0-					45

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

01	6231	X	5507	-0-	-724	-0-	428	1	5050	2	Y	26					30
							29	9									
02	5742	X	4252	-0-	-1490	-0-	409	1	3817	2	Y	24	20	1			34
							26	9									
03	6138	X	3898	-0-	-2240	-0-	437	1	3427	2	Y	31	34	1			31
							34	9									
04	5880	X	4498	-0-	-1382	-0-	424	1	4040	2	Y	31	42	1			20
							34	9									
05	6076	X	4893	-0-	-1183	-0-	455	1	4399	2	Y	35					55
							39	9									
*06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	441	1	4357	2	Y	31	51	1			35
							34	9									

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

01	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8528	2	90	9	Y	82					174
02	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8002	2	44	9	Y	40	116	1			98
03	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8742	2	58	9	Y	53	88	1			63
04	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8344	2	54	9	Y	49	78	1			34
05	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8568	2	39	9	Y	35					69
*06	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8148	2	34	9	Y	31	61	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	86	1	7435	2	N	-0-					63
02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	78	1	6679	2	N	15					78
							17	9									
03	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	83	1	7257	2	N	-0-					78
04	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	77	1	7071	2	N	-0-					78
05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	80	1	7100	2	N	-0-					78
*06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	72	1	6116	2	N	-0-					78

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

01	7812	X	6412	-0-	-1400	-0-	779	1	5608	2	Y	23					149
							25	9									
02	7308	X	6300	-0-	-1008	-0-	644	1	5606	2	Y	45	60	1			134
							50	9									
03	7099	X	6175	-0-	-924	-0-	706	1	5433	2	Y	33					167
							36	9									
04	6600	X	6040	-0-	-560	-0-	732	1	5291	2	Y	15					182
							17	9									
05	6820	X	6089	-0-	-731	-0-	701	1	5375	2	Y	12	67	1			127
							13	9									
06	6510	X	5074	-0-	-1436	-0-	358	1	4707	2	Y	8					135
							9	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

01	12896	X	12186	-0-	-710	-0-	12186	2			Y	-0-					6
02	11919	X	11809	-0-	-110	-0-	11809	2			Y	-0-					6
03	12617	X	12564	-0-	-53	-0-	12564	2			Y	-0-					6
04	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			Y	-0-					6
05	12617	X	11984	-0-	-633	-0-	11984	2			Y	-0-					6
06	12210	X	11271	-0-	-939	-0-	11271	2			Y	-0-					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

01	9455	X	9209	-0-	-246	-0-	9130	2	79	9	Y	72					350
02	8903	X	8444	-0-	-459	-0-	8386	2	58	9	Y	53	187	1			216
03	9517	X	8926	-0-	-591	-0-	8858	2	68	9	Y	62					278
04	9210	X	8563	-0-	-647	-0-	8502	2	61	9	Y	55					333
05	9207	X	8872	-0-	-335	-0-	8825	2	47	9	Y	43	191	1			185
*06	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8870	2	46	9	Y	42					227

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

01	14942	X	12226	-0-	-2716	-0-	12097	2	129	9	Y	117					353
02	13978	X	13053	-0-	-925	-0-	12928	2	125	9	Y	114	184	1			283
03	14942	X	13626	-0-	-1316	-0-	13446	2	180	9	Y	164	183	1			264
04	14250	X	13092	-0-	-1158	-0-	12926	2	166	9	Y	151	182	1			233
05	14601	X	13066	-0-	-1535	-0-	12905	2	161	9	Y	146	180	1			199
06	13500	X	12777	-0-	-723	-0-	12623	2	154	9	Y	140	181	1			158

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

01	12400	X	11195	-0-	-1205	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
02	10469	X	10290	-0-	-179	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11099	-0-	-340	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10579	-0-	-491	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10908	-0-	-531	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
*06	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	12710	X	10703	-0-	-2007	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	9465	-0-	-1990	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10558	-0-	-974	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
04	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
*06	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	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
01	14911	X	12997	-0-	-1914	-0-	143	1	12854	2	N	-0-					-0-
02	13949	X	11994	-0-	-1955	-0-	134	1	11860	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	12501	-0-	-1139	-0-	143	1	12358	2	N	-0-					-0-
04	13200	X	12827	-0-	-373	-0-	139	1	12688	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	13327	-0-	-313	-0-	109	1	13218	2	N	-0-					-0-
*06	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	143	1	12674	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
01	2015	X	1824	-0-	-191	-0-	1811	2	13	9	Y	12					20
02	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	1523	2	12	9	Y	11	22	1			9
03	1891	N	1447	-0-	-444	-0-	1443	2	4	9	Y	4					13
04	1770	N	1100	-0-	-670	-0-	1099	2	1	9	Y	1					14
05	1643	N	1034	-0-	-609	-0-	1026	2	8	9	Y	7					21
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	985	2	4	9	Y	4	21	1			4

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
01	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10878	2	6	9	Y	5	173	1			124
02	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			Y	-0-					124
03	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12518	2	97	9	Y	88					212
04	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	12740	2	65	9	Y	59	162	1			109
05	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13482	2	46	9	Y	42					151
*06	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12303	2	83	9	Y	75					226

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 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
01	15190	X	14504	-0-	-686	-0-	14504	2			Y	-0-					9
02	13891	X	13208	-0-	-683	-0-	13208	2			Y	-0-					9
03	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			Y	-0-					9
04	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	2			Y	-0-					9
05	14508	X	14481	-0-	-27	-0-	14481	2			Y	-0-					9
06	14040	X	13504	-0-	-536	-0-	13504	2			Y	-0-					9

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	14966	-0-	-813	-0-	14966	2			Y	-0-					6
02	14761	X	12877	-0-	-1884	-0-	12877	2			Y	-0-					6
03	15779	X	12564	-0-	-3215	-0-	12564	2			Y	-0-					6
04	14820	X	12040	-0-	-2780	-0-	12040	2			Y	-0-					6
05	15314	X	13611	-0-	-1703	-0-	13611	2			Y	-0-					6
*06	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10890	2	98	9	Y	89					219
02	9280	X	9169	-0-	-111	-0-	9102	2	67	9	Y	61	187	1			93
03	9920	X	9693	-0-	-227	-0-	9604	2	89	9	Y	81					174
04	10620	X	9380	-0-	-1240	-0-	9303	2	77	9	Y	70	187	1			57
05	10974	X	9810	-0-	-1164	-0-	9748	2	62	9	Y	56					113
06	10620	X	9855	-0-	-765	-0-	9800	2	55	9	Y	50					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 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
01	5394	X	5155	-0-	-239	-0-	355	1	4780	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
02	5046	X	4633	-0-	-413	-0-	336	1	4284	2	Y	12					23
							13	9									
03	5456	X	5114	-0-	-342	-0-	341	1	4773	2	Y	-0-					23
04	5280	X	4553	-0-	-727	-0-	335	1	4218	2	Y	-0-					23
05	5456	X	5133	-0-	-323	-0-	429	1	4704	2	Y	-0-					23
*06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	377	1	4455	2	Y	-0-					23

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
01	7750	X	7412	-0-	-338	-0-	518	1	6860	2	Y	31	28	1			19
							34	9									
02	7250	X	6475	-0-	-775	-0-	474	1	5980	2	Y	19					38
							21	9									
03	7719	X	7204	-0-	-515	-0-	485	1	6718	2	Y	1					39
							1	9									
04	7380	X	7046	-0-	-334	-0-	488	1	6558	2	Y	-0-					39
05	7626	X	7484	-0-	-142	-0-	471	1	7013	2	Y	-0-					39
*06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	463	1	6380	2	Y	-0-					39

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
01	6944	X	6595	-0-	-349	-0-	450	1	6116	2	Y	26	24	1			16
							29	9									
02	6496	X	5877	-0-	-619	-0-	415	1	5443	2	Y	17					33
							19	9									
03	6944	X	6312	-0-	-632	-0-	450	1	5861	2	Y	1					34
							1	9									
04	6660	X	5889	-0-	-771	-0-	411	1	5478	2	Y	-0-					34
05	6882	X	6163	-0-	-719	-0-	408	1	5755	2	Y	-0-					34
06	5730	X	5614	-0-	-116	-0-	386	1	5228	2	Y	-0-					34

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
01	8556	X	8066	-0-	-490	-0-	488	1	7549	2	Y	26	24	1			16
							29	9									
02	8004	X	7276	-0-	-728	-0-	514	1	6743	2	Y	17					33
							19	9									
03	8184	X	7499	-0-	-685	-0-	522	1	6976	2	Y	1					34
							1	9									
04	7800	X	6100	-0-	-1700	-0-	454	1	5646	2	Y	-0-					34
05	8060	X	6220	-0-	-1840	-0-	424	1	5796	2	Y	-0-					34
06	7380	X	6146	-0-	-1234	-0-	473	1	5673	2	Y	-0-					34

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
01	10292	X	9467	-0-	-825	-0-	9445	2	22	9	N	20	180	1			228
02	9367	X	8638	-0-	-729	-0-	8614	2	24	9	N	22					250
03	9951	X	9454	-0-	-497	-0-	9424	2	30	9	N	27					277
04	9630	X	8872	-0-	-758	-0-	8859	2	13	9	N	12					289
05	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11463	2	6	9	N	5					294
06	9150	X	8425	-0-	-725	-0-	8425	2			N	-0-					294

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
02	6931	X	-0-	-0-	-6931	-0-					N	-0-					-0-
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

01	8928	X	8801	-0-	-127	-0-	677	1	8124	2	Y	-0-					-0-
02	7801	X	7278	-0-	-523	-0-	541	1	6737	2	Y	-0-					-0-
03	8463	X	8280	-0-	-183	-0-	636	1	7644	2	Y	-0-					-0-
04	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	606	1	7977	2	Y	-0-					-0-
05	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	624	1	8929	2	Y	-0-					-0-
*06	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	350	1	11658	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

01	13268	X	11826	-0-	-1442	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11154	-0-	-707	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11690	-0-	-431	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11403	-0-	-297	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	12005	-0-	-23	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11476	-0-	-74	-0-	11476	2			N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

01	13919	X	13333	-0-	-586	-0-	13213	2	120	9	Y	109	72	1			117
02	13166	X	11245	-0-	-1921	-0-	11197	2	48	9	Y	44	119	1			42
03	14074	X	10474	-0-	-3600	-0-	10474	2			Y	-0-	18	1			24
04	13620	X	10360	-0-	-3260	-0-	10351	2	9	9	Y	8	7	1			25
*05	13547	X	8675	-0-	-4872	-0-	8636	2	39	9	Y	35	23	1			37
*06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7121	2	20	9	Y	18	26	1			29

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					13
02	1276	N	300	-0-	-976	-0-	300	2			Y	-0-					13
03	1054	N	132	-0-	-922	-0-	132	2			Y	-0-					13
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					13
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

01	9889	X	8186	-0-	-1703	-0-	569 21	1 9	7596	2	Y	19	13	1			68
02	8845	X	8438	-0-	-407	-0-	507 48	1 9	7883	2	Y	44	56	1			56
03	9269	X	8415	-0-	-854	-0-	8404	2	11	9	Y	10	15	1			51
04	8970	X	7718	-0-	-1252	-0-	518 41	1 9	7159	2	Y	37	24	1			64
05	9145	X	5592	-0-	-3553	-0-	556 33	1 9	5003	2	Y	30	27	1			67
06	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					67

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
01	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	18527	2			Y	-0-	24	1			70
02	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	14600	2	91	9	Y	83	65	1			88
03	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15615	2	122	9	Y	111	86	1			113
04	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14668	2	125	9	Y	114	88	1			139
*05	16687	X	16687	-0-	-0-	-0-	16672	2	15	9	Y	14	58	1			95
06	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT					95

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

01	6572	X	6548	-0-	-24	-0-	6509	2	39	9	Y	35					67
02	6148	X	6020	-0-	-128	-0-	5980	2	40	9	Y	36	45	1			58
03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6570	2	53	9	Y	48	57	1			49
04	6330	X	6251	-0-	-79	-0-	6201	2	50	9	Y	45	64	1			30
05	6541	X	6339	-0-	-202	-0-	6291	2	48	9	Y	44					74
06	6270	X	5991	-0-	-279	-0-	5947	2	44	9	Y	40	68	1			46

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

01	21173	X	19479	-0-	-1694	-0-	19381	2	98	9	N	89	180	1			274
02	19343	X	17103	-0-	-2240	-0-	17013	2	90	9	N	82					356
03	20460	X	19138	-0-	-1322	-0-	19053	2	85	9	N	77					433
04	19800	X	18492	-0-	-1308	-0-	18407	2	85	9	N	77	187	1			323
05	19995	X	4039	-0-	-15956	-0-	248	1	3767	2	N	22					345
							24	9									
06	18840	X	13620	-0-	-5220	-0-	499	1	13024	2	N	88					433
							97	9									

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

01	12772	X	12485	-0-	-287	-0-	12445	2	40	9	N	36					402
02	11948	X	11514	-0-	-434	-0-	11470	2	44	9	N	40	186	1			256
03	12772	X	12149	-0-	-623	-0-	12106	2	43	9	N	39					295
04	12090	X	11481	-0-	-609	-0-	11451	2	30	9	N	27					322
05	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	13990	2	19	9	N	17					339
06	12090	X	12073	-0-	-17	-0-	12073	2			N	-0-					339

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

01	9362	X	9097	-0-	-265	-0-	502	1	8595	2	N	-0-					-0-
02	8613	X	8445	-0-	-168	-0-	435	1	8010	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	8550	-0-	-1432	-0-	451	1	8099	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	8199	-0-	-1461	-0-	424	1	7775	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	8384	-0-	-1598	-0-	474	1	7910	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7861	-0-	-929	-0-	462	1	7399	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	10788	X	10747	-0-	-41	-0-	567	1	10180	2	N	-0-					-0-
02	10005	X	9367	-0-	-638	-0-	499	1	8868	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	10145	-0-	-457	-0-	540	1	9605	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9720	-0-	-690	-0-	528	1	9192	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	9923	-0-	-834	-0-	559	1	9364	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	10082	-0-	-328	-0-	544	1	9538	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

01	18941	X	17390	-0-	-1551	-0-	17390	2			N	-0-					-0-
02	17429	X	15735	-0-	-1694	-0-	15735	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	16592	-0-	-1233	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	15245	-0-	-1825	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	15099	-0-	-2509	-0-	15099	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	15215	-0-	-1615	-0-	15215	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

01	11873	X	9860	-0-	-2013	-0-	528	1	9332	2	N	-0-					-0-
02	11107	X	10907	-0-	-200	-0-	538	1	10369	2	N	-0-					-0-
03	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	571	1	10359	2	N	-0-					-0-
04	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	554	1	9446	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	9586	-0-	-2070	-0-	555	1	9031	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	9498	-0-	-1782	-0-	521	1	8977	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

01	21297	X	19829	-0-	-1468	-0-	19829	2			N	-0-					-0-
02	19227	X	18253	-0-	-974	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	18911	-0-	-1332	-0-	18911	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	17461	-0-	-2129	-0-	17461	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	18213	-0-	-2030	-0-	18213	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	17288	-0-	-1912	-0-	17288	2			N	-0-					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

01	7347	X	6517	-0-	-830	-0-	752	1	5725	2	N	36					223
							40	9									
02	6873	X	5985	-0-	-888	-0-	731	1	5206	2	N	44					267
							48	9									
03	7099	X	6397	-0-	-702	-0-	972	1	5415	2	N	9					276
							10	9									
04	6810	X	6517	-0-	-293	-0-	1017	1	5500	2	N	-0-					276
05	6851	X	6475	-0-	-376	-0-	875	1	5598	2	N	2					278
							2	9									
06	6300	X	6093	-0-	-207	-0-	931	1	5162	2	N	-0-					278

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

01	9951	X	8799	-0-	-1152	-0-	123	1	8676	2	N	-0-					-0-
02	8323	X	7333	-0-	-990	-0-	116	1	7217	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	7810	-0-	-1149	-0-	125	1	7685	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	7715	-0-	-955	-0-	120	1	7595	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	6610	-0-	-2349	-0-	93	1	6517	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	6364	-0-	-2156	-0-	115	1	6249	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11049	-0-	-1351	-0-	11049	2			Y	-0-					30
02	10730	X	7560	-0-	-3170	-0-	7560	2			Y	-0-					30
03	12028	X	9621	-0-	-2407	-0-	9621	2			Y	-0-					30
04	11640	X	7927	-0-	-3713	-0-	7927	2			Y	-0-					30
05	12028	X	9351	-0-	-2677	-0-	9351	2			Y	-0-					30
06	10680	X	9117	-0-	-1563	-0-	9117	2			Y	-0-					30

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
01	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	290	N	8	-0-	-282	-0-	8	1			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	64	1	927	2	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	65	1	328	2	N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	N	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	2	N	-0-					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	18609	-0-	-2254	-0-	18609	2			Y	-0-	21	1			24
02	19343	X	17323	-0-	-2020	-0-	17206	2	117	9	Y	106	24	1			106
03	20181	X	17897	-0-	-2284	-0-	17855	2	42	9	Y	38	58	1			86
04	18720	X	17142	-0-	-1578	-0-	17110	2	32	9	Y	29	47	1			68
05	19158	X	17791	-0-	-1367	-0-	17766	2	25	9	Y	23	39	1			52
*06	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16652	2	19	9	Y	17					69

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 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
01	16802	X	16548	-0-	-254	-0-	16548	2			Y	-0-	3	1			4
02	15718	X	15078	-0-	-640	-0-	15074	2	4	9	Y	4	2	1			6
03	16616	X	15967	-0-	-649	-0-	15939	2	28	9	Y	25	6	1			25
04	16080	X	15123	-0-	-957	-0-	15092	2	31	9	Y	28	17	1			36
05	16616	X	14963	-0-	-1653	-0-	14952	2	11	9	Y	10	20	1			26
06	14310	X	14200	-0-	-110	-0-	14196	2	4	9	Y	4					30

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 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
01	16275	X	15424	-0-	-851	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
02	16327	X	14331	-0-	-1996	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	14830	-0-	-2623	-0-	14830	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	14084	-0-	-2806	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	14700	-0-	-924	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	13734	-0-	-1206	-0-	13734	2			N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	17605	-0-	-809	-0-	17577	2	28	9	Y	25					123
02	16646	X	16485	-0-	-161	-0-	16449	2	36	9	Y	33					156
03	17794	X	16381	-0-	-1413	-0-	16341	2	40	9	Y	36	172	1			20
04	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	17712	2	26	9	Y	24					44
05	17608	X	17286	-0-	-322	-0-	17255	2	31	9	Y	28					72
*06	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	17461	2	18	9	Y	16					88

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 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
01	12245	X	11369	-0-	-876	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	9998	-0-	-1457	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	12134	-0-	-638	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	10670	-0-	-1690	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11733	-0-	-1039	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10191	-0-	-819	-0-	10191	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
01	10478	X	9141	-0-	-1337	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	8025	-0-	-1922	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	8492	-0-	-2141	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8008	-0-	-2282	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	7850	-0-	-2535	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7491	-0-	-1359	-0-	7491	2			N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

01	16926	X	16757	-0-	-169	-0-	16732	2	25	9	Y	23					129
02	15834	X	15413	-0-	-421	-0-	15379	2	34	9	Y	31					160
03	16678	X	16361	-0-	-317	-0-	16321	2	40	9	Y	36	183	1			13
04	16230	X	15746	-0-	-484	-0-	15718	2	28	9	Y	25					38
05	16771	X	15712	-0-	-1059	-0-	15692	2	20	9	Y	18					56
06	16230	X	15608	-0-	-622	-0-	15589	2	19	9	Y	17					73

M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

01	10323	X	9991	-0-	-332	-0-	9918	2	73	9	Y	66					479
02	9396	X	9050	-0-	-346	-0-	9003	2	47	9	Y	43	186	1			336
03	10044	X	9878	-0-	-166	-0-	142	1	9675	2	Y	55					391
							61	9									
04	9660	X	8845	-0-	-815	-0-	8804	2	41	9	Y	37					428
05	9982	X	9298	-0-	-684	-0-	9261	2	37	9	Y	34					462
06	9660	X	8465	-0-	-1195	-0-	8446	2	19	9	Y	17	181	1			298

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

01	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	262	1	11479	2	Y	44					398
							48	9									
02	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	225	1	10776	2	Y	33					431
							36	9									
03	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	249	1	10459	2	Y	39	187	1			283
							43	9									
04	11400	X	9352	-0-	-2048	-0-	220	1	9104	2	Y	25					308
							28	9									
05	11811	X	9877	-0-	-1934	-0-	241	1	9611	2	Y	23					331
							25	9									
06	11430	X	8981	-0-	-2449	-0-	238	1	8722	2	Y	19					350
							21	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

01	8773	X	7166	-0-	-1607	-0-	199	1	6927	2	Y	36	184	1			193
							40	9									
02	8207	X	7526	-0-	-681	-0-	175	1	7331	2	Y	18					211
							20	9									
03	8773	X	7673	-0-	-1100	-0-	185	1	7454	2	Y	31					242
							34	9									
04	7650	X	7081	-0-	-569	-0-	170	1	6889	2	Y	20					262
							22	9									
05	8060	X	7027	-0-	-1033	-0-	185	1	6819	2	Y	21					283
							23	9									
06	7800	X	7749	-0-	-51	-0-	183	1	7542	2	Y	22					305
							24	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

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
01	5766	X	5584	-0-	-182	-0-	112	1	5448	2	Y	22					204
							24	9									
02	5162	X	5123	-0-	-39	-0-	113	1	4977	2	Y	30					234
							33	9									
03	5518	X	5137	-0-	-381	-0-	115	1	5001	2	Y	19					253
							21	9									
04	5400	X	4854	-0-	-546	-0-	112	1	4731	2	Y	10					263
							11	9									
05	5580	X	4842	-0-	-738	-0-	125	1	4704	2	Y	12					275
							13	9									
06	5400	X	5088	-0-	-312	-0-	124	1	4957	2	Y	6					281
							7	9									

M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

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
01	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	327	1	15640	2	Y	101	180	1			256
							111	9									
02	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	312	1	14254	2	Y	93					349
							102	9									
03	16089	X	15076	-0-	-1013	-0-	331	1	14700	2	Y	41					390
							45	9									
04	15570	X	14518	-0-	-1052	-0-	339	1	14091	2	Y	80	182	1			288
							88	9									
05	16089	X	14248	-0-	-1841	-0-	355	1	13829	2	Y	58					346
							64	9									
06	15570	X	13368	-0-	-2202	-0-	350	1	12954	2	Y	58					404
							64	9									

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

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
01	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	20270	2	122	9	Y	111	81	1			142
02	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	19364	2	63	9	Y	57	78	1			121
03	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	20290	2	75	9	Y	68	70	1			119
04	20360	X	20360	-0-	-0-	-0-	20283	2	77	9	Y	70	71	1			118
05	20181	X	19999	-0-	-182	-0-	19967	2	32	9	Y	29	64	1			83
*06	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	18963	2	39	9	Y	35					118

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

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
01	21080	X	18128	-0-	-2952	-0-	751	1	17257	2	Y	109	72	1			173
							120	9									
02	19140	X	17737	-0-	-1403	-0-	708	1	16964	2	Y	59	124	1			108
							65	9									
03	19437	X	18759	-0-	-678	-0-	780	1	17902	2	Y	70	64	1			114
							77	9									
04	18390	X	17638	-0-	-752	-0-	759	1	16796	2	Y	75	61	1			128
							83	9									
05	18569	X	18550	-0-	-19	-0-	755	1	17723	2	Y	65	63	1			130
							72	9									
06	16470	X	NO RPT	-0-	-16470	-0-					Y	NO RPT					130

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

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
01	17484	X	15739	-0-	-1745	-0-	15696	2	43	9	Y	39					227
02	16037	X	14454	-0-	-1583	-0-	14430	2	24	9	Y	22	164	1			85
03	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	16209	2	47	9	Y	43					128
04	15240	X	14892	-0-	-348	-0-	14863	2	29	9	Y	26					154
05	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	15938	2	29	9	Y	26					180
*06	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	16271	2	24	9	Y	22	183	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	1079	1	14851	2	Y	34					183
							37	9									
02	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	924	1	12892	2	Y	33	184	1			32
							36	9									
03	15438	X	10977	-0-	-4461	-0-	234	1	10715	2	Y	25					57
							28	9									
04	14940	X	14419	-0-	-521	-0-	14394	2	25	9	Y	23					80
05	15438	X	13728	-0-	-1710	-0-	13703	2	25	9	Y	23					103
06	14940	X	12277	-0-	-2663	-0-	12258	2	19	9	Y	17					120

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

01	9052	X	7783	-0-	-1269	-0-	448	1	7335	2	Y	-0-					2
02	8468	X	6287	-0-	-2181	-0-	239	1	6048	2	Y	-0-					2
03	8928	X	7298	-0-	-1630	-0-	236	1	7062	2	Y	-0-					2
04	8640	X	8213	-0-	-427	-0-	220	1	7993	2	Y	-0-					2
05	8773	X	8279	-0-	-494	-0-	221	1	8058	2	Y	-0-					2
06	7530	X	7245	-0-	-285	-0-	205	1	7040	2	Y	-0-					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

01	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			Y	-0-					13
02	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			Y	-0-					13
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			Y	-0-					13
04	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			Y	-0-					13
05	10850	X	10752	-0-	-98	-0-	10752	2			Y	-0-					13
06	11010	X	10657	-0-	-353	-0-	10657	2			Y	-0-					13

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

01	8525	X	6640	-0-	-1885	-0-	356	1	6284	2	Y	-0-					2
02	7714	X	3537	-0-	-4177	-0-	133	1	3404	2	Y	-0-					2
03	8029	X	5385	-0-	-2644	-0-	136	1	5249	2	Y	-0-					2
04	7770	X	6925	-0-	-845	-0-	139	1	6786	2	Y	-0-					2
05	7068	X	6539	-0-	-529	-0-	149	1	6390	2	Y	-0-					2
06	6300	X	6259	-0-	-41	-0-	154	1	6105	2	Y	-0-					2

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

01	18352	X	17016	-0-	-1336	-0-	16894	2	122	9	Y	111	77	1			137
02	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	19107	2	26	9	Y	24	76	1			85
03	18352	X	15645	-0-	-2707	-0-	15599	2	46	9	Y	42	48	1			79
04	17760	X	14937	-0-	-2823	-0-	14889	2	48	9	Y	44	47	1			76
05	18073	X	15875	-0-	-2198	-0-	15834	2	41	9	Y	37	48	1			65
*06	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15068	2	62	9	Y	56					121

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

01	13671	X	13378	-0-	-293	-0-	13338	2	40	9	N	36	181	1			224
02	12789	X	12228	-0-	-561	-0-	12180	2	48	9	N	44					268
03	13671	X	12809	-0-	-862	-0-	12767	2	42	9	N	38					306
04	13140	X	11990	-0-	-1150	-0-	11832	2	158	9	N	144	181	1			269
05	13547	X	4144	-0-	-9403	-0-	248	1	3888	2	N	7					276
							8	9									
06	12960	X	10131	-0-	-2829	-0-	304	1	9827	2	N	-0-					276

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	10031	-0-	-2090	-0-	10012	2	19	9	N	17					285
02	11339	X	10879	-0-	-460	-0-	10851	2	28	9	N	25					310
03	12090	X	11401	-0-	-689	-0-	11375	2	26	9	N	24					334
04	11490	X	10800	-0-	-690	-0-	10777	2	23	9	N	21					355
05	11625	X	5022	-0-	-6603	-0-	70	1	4951	2	N	1					356
							1	9									
*06	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13598	2	3	9	N	3					359

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

01	13919	X	13909	-0-	-10	-0-	289	1	13620	2	Y	-0-					161
02	12789	X	12266	-0-	-523	-0-	272	1	11994	2	Y	-0-					161
03	13981	X	12246	-0-	-1735	-0-	288	1	11958	2	Y	-0-					161
04	13530	X	11539	-0-	-1991	-0-	295	1	11244	2	Y	-0-					161
05	13981	X	12359	-0-	-1622	-0-	296	1	12063	2	Y	-0-					161
06	13470	X	11731	-0-	-1739	-0-	290	1	11438	2	Y	3					164
							3	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

01	10261	X	6081	-0-	-4180	-0-	243	1	5814	2	Y	22					279
							24	9									
02	8062	X	6319	-0-	-1743	-0-	231	1	6069	2	Y	17					296
							19	9									
03	8339	X	6786	-0-	-1553	-0-	268	1	6488	2	Y	27					323
							30	9									
04	8070	X	7936	-0-	-134	-0-	275	1	7622	2	Y	35	184	1			174
							39	9									
05	8339	X	8182	-0-	-157	-0-	212	1	7937	2	Y	30					204
							33	9									
*06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	196	1	8675	2	Y	31					235
							34	9									

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

01	8463	X	7826	-0-	-637	-0-	7762	2	64	9	Y	58					273
02	7308	X	6873	-0-	-435	-0-	6842	2	31	9	Y	28					301
03	7812	X	7317	-0-	-495	-0-	7262	2	55	9	Y	50	184	1			167
04	7560	X	7230	-0-	-330	-0-	7177	2	53	9	Y	48					215
05	7812	X	6757	-0-	-1055	-0-	6729	2	28	9	Y	25					240
06	7560	X	4384	-0-	-3176	-0-	70	1	4299	2	Y	14					254
							15	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

01	15252	X	13820	-0-	-1432	-0-	13777	2	43	9	N	39					294
02	13891	X	13021	-0-	-870	-0-	12971	2	50	9	N	45					339
03	14105	X	13112	-0-	-993	-0-	13068	2	44	9	N	40					379
04	13650	X	12580	-0-	-1070	-0-	12548	2	32	9	N	29	182	1			226
05	14105	X	4690	-0-	-9415	-0-	248	1	4432	2	N	9					235
							10	9									
06	13470	X	11079	-0-	-2391	-0-	344	1	10720	2	N	14					249
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

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
01	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	151	1	7097	2	Y	38					331
							42	9									
02	5829	X	5819	-0-	-10	-0-	140	1	5632	2	Y	43	183	1			191
							47	9									
03	6727	X	6091	-0-	-636	-0-	134	1	5917	2	Y	36					227
							40	9									
04	7050	X	5852	-0-	-1198	-0-	136	1	5682	2	Y	31					258
							34	9									
05	7285	X	6117	-0-	-1168	-0-	159	1	5936	2	Y	20					278
							22	9									
06	7050	X	5807	-0-	-1243	-0-	157	1	5621	2	Y	26					304
							29	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

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
01	10695	X	10521	-0-	-174	-0-	224	1	10244	2	Y	48	180	1			274
							53	9									
02	10121	X	8474	-0-	-1647	-0-	225	1	8225	2	Y	22					296
							24	9									
03	11253	X	8588	-0-	-2665	-0-	238	1	8321	2	Y	26					322
							29	9									
04	10890	X	8362	-0-	-2528	-0-	202	1	8127	2	Y	30					352
							33	9									
05	11253	X	8678	-0-	-2575	-0-	215	1	8444	2	Y	17					369
							19	9									
06	10170	X	8405	-0-	-1765	-0-	212	1	8181	2	Y	11					380
							12	9									

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

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
01	13144	X	12240	-0-	-904	-0-	12138	2	102	9	Y	93					248
02	12296	X	11238	-0-	-1058	-0-	11184	2	54	9	Y	49	187	1			110
03	13144	X	11995	-0-	-1149	-0-	11897	2	98	9	Y	89					199
04	12180	X	11574	-0-	-606	-0-	11489	2	85	9	Y	77	186	1			90
05	12338	X	11737	-0-	-601	-0-	11665	2	72	9	Y	65					155
06	11850	X	11250	-0-	-600	-0-	11186	2	64	9	Y	58					213

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

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
01	26722	X	25419	-0-	-1303	-0-	25202	2	217	9	Y	197	186	1			110
02	24998	X	22937	-0-	-2061	-0-	22631	2	306	9	Y	278	182	1			206
03	26536	X	24632	-0-	-1904	-0-	24455	2	177	9	Y	161	183	1			184
04	25590	X	23863	-0-	-1727	-0-	23639	2	224	9	Y	204	182	1			206
05	25420	X	24991	-0-	-429	-0-	24859	2	132	9	Y	120	183	1			143
06	24600	X	24449	-0-	-151	-0-	24309	2	140	9	Y	127	185	1			85

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

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
01	28024	X	26442	-0-	-1582	-0-	26311	2	131	9	Y	119	193	1			25
02	26854	X	23228	-0-	-3626	-0-	23095	2	133	9	Y	121					146
03	28706	X	24305	-0-	-4401	-0-	24150	2	155	9	Y	141	174	1			113
04	27780	X	23344	-0-	-4436	-0-	23226	2	118	9	Y	107					220
05	27311	X	23728	-0-	-3583	-0-	23667	2	61	9	Y	55	187	1			88
06	25590	X	22113	-0-	-3477	-0-	22034	2	79	9	Y	72					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	26412	X	23399	-0-	-3013	-0-	314	1	23051	2	Y	31					59
							34	9									
02	24708	X	21209	-0-	-3499	-0-	272	1	20821	2	Y	105	67	1			97
							116	9									
03	26412	X	21466	-0-	-4946	-0-	114	1	21307	2	Y	41					138
							45	9									
04	24000	X	19702	-0-	-4298	-0-	19673	2	29	9	Y	26	103	1			61
05	24149	X	18425	-0-	-5724	-0-	87	1	18330	2	Y	7					68
							8	9									
06	21360	X	19150	-0-	-2210	-0-	19146	2	4	9	Y	4					72

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
01	22005	X	22005	-0-	-0-	-0-	276	1	21726	2	Y	3					89
							3	9									
02	20909	X	20439	-0-	-470	-0-	247	1	20192	2	Y	-0-	60	1			29
03	22351	X	21208	-0-	-1143	-0-	114	1	21094	2	Y	-0-					29
04	21630	X	19543	-0-	-2087	-0-	19513	2	30	9	Y	27	24	1			32
05	22351	X	19766	-0-	-2585	-0-	19736	2	30	9	Y	27					59
06	21300	X	17763	-0-	-3537	-0-	17728	2	35	9	Y	32					91

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
01	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	400	1	9070	2	Y	69	169	1			10
							76	9									
02	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	374	1	9342	2	Y	89					99
							98	9									
03	6975	X	409	-0-	-6566	-0-	400	1	9	9	Y	8					107
04	9240	X	408	-0-	-8832	-0-	384	1	24	9	Y	22					129
05	10478	X	5396	-0-	-5082	-0-	647	1	4666	2	Y	75					204
							83	9									
06	10140	X	1074	-0-	-9066	-0-	1053	1	21	9	Y	19	174	1			49

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
01	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	179	1	11642	2	Y	-0-					8
02	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	221	1	11513	2	Y	-0-	5	1			3
03	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	77	1	16428	2	Y	9					12
							10	9									
04	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	16488	2	18	9	Y	16	14	1			14
05	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	522	1	9285	2	Y	5					19
							6	9									
06	12030	X	11986	-0-	-44	-0-	562	1	11416	2	Y	7					26
							8	9									

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	12123	-0-	-6353	-0-	1200	1	10703	2	Y	200	178	1			116
							220	9									
02	15515	X	9605	-0-	-5910	-0-	1122	1	8299	2	Y	167	110	1			173
							184	9									
03	13051	X	10235	-0-	-2816	-0-	1200	1	8820	2	Y	195	181	1			187
							215	9									
04	12630	X	9807	-0-	-2823	-0-	1151	1	8439	2	Y	197	186	1			198
							217	9									
05	13051	X	12286	-0-	-765	-0-	953	1	11234	2	Y	90	186	1			102
							99	9									
06	11730	X	10323	-0-	-1407	-0-	495	1	9589	2	Y	217	179	1			140
							239	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29822	X	28991	-0-	-831	-0-	28853	2	138	9	Y	125					154
02	27463	X	27029	-0-	-434	-0-	26856	2	173	9	Y	157	184	1			127
03	29357	X	28912	-0-	-445	-0-	28822	2	90	9	Y	82					209
04	28179	X	28179	-0-	-0-	-0-	28066	2	113	9	Y	103	188	1			124
05	28985	X	28228	-0-	-757	-0-	28155	2	73	9	Y	66					190
06	28050	X	27315	-0-	-735	-0-	27216	2	99	9	Y	90	184	1			96

COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

01	22821	X	22821	-0-	-0-	-0-	310	1	22511	2	Y	-0-					62
02	20953	X	20953	-0-	-0-	-0-	269	1	20684	2	Y	-0-	42	1			20
03	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	112	1	20472	2	Y	30					50
							33	9									
04	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	19130	2	30	9	Y	27	41	1			36
05	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	87	1	17257	2	Y	12					48
							13	9									
06	20250	X	17462	-0-	-2788	-0-	17452	2	10	9	Y	9					57

PRUITT HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283986 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7790 - 8614

01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					66
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					66
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					66
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					66
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					66
*06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					66

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284373 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7833 - 13997

01	12555	X	5493	-0-	-7062	-0-	5429	2	64	9	Y	58	65	1			115
02	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	14448	2	92	9	Y	84	72	1			127
03	12555	X	6172	-0-	-6383	-0-	6126	2	46	9	Y	42					169
04	12150	X	3033	-0-	-9117	-0-	383	1	2552	2	Y	89	79	1			179
							98	9									
05	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	348	1	13194	2	Y	80	87	1			172
							88	9									
*06	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15310	2	110	9	Y	100	99	1			173

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284377 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7815 - 13975

01	32271	X	27091	-0-	-5180	-0-	27040	2	51	9	Y	46	45	1			82
02	30189	X	24094	-0-	-6095	-0-	24032	2	62	9	Y	56	50	1			88
03	32271	X	24138	-0-	-8133	-0-	24107	2	31	9	Y	28					116
04	29430	X	22177	-0-	-7253	-0-	22112	2	65	9	Y	59	54	1			121
05	29853	X	23425	-0-	-6428	-0-	23366	2	59	9	Y	54	59	1			116
06	25080	X	21449	-0-	-3631	-0-	21375	2	74	9	Y	67	67	1			116

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284556 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7812 - 14007

01	22258	X	12933	-0-	-9325	-0-	12731	2	202	9	Y	184	232	1			400
02	20822	X	7374	-0-	-13448	-0-	7189	2	185	9	Y	168	209	1			359
03	19158	X	4198	-0-	-14960	-0-	4104	2	94	9	Y	85					444
04	17130	X	6102	-0-	-11028	-0-	383	1	5524	2	Y	177	199	1			422
							195	9									
05	12927	X	8561	-0-	-4366	-0-	348	1	8067	2	Y	133	202	1			353
							146	9									
*06	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5779	2	110	9	Y	100	181	1			272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
01	35743	X	32951	-0-	-2792	-0-	32911	2	40	9	Y	36	75	1			59
02	32712	X	29674	-0-	-3038	-0-	29644	2	30	9	Y	27					86
03	34565	X	32205	-0-	-2360	-0-	32182	2	23	9	Y	21	87	1			20
04	33450	X	28608	-0-	-4842	-0-	28589	2	19	9	Y	17					37
05	33945	X	26809	-0-	-7136	-0-	26756	2	53	9	Y	48	43	1			42
06	30870	X	26011	-0-	-4859	-0-	25982	2	29	9	Y	26					68

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
01	30845	X	21875	-0-	-8970	-0-	21757	2	118	9	Y	107	82	1			97
02	25694	X	20560	-0-	-5134	-0-	20473	2	87	9	Y	79					176
03	23033	X	21772	-0-	-1261	-0-	21726	2	46	9	Y	42	178	1			40
04	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	21882	2	37	9	Y	34					74
05	29228	X	29228	-0-	-0-	-0-	29206	2	22	9	Y	20	52	1			42
*06	27561	X	27561	-0-	-0-	-0-	27510	2	51	9	Y	46					88

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
01	19220	X	878	-0-	-18342	-0-	878	1			Y	-0-	22	1			12
02	17980	X	3771	-0-	-14209	-0-	765	1	3006	2	Y	-0-					12
03	14415	X	13925	-0-	-490	-0-	878	1	13024	2	Y	21	24	1			9
							23	9									
04	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	850	1	14095	2	Y	15					24
							17	9									
05	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	551	1	12625	2	Y	2	15	1			11
							2	9									
*06	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12686	2	30	9	Y	27					38

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
01	60140	X	52674	-0-	-7466	-0-	52674	2			Y	-0-					-0-
02	55216	X	48135	-0-	-7081	-0-	48135	2			Y	-0-					-0-
03	57164	X	50469	-0-	-6695	-0-	50469	2			Y	-0-					-0-
04	53370	X	47759	-0-	-5611	-0-	47759	2			Y	-0-					-0-
05	53692	X	48520	-0-	-5172	-0-	48520	2			Y	-0-					-0-
06	47880	X	46578	-0-	-1302	-0-	46578	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
01	30070	X	24684	-0-	-5386	-0-	24684	2			Y	-0-	3	1			2
02	27492	X	22698	-0-	-4794	-0-	22689	2	9	9	Y	8					10
03	28334	X	24284	-0-	-4050	-0-	24190	2	94	9	Y	85	65	1			30
04	26130	X	23365	-0-	-2765	-0-	23297	2	68	9	Y	62					92
05	26536	X	23762	-0-	-2774	-0-	23727	2	35	9	Y	32	66	1			58
06	23400	X	22362	-0-	-1038	-0-	22307	2	55	9	Y	50					108

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
01	38998	X	33158	-0-	-5840	-0-	33158	2			Y	-0-					-0-
02	36366	X	29754	-0-	-6612	-0-	29754	2			Y	-0-					-0-
03	50469	X	50469	-0-	-0-	-0-	50469	2			Y	-0-					-0-
04	33330	X	28033	-0-	-5297	-0-	28033	2			Y	-0-					-0-
05	33480	X	29356	-0-	-4124	-0-	29356	2			Y	-0-					-0-
06	29130	X	NO RPT	-0-	-29130	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
01	26815	X	20481	-0-	-6334	-0-	839	1	19642	2	Y	-0-					-0-
02	22997	X	18711	-0-	-4286	-0-	18711	2			Y	-0-					-0-
03	24056	X	19724	-0-	-4332	-0-	764	1	18960	2	Y	-0-					-0-
04	22350	X	17484	-0-	-4866	-0-	816	1	16668	2	Y	-0-					-0-
05	21886	X	18035	-0-	-3851	-0-	876	1	17159	2	Y	-0-					-0-
*06	18886	X	18886	-0-	-0-	-0-	840	1	18046	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
01	22940	X	12645	-0-	-10295	-0-	12645	2			Y	-0-	5	1			1
02	21460	X	9843	-0-	-11617	-0-	9657	2	186	9	Y	169	68	1			102
03	18755	X	2333	-0-	-16422	-0-	2094	2	239	9	Y	217	175	1			144
04	15330	X	1431	-0-	-13899	-0-	1216	2	215	9	Y	195	206	1			133
05	12648	X	7300	-0-	-5348	-0-	7191	2	109	9	Y	99	156	1			76
*06	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9673	2	74	9	Y	67	103	1			40

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
01	899	X	629	-0-	-270	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
02	841	X	403	-0-	-438	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	1			Y	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1079	1	268	2	Y	-0-					-0-
*06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	766	1	464	2	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
01	24800	X	21949	-0-	-2851	-0-	21831	2	118	9	Y	107	113	1			78
02	23200	X	19863	-0-	-3337	-0-	19848	2	15	9	Y	14	71	1			21
03	23715	X	19871	-0-	-3844	-0-	99	1	19772	2	Y	-0-	18	1			3
04	22950	X	17280	-0-	-5670	-0-	17267	2	13	9	Y	12	2	1			13
05	22630	X	19793	-0-	-2837	-0-	19690	2	103	9	Y	94	60	1			47
06	21000	X	18576	-0-	-2424	-0-	18502	2	74	9	Y	67	79	1			35

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
01	23033	X	18940	-0-	-4093	-0-	18764	2	176	9	Y	160	166	1			117
02	21547	X	18780	-0-	-2767	-0-	18682	2	98	9	Y	89	133	1			73
03	22568	X	14580	-0-	-7988	-0-	91	1	14393	2	Y	87	98	1			62
							96	9									
04	21840	X	10803	-0-	-11037	-0-	10712	2	91	9	Y	83	86	1			59
05	21204	X	16711	-0-	-4493	-0-	16608	2	103	9	Y	94	95	1			58
06	19440	X	17320	-0-	-2120	-0-	17225	2	95	9	Y	86	98	1			46

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
01	30287	X	24678	-0-	-5609	-0-	24678	2			Y	-0-					-0-
02	27695	X	22680	-0-	-5015	-0-	22680	2			Y	-0-					-0-
03	27993	X	25613	-0-	-2380	-0-	25613	2			Y	-0-					-0-
04	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	27161	2			Y	-0-					-0-
05	27664	X	27664	-0-	-0-	-0-	27664	2			Y	-0-					-0-
*06	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	25985	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1969	-0-	-177	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2110	1			N	-0-					-0-
04	2340	N	939	-0-	-1401	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3460	-0-	360	360	3460	2			N	-0-					-0-
*06	2958	N	2598	-0-	-360	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

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
01	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	1686	2			N	-0-					83
02	1798	N	1522	-0-	-276	-0-	1522	2			N	-0-					83
03	1922	N	1522	-0-	-400	-0-	1522	1			N	-0-					83
04	1620	N	327	-0-	-1293	-0-	327	2			N	-0-					83
05	1612	N	323	-0-	-1289	-0-	323	2			N	-0-					83
06	1470	N	453	-0-	-1017	-0-	453	2			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
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	841	N	825	-0-	-16	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	1			N	-0-					-0-
04	960	N	219	-0-	-741	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	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
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	651	N	378	-0-	-273	-0-	378	1			N	-0-					-0-
04	810	N	127	-0-	-683	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	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
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	8	-0-	-108	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
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
01	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	1068	2			N	-0-					117
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					117
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					117
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					117
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					117
06	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	1232	2			N	-0-					117

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
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	377	N	326	-0-	-51	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	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
01	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1000	2	4	9	N	4					26
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	902	2	3	9	N	3					29
03	1023	N	899	-0-	-124	-0-	897	2	2	9	N	2					31
04	960	N	712	-0-	-248	-0-	712	2			N	-0-					31
05	961	N	745	-0-	-216	-0-	745	2			N	-0-					31
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					31

BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 288511 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5860 - 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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

BIG STAR EXPLORATION 070442
HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	961	N	384	-0-	-577	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	667	N	299	-0-	-368	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	3348	X	3051	-0-	-297	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	1698	-0-	-1434	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					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
01	5580	X	5042	-0-	-538	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	2852	-0-	-2368	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	168	1	1134	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1154	-0-	-122	-0-	150	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	156	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	153	1	996	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	160	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	151	1	969	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

01	2077	N	1555	-0-	-522	-0-	201	1	1354	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1308	-0-	-548	-0-	170	1	1138	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	179	1	1181	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	179	1	1164	2	N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	201	1	1291	2	N	-0-					-0-
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	188	1	1205	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1179	-0-	-10	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	522	N	503	-0-	-19	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

01	899	X	404	-0-	-495	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	841	X	375	-0-	-466	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	390	N	4	-0-	-386	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	1079	1	2355	2	N	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	1009	1	2189	2	N	-0-					-0-
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	1079	1	2107	2	N	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	1044	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	870	1	1824	2	N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					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
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	70	1	2124	2	N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	61	1	1872	2	N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	59	1	1814	2	N	-0-					-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	64	1	1867	2	N	-0-					-0-
*06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	56	1	1688	2	N	-0-					-0-

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
01	1333	N	394	-0-	-939	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-
02	783	N	412	-0-	-371	-0-	13	1	399	2	N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	14	1	411	2	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	2	N	-0-					-0-
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-
06	420	N	332	-0-	-88	-0-	11	1	321	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
*06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

01	3379	X	3313	-0-	-66	-0-	359	1	2913	3	Y	37					51
							41	9									
02	3161	X	2983	-0-	-178	-0-	327	1	2619	3	Y	34	50	1			35
							37	9									
03	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	348	1	2774	3	Y	9					44
							10	9									
04	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	345	1	2676	3	Y	9					53
							10	9									
05	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	352	1	2743	3	Y	14					67
							15	9									
*06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	337	1	2663	3	Y	15	56	1			26
							17	9									

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

01	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
02	2900	X	2822	-0-	-78	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3023	-0-	-77	-0-	3023	3			Y	-0-					-0-
04	2970	N	2934	-0-	-36	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
05	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3039	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*06	3000	N	3171	-0-	171	171	3171	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	4003	-0-	-58	-0-	438	1	3558	3	Y	6					25
							7	9									
02	3799	X	3779	-0-	-20	-0-	418	1	3355	3	Y	5	16	1			14
							6	9									
03	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	443	1	3534	3	Y	3					17
							3	9									
04	3870	X	3770	-0-	-100	-0-	430	1	3339	3	Y	1					18
							1	9									
05	4030	X	3902	-0-	-128	-0-	444	1	3458	3	Y	-0-					18
06	3840	X	3733	-0-	-107	-0-	420	1	3313	3	Y	-0-					18

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 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
01	4991	X	4559	-0-	-432	-0-	4559	3			Y	-0-					40
02	4669	X	4289	-0-	-380	-0-	4289	3			Y	-0-					40
03	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	4786	3			Y	-0-					40
04	4590	X	4415	-0-	-175	-0-	4415	3			Y	-0-					40
05	4743	X	4552	-0-	-191	-0-	4552	3			Y	-0-					40
06	4500	X	4402	-0-	-98	-0-	4402	3			Y	-0-					40

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5179	-0-	-2323	-0-	348	1	4831	2	N	-0-					-0-
02	7018	X	6713	-0-	-305	-0-	446	1	6267	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	5260	-0-	-2242	-0-	358	1	4902	2	N	-0-					-0-
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	502	1	6904	2	N	-0-					-0-
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	492	1	6853	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6789	-0-	-141	-0-	475	1	6314	2	N	-0-					-0-

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
01	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	2818	3			Y	-0-					12
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2655	3	7	9	Y	6					18
03	2821	N	2654	-0-	-167	-0-	2654	3			Y	-0-					18
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2780	3	31	9	Y	28	24	1			22
05	2821	N	929	-0-	-1892	-0-	929	3			Y	-0-					22
*06	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					22

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
01	4960	X	4766	-0-	-194	-0-	4766	3			N	-0-					103
02	4553	X	4413	-0-	-140	-0-	4413	3			N	-0-					103
03	4867	X	4679	-0-	-188	-0-	4679	3			N	-0-					103
04	4680	X	4442	-0-	-238	-0-	4442	3			N	-0-					103
05	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	4643	3			N	-0-					103
06	4620	X	4488	-0-	-132	-0-	4488	3			N	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	3658	X	3339	-0-	-319	-0-	3339	3			Y	-0-					7
02	3335	X	2977	-0-	-358	-0-	2977	3			Y	-0-					7
03	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	3206	3			Y	-0-					7
04	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	3108	3			Y	-0-					7
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			Y	-0-					7
*06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	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
01	3751	X	3368	-0-	-383	-0-	3368	3			Y	-0-					7
02	3393	X	3112	-0-	-281	-0-	3112	3			Y	-0-					7
03	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	3287	3			Y	-0-					7
04	3270	X	2701	-0-	-569	-0-	2701	3			Y	-0-					7
05	3379	X	3120	-0-	-259	-0-	3120	3			Y	-0-					7
*06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	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
01	4619	X	3848	-0-	-771	-0-	421	1	3420	3	Y	6					33
							7	9									
02	4321	X	4049	-0-	-272	-0-	448	1	3594	3	Y	6	18	1			21
							7	9									
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	486	1	3871	3	Y	4					25
							4	9									
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	483	1	3748	3	Y	1					26
							1	9									
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	532	1	4144	3	Y	-0-					26
*06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	487	1	3843	3	Y	-0-					26

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
01	1519	N	1088	-0-	-431	-0-	1088	3			Y	-0-					10
02	1363	N	986	-0-	-377	-0-	983	3	3	9	Y	3					13
03	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1100	3			Y	-0-					13
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1172	3	12	9	Y	11	10	1			14
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					14
*06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					14

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
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	47	1	4282	3	Y	14					57
							15	9									
02	3741	X	3569	-0-	-172	-0-	41	1	3518	3	Y	9	54	1			12
							10	9									
03	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	44	1	3857	3	Y	13					25
							14	9									
04	3870	X	3769	-0-	-101	-0-	42	1	3715	3	Y	11					36
							12	9									
05	3999	X	3848	-0-	-151	-0-	42	1	3806	3	Y	-0-					36
06	3780	X	3743	-0-	-37	-0-	40	1	3690	3	Y	12					48
							13	9									

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
01	3038	X	1583	-0-	-1455	-0-	1583	3			N	-0-					60
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	1009	1	1883	3	N	-0-					60
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	1079	1	2805	3	N	-0-					60
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					60
05	3100	X	1840	-0-	-1260	-0-	747	1	1093	3	N	-0-					60
06	3750	X	2479	-0-	-1271	-0-	452	1	2027	3	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	2759	N	2682	-0-	-77	-0-	293	1	2380	3	Y	8					13
							9	9									
02	2552	N	2435	-0-	-117	-0-	269	1	2159	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
03	2728	N	2560	-0-	-168	-0-	285	1	2273	3	Y	2					10
							2	9									
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	313	1	2426	3	Y	1					11
							1	9									
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	319	1	2481	3	Y	3					14
							3	9									
*06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	309	1	2443	3	Y	5	13	1			6
							6	9									

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	257	1	4632	3	N	-0-					65
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	263	1	4646	3	N	-0-					65
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	292	1	5159	3	N	-0-					65
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	291	1	5132	3	N	-0-					65
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	297	1	5288	3	N	-0-					65
*06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	282	1	4993	3	N	-0-					65

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

01	3875	X	3849	-0-	-26	-0-	320	1	3522	3	Y	6					31
							7	9									
02	3625	X	3483	-0-	-142	-0-	304	1	3171	3	Y	7	25	1			13
							8	9									
03	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	315	1	3529	3	Y	2					15
							2	9									
04	3750	X	3682	-0-	-68	-0-	311	1	3370	3	Y	1					16
							1	9									
05	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	333	1	3529	3	Y	-0-					16
06	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	304	1	3294	3	Y	-0-					16

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

*01	2015	N	1640	-0-	-375	-0-	1510	1	130	3	Y	-0-	25	7			37
*02	1885	N	1863	-0-	-22	-0-	1413	1	450	3	Y	-0-					37
*03	1736	N	820	-0-	-916	-0-	731	1	89	3	Y	-0-					37
*04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					37
*05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	35	1			2
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	298	1	1998	3	Y	3					48
							3	9									
02	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	278	1	1812	3	Y	-0-					48
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	298	1	1915	3	Y	-0-					48
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	288	1	1726	3	Y	-0-					48
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	298	1	1732	3	Y	-0-					48
06	2070	N	1777	-0-	-293	-0-	288	1	1489	3	Y	-0-					48

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
01	3100	N	10410	-0-	7310	22201	10410	2			N	-0-					-0-
02	31009	X	8808	-0-	-22201	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
03	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
04	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
05	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
*06	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	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
01	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	182	1	2005	3	Y	4					17
							4	9									
02	2117	N	2058	-0-	-59	-0-	180	1	1874	3	Y	4	15	1			6
							4	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	181	1	2026	3	Y	1					7
							1	9									
04	2130	N	2025	-0-	-105	-0-	171	1	1853	3	Y	1					8
							1	9									
05	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	176	1	1866	3	Y	-0-					8
*06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	181	1	1965	3	Y	-0-					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
01	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	2973	3			Y	-0-					32
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					32
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			Y	-0-					32
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-					32
05	3100	N	3380	-0-	280	280	3380	3			Y	-0-					32
*06	3000	N	3168	-0-	168	448	3168	3			Y	-0-					32

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
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	189	1	2359	3	Y	-0-					48
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	175	1	2180	3	Y	2					50
							2	9									
03	2480	N	2336	-0-	-144	-0-	189	1	2147	3	Y	-0-					50
04	2400	N	2082	-0-	-318	-0-	2082	3			Y	-0-					50
05	2480	N	231	-0-	-2249	-0-	231	3			Y	-0-					50
06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					50

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
01	6386	X	6096	-0-	-290	-0-	6096	3			Y	-0-					11
02	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	3			Y	-0-					11
03	6386	X	6141	-0-	-245	-0-	6141	3			Y	-0-					11
04	6180	X	5874	-0-	-306	-0-	5874	3			Y	-0-					11
05	6386	X	5979	-0-	-407	-0-	5979	3			Y	-0-					11
*06	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	3			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	987	1	3265	3	Y	-0-	11	7			18
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	952	1	3045	3	Y	-0-					18
*03	3937	X	3690	-0-	-247	-0-	560	1	3130	3	Y	-0-					18
04	3810	X	2980	-0-	-830	-0-	2980	3			Y	-0-					18
05	3937	X	588	-0-	-3349	-0-	575	3	13	9	Y	12	24	1			6
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					6

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
01	4309	X	3102	-0-	-1207	-0-	342	1	2760	3	N	-0-					42
02	4031	X	2870	-0-	-1161	-0-	320	1	2550	3	N	-0-					42
03	4309	X	3124	-0-	-1185	-0-	342	1	2782	3	N	-0-					42
04	4170	X	2864	-0-	-1306	-0-	331	1	2533	3	N	-0-					42
05	4247	X	2962	-0-	-1285	-0-	342	1	2620	3	N	-0-					42
06	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	331	1	2471	3	N	-0-					42

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	1367	1	5833	3	Y	-0-					4
02	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1311	1	5522	3	Y	-0-					4
03	6913	X	6896	-0-	-17	-0-	1379	1	5517	3	Y	-0-					4
04	6960	X	6567	-0-	-393	-0-	1280	1	5283	3	Y	4					8
							4	9									
05	7316	X	6814	-0-	-502	-0-	1339	1	5475	3	Y	-0-					8
06	6630	X	6569	-0-	-61	-0-	1304	1	5265	3	Y	-0-					8

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
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	22	1	2176	3	Y	49	45	1			22
							54	9									
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	22	1	2135	3	Y	-0-					22
*03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	24	1	2328	3	Y	-0-	17	1			5
04	2190	N	1851	-0-	-339	-0-	19	1	1832	3	Y	-0-					5
05	2294	N	1851	-0-	-443	-0-	18	1	1833	3	Y	-0-					5
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	15	1	1455	3	Y	-0-					5

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
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	34	1	3413	3	Y	5					16
							6	9									
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	33	1	3280	3	Y	34					50
							37	9									
*03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	35	1	3401	3	Y	-0-	31	1			19
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	34	1	3311	3	Y	-0-					19
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	33	1	3318	3	Y	-0-					19
06	3480	X	3310	-0-	-170	-0-	33	1	3277	3	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

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
01	6479	X	5814	-0-	-665	-0-	759	1	5055	3	Y	-0-					29
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	743	1	5195	3	Y	-0-					29
03	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	829	1	5521	3	Y	-0-					29
04	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	810	1	5339	3	Y	44					73
							48	9									
05	6355	X	6308	-0-	-47	-0-	817	1	5467	3	Y	22					95
							24	9									
*06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	787	1	5418	3	Y	7	91	1			11
							8	9									

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

01	2635	N	2281	-0-	-354	-0-	121	1	2157	3	Y	3					4
							3	9									
02	2465	N	2284	-0-	-181	-0-	117	1	2167	3	Y	-0-	2	1			2
03	2449	N	2136	-0-	-313	-0-	2136	3			Y	-0-	1	1			1
04	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	2153	3			Y	-0-					1
05	2449	N	938	-0-	-1511	-0-	938	3			Y	-0-					1
*06	1980	N	1645	-0-	-335	-0-	1645	3			Y	-0-					1

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	903	1	3607	3	Y	-0-					19
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	824	1	3072	3	Y	-0-					19
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	1163	1	4379	3	Y	-0-					19
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1164	1	3953	3	Y	16					35
							18	9									
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1151	1	3727	3	Y	-0-					35
06	5100	X	4405	-0-	-695	-0-	1085	1	3320	3	Y	-0-					35

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	291	1	4277	3	Y	16	60	1			12
							18	9									
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	267	1	4242	3	Y	-0-					12
03	4495	X	3532	-0-	-963	-0-	253	1	3279	3	Y	-0-					12
04	4350	X	3313	-0-	-1037	-0-	244	1	3069	3	Y	-0-					12
05	4495	X	3634	-0-	-861	-0-	266	1	3340	3	Y	25					37
							28	9									
*06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	285	1	3912	3	Y	-0-					37

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

01	5487	X	4809	-0-	-678	-0-	329	1	4479	3	Y	1					21
							1	9									
02	5133	X	4435	-0-	-698	-0-	291	1	4130	3	Y	13					34
							14	9									
03	5580	X	4969	-0-	-611	-0-	320	1	4646	3	Y	3					37
							3	9									
04	5400	X	5075	-0-	-325	-0-	314	1	4750	3	Y	10	36	1			11
							11	9									
05	5580	X	5543	-0-	-37	-0-	366	1	5177	3	Y	-0-					11
*06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	365	1	4898	3	Y	2					13
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3149	-0-	49	159	428 20	1 9	2721	3	Y	-0-					12
02	2900	N	2906	-0-	6	165	400 20	1 9	2486	3	Y	18					30
03	3570	X	3405	-0-	-165	-0-	469 34	1 9	2902	3	Y	31					61
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	455 8	1 9	2753	3	Y	7	52	1			16
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	510	1	3003	3	Y	-0-					16
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	468	1	2772	3	Y	-0-					16

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 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
01	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	112	1	1023	3	Y	-0-					8
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	129 8	1 9	1222	3	Y	7	13	1			2
03	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	137 4	1 9	1282	3	Y	4					6
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	134 8	1 9	1203	3	Y	7					13
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	152 3	1 9	1325	3	Y	3					16
06	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	140 3	1 9	1230	3	Y	3					19

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	456	1	2727	3	Y	-0-					15
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	433	1	2566	3	Y	7	14	1			8
							8	9									
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	473	1	2774	3	Y	1					9
							1	9									
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	468	1	2668	3	Y	5					14
							6	9									
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	464	1	2581	3	Y	4					18
							4	9									
*06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	478	1	2768	3	Y	4	12	1			10
							4	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

01	7471	X	6931	-0-	-540	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6499	-0-	-403	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6929	-0-	-232	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6665	-0-	-115	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6760	-0-	-246	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6592	-0-	-128	-0-	6592	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
*06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

*01	3782	X	3581	-0-	-201	-0-	365	1	3216	3	N	-0-	12	7			66
*02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	311	1	3563	3	N	-0-					66
*03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	357	1	4369	3	N	-0-					66
*04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	346	1	4653	3	N	-0-					66
*05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	357	1	3694	3	N	-0-					66
*06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	346	1	4106	3	N	-0-	66	1			-0-

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

01	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	3			N	-0-					81
02	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	3			N	-0-					81
03	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	3			N	-0-					81
04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	3			N	-0-					81
05	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			N	-0-					81
*06	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	3			N	-0-					81

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	67	1	526	2	Y	-0-					31
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	65	1	543	2	Y	-0-					31
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	71	1	581	2	Y	-0-	12	1			19
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	70	1	582	2	Y	-0-					19
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	80	1	633	2	Y	-0-					19
*06	570	N	540	-0-	-30	-0-	66	1	474	2	Y	-0-	11	1			8

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					85
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					85
03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	3			N	-0-					85
04	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3			N	-0-					85
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-					85
*06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					85

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

*01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	1079	1	2341	3	N	-0-	28	7			-0-
*02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	1009	1	2133	3	N	-0-					-0-
*03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1079	1	2384	3	N	-0-					-0-
*04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	1044	1	2222	3	N	-0-					-0-
*05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	1079	1	2284	3	N	-0-					-0-
*06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	1044	1	2362	3	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	337	1	1544	3	Y	7	55	1			22
							8	9									
02	1740	N	1451	-0-	-289	-0-	265	1	1186	3	Y	-0-					22
03	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	300	1	1344	3	Y	-0-					22
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	303	1	1424	3	Y	-0-					22
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	324	1	1498	3	Y	-0-					22
*06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	322	1	1492	3	Y	-0-					22

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

01	3906	X	3735	-0-	-171	-0-	3735	3			N	-0-					156
02	3654	X	3439	-0-	-215	-0-	3439	3			N	-0-					156
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					156
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3685	3	6	9	N	5					161
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3775	3	44	9	N	40					201
06	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	3500	3	72	9	N	65	177	1			89

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

01	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	298	1	5590	3	Y	-0-					23
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	278	1	5285	3	Y	-0-					23
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	298	1	5423	3	Y	-0-					23
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	288	1	5292	3	Y	-0-					23
05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	298	1	5486	3	Y	-0-					23
*06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	288	1	5295	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					81
02	2871	X	2608	-0-	-263	-0-	2579	3	29	9	N	26					107
03	3069	X	2714	-0-	-355	-0-	2640	3	74	9	N	67					174
04	2970	X	2855	-0-	-115	-0-	2855	3			N	-0-					174
05	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	2624	3			N	-0-					174
06	2940	X	1941	-0-	-999	-0-	1941	3			N	-0-					174

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
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	160	1	1680	3	Y	3					36
							3	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	144	1	1598	3	Y	-0-					36
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	154	1	944	3	Y	-0-					36
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	166	1	1710	3	Y	-0-					36
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	168	1	1604	3	Y	-0-					36
*06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	165	1	1610	3	Y	-0-					36

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	5301	X	4923	-0-	-378	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4597	-0-	-362	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4864	-0-	-375	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4563	-0-	-387	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4642	-0-	-380	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4714	-0-	-56	-0-	4714	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
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
*06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	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
01	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	1173	1	5365	3	Y	25	134	1			-0-
							28	9									
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	1148	1	5134	3	Y	-0-					-0-
03	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	1210	1	5420	3	Y	-0-					-0-
04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	1159	1	5454	3	Y	-0-					-0-
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	1186	1	5481	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	6422	-0-	-28	-0-	1140	1	5282	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	2418	X	403	-0-	-2015	-0-	46	1	357	3	Y	-0-	10	7			1
02	2204	X	847	-0-	-1357	-0-	94	1	751	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	148	1	1196	3	Y	1					2
							1	9									
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	189	1	1551	3	Y	1					3
							1	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	187	1	1520	3	Y	-0-					3
*06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	178	1	1468	3	Y	-0-					3

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	233	1	3940	3	N	-0-					234
02	4234	X	3818	-0-	-416	-0-	220	1	3598	3	N	-0-					234
03	4464	X	3852	-0-	-612	-0-	3852	3			N	-0-					234
04	4320	X	3957	-0-	-363	-0-	238	1	3719	3	N	-0-					234
05	4464	X	4172	-0-	-292	-0-	246	1	3926	3	N	-0-					234
*06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	238	1	3832	3	N	-0-					234

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

01	372	N	38	-0-	-334	-0-	4	1	34	3	Y	-0-	8	7			-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	278	3	Y	1					1
							1	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	41	1	331	3	Y	-0-					1
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	52	1	424	3	Y	-0-					1

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

01	9114	X	8680	-0-	-434	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	6480	-0-	-2046	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7375	-0-	-1739	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7248	-0-	-1572	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7448	-0-	-1666	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7294	-0-	-1106	-0-	7294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	208	1	1719	3	Y	-0-					18
02	1885	N	1586	-0-	-299	-0-	183	1	1403	3	Y	-0-					18
03	2015	N	1781	-0-	-234	-0-	207	1	1574	3	Y	-0-					18
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	209	1	1696	3	Y	-0-					18
05	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	174	1	1488	3	Y	-0-					18
*06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	208	1	1721	3	Y	-0-					18

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

01	6386	X	5679	-0-	-707	-0-	733	1	4946	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	5291	-0-	-683	-0-	689	1	4602	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5451	-0-	-315	-0-	716	1	4735	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5237	-0-	-343	-0-	698	1	4539	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5359	-0-	-314	-0-	723	1	4636	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5054	-0-	-436	-0-	681	1	4373	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	1079	1	2768	2	N	-0-					-0-
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	1009	1	2600	2	N	-0-					-0-
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	1079	1	2862	2	N	-0-					-0-
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	1044	1	2695	2	N	-0-					-0-
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	1079	1	2694	2	N	-0-					-0-
*06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	1044	1	2289	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

01	3751	X	3158	-0-	-593	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3049	-0-	-460	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3101	-0-	-557	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2735	-0-	-685	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2871	-0-	-279	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

01	10385	X	9424	-0-	-961	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	9000	-0-	-715	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9161	-0-	-697	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8325	-0-	-795	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8624	-0-	-986	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8365	-0-	-935	-0-	8365	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
01	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	409	1	2874	2	N	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	383	1	3037	2	N	-0-					-0-
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	409	1	3307	2	N	-0-					-0-
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	396	1	3005	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	409	1	3130	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3289	-0-	-311	-0-	396	1	2893	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
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			Y	-0-					15
02	3480	X	3463	-0-	-17	-0-	3463	3			Y	-0-					15
03	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	3			Y	-0-					15
04	3630	X	3551	-0-	-79	-0-	3550	3	1	9	Y	1					16
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			Y	-0-					16
*06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			Y	-0-					16

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	70	1	954	3	Y	-0-					2
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	62	1	875	3	Y	5					7
							6	9									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	54	1	791	3	Y	1					8
							1	9									
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	732	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	767	3	Y	-0-					2
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	55	1	739	3	Y	1					3
							1	9									

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
01	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	1341	1	6821	3	N	-0-					-0-
02	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	1229	1	5954	3	N	20					20
							22	9									
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	1324	1	6178	3	N	-0-					20
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	1270	1	5910	3	N	-0-					20
05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	1362	1	6170	3	N	-0-					20
*06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	1345	1	7545	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

01	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	667	N	527	-0-	-140	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	660	N	393	-0-	-267	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	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

01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	526	1	5493	2	N	-0-					-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	512	1	5180	2	N	-0-					-0-
03	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	545	1	5493	2	N	-0-					-0-
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	536	1	5414	2	N	-0-					-0-
05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	551	1	5510	2	N	-0-					-0-
*06	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	532	1	5328	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	325	1	6458	2	N	-0-					-0-
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	307	1	6041	2	N	-0-					-0-
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	330	1	6509	2	N	-0-					-0-
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	324	1	6287	2	N	-0-					-0-
05	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	363	1	6787	2	N	-0-					-0-
*06	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	326	1	6186	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	147	1	2452	2	N	-0-					-0-
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	139	1	2300	2	N	-0-					-0-
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	151	1	2461	2	N	-0-					-0-
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	145	1	2329	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	146	1	2292	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2386	-0-	-74	-0-	143	1	2243	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	4030	X	3126	-0-	-904	-0-	31	1	3088	3	Y	6					15
							7	9									
02	3625	X	3126	-0-	-499	-0-	31	1	3059	3	Y	33					48
							36	9									
*03	3782	X	3446	-0-	-336	-0-	35	1	3411	3	Y	-0-	30	1			18
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	33	1	3272	3	Y	-0-					18
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	35	1	3500	3	Y	-0-					18
*06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	35	1	3455	3	Y	-0-					18

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	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
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	109	1	3434	3	Y	77	106	1			96
							85	9									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	86	1	3239	3	Y	3					99
							3	9									
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	90	1	2988	3	Y	21					120
							23	9									
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	90	1	2984	3	Y	14	72	1			62
							15	9									
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	94	1	3079	3	Y	-0-					62
06	3390	X	3005	-0-	-385	-0-	85	1	2920	3	Y	-0-					62

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	202	1	2552	3	Y	19	62	1			33
							21	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	153	1	1954	3	Y	9					42
							10	9									
03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	215	1	2752	3	Y	54	60	1			36
							59	9									
*04	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	216	1	2691	3	Y	4	18	1			22
							4	9									
*05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	224	1	2817	3	Y	-0-					22
*06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	75	1	2774	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	6975	X	6270	-0-	-705	-0-	458	1	5791	3	Y	19	62	1			36
							21	9									
02	6409	X	6134	-0-	-275	-0-	444	1	5676	3	Y	13					49
							14	9									
03	6572	X	6085	-0-	-487	-0-	437	1	5589	3	Y	54	60	1			43
							59	9									
*04	6060	X	5669	-0-	-391	-0-	421	1	5248	3	Y	-0-	18	1			25
*05	6572	X	5798	-0-	-774	-0-	428	1	5370	3	Y	-0-					25
*06	6360	X	5842	-0-	-518	-0-	155	1	5687	3	Y	-0-					25

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

01	6634	X	6074	-0-	-560	-0-	418	1	5656	3	Y	-0-					13
02	6206	X	5928	-0-	-278	-0-	417	1	5511	3	Y	-0-					13
03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	496	1	6567	3	Y	-0-					13
04	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	468	1	6109	3	Y	-0-					13
05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	500	1	6583	3	Y	-0-					13
*06	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	475	1	6202	3	Y	-0-					13

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4567	3	11	9	N	10					86
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4426	3	6	9	N	5					91
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					91
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4803	3	32	9	N	29					120
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					120
*06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					120

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	234	1	3159	3	Y	-0-					32
02	2697	X	2413	-0-	-284	-0-	170	1	2243	3	Y	-0-					32
03	2883	X	1299	-0-	-1584	-0-	91	1	1208	3	Y	-0-					32
04	2790	X	2103	-0-	-687	-0-	146	1	1904	3	Y	48					80
							53	9									
05	2883	X	1492	-0-	-1391	-0-	105	1	1387	3	Y	-0-					80
06	2910	X	1839	-0-	-1071	-0-	131	1	1708	3	Y	-0-					80

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3955	3	3	9	N	3					89
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					89
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					89
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					89
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3573	3	2	9	N	2					91
*06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3463	3	3	9	N	3					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	1079	1	1054	3	Y	-0-					25
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	1009	1	1159	3	Y	-0-					25
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	1079	1	1156	3	Y	-0-					25
04	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	1044	1	925	3	Y	-0-					25
05	2201	N	1989	-0-	-212	-0-	1079	1	910	3	Y	-0-					25
06	2160	N	1949	-0-	-211	-0-	1044	1	905	3	Y	-0-					25

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

01	3441	X	3107	-0-	-334	-0-	96	1	3011	3	Y	-0-	48	1	15	7	77
02	3219	X	2685	-0-	-534	-0-	70	1	2615	3	Y	-0-					77
03	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	95	1	3134	3	Y	21					98
							23	9									
04	3090	X	3064	-0-	-26	-0-	90	1	2968	3	Y	5	33	1			70
							6	9									
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	93	1	3042	3	Y	-0-					70
*06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	90	1	3064	3	Y	-0-					70

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	25	1	2490	3	Y	6					15
							7	9									
02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	18	1	1822	3	Y	33					48
							36	9									
*03	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	18	1	1764	3	Y	98	91	1			55
							108	9									
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	23	1	2238	3	Y	17					72
							19	9									
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	23	1	2318	3	Y	9					81
							10	9									
*06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	23	1	2283	3	Y	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4991	X	4019	-0-	-972	-0-	60	1	3908	3	Y	46	37	1			9
							51	9									
02	4582	X	3377	-0-	-1205	-0-	94	1	3283	3	Y	-0-					9
*03	4898	X	3605	-0-	-1293	-0-	103	1	3502	3	Y	-0-					9
04	4740	X	3369	-0-	-1371	-0-	96	1	3273	3	Y	-0-					9
05	4030	X	3323	-0-	-707	-0-	96	1	3227	3	Y	-0-					9
06	3480	X	2845	-0-	-635	-0-	83	1	2697	3	Y	59					68
							65	9									

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

01	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	1079	1	1731	3	N	-0-					48
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	1009	1	1327	3	N	7					55
							8	9									
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	1079	1	1405	3	N	-0-					55
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	1044	1	1306	3	N	-0-					55
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	1079	1	1354	3	N	-0-					55
*06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1044	1	896	3	N	-0-					55

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

01	3937	X	3318	-0-	-619	-0-	159	1	3159	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3346	-0-	-76	-0-	162	1	3184	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	159	1	3131	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3236	-0-	-184	-0-	159	1	3077	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3300	-0-	-265	-0-	168	1	3132	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2971	-0-	-479	-0-	149	1	2822	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

01	8370	X	7297	-0-	-1073	-0-	638	1	6659	2	N	-0-					-0-
02	7540	X	6440	-0-	-1100	-0-	579	1	5861	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	657	1	6628	2	N	-0-					-0-
04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	640	1	6456	2	N	-0-					-0-
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	668	1	6677	2	N	-0-					-0-
*06	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	643	1	6443	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1079	1	2594	2	N	-0-					-0-
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	1009	1	2445	2	N	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	1079	1	2512	2	N	-0-					-0-
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	1044	1	2344	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	1079	1	2332	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	1044	1	2157	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-					19
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			Y	-0-					19
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					19
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					19
05	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			Y	-0-					19
*06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					19

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
01	3255	X	3039	-0-	-216	-0-	3039	3			Y	-0-	81	1			12
02	3045	X	2916	-0-	-129	-0-	2916	3			Y	-0-					12
03	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	3207	3			Y	-0-	11	1			1
04	3120	X	3056	-0-	-64	-0-	3056	3			Y	-0-					1
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			Y	-0-					1
*06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			Y	-0-					1

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
01	6231	X	5733	-0-	-498	-0-	419	1	5293	3	Y	19	62	1			31
							21	9									
02	5829	X	5676	-0-	-153	-0-	412	1	5256	3	Y	7					38
							8	9									
03	6014	X	5940	-0-	-74	-0-	427	1	5454	3	Y	54	60	1			32
							59	9									
*04	5550	X	5478	-0-	-72	-0-	407	1	5063	3	Y	7	18	1			21
							8	9									
*05	6076	X	5785	-0-	-291	-0-	427	1	5358	3	Y	-0-					21
06	5880	X	4443	-0-	-1437	-0-	118	1	4325	3	Y	-0-					21

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
01	5084	X	4846	-0-	-238	-0-	4835	3	11	9	Y	10	96	1			14
02	4698	X	4511	-0-	-187	-0-	4505	3	6	9	Y	5					19
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4814	3	165	9	Y	150	150	1			19
04	4740	X	4655	-0-	-85	-0-	4655	3			Y	-0-					19
05	4898	X	4814	-0-	-84	-0-	4814	3			Y	-0-					19
*06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			Y	-0-					19

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8444	3	6	9	Y	5					84
02	7540	X	7075	-0-	-465	-0-	7075	3			Y	-0-					84
03	8060	X	7529	-0-	-531	-0-	7526	3	3	9	Y	3					87
04	7800	X	6774	-0-	-1026	-0-	6739	3	35	9	Y	32	77	1			42
05	8060	X	7284	-0-	-776	-0-	7284	3			Y	-0-					42
06	7260	X	7081	-0-	-179	-0-	7081	3			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	8928	X	8700	-0-	-228	-0-	8700	3			Y	-0-					40
02	8265	X	8058	-0-	-207	-0-	8058	3			Y	-0-					40
03	8835	X	8489	-0-	-346	-0-	8489	3			Y	-0-					40
04	8550	X	8211	-0-	-339	-0-	8211	3			Y	-0-					40
05	8742	X	8526	-0-	-216	-0-	8526	3			Y	-0-					40
06	8430	X	8152	-0-	-278	-0-	8152	3			Y	-0-					40

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
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

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	169	1	860	3	N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	184	1	892	3	N	20					20
							22	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	187	1	872	3	N	-0-					20
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	192	1	893	3	N	-0-					20
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	148	1	669	3	N	-0-					20
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	116	1	651	3	N	-0-					20

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

01	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	603	1	5509	3	Y	13					54
							14	9									
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	549	1	4917	3	Y	-0-					54
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	577	1	5101	3	Y	-0-					54
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	555	1	4975	3	Y	21	64	1			11
							23	9									
05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	582	1	5092	3	Y	-0-					11
06	5730	X	5421	-0-	-309	-0-	561	1	4860	3	Y	-0-					11

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	1079	1	1355	3	N	-0-					70
02	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1009	1	427	3	N	-0-					70
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1079	1	4236	3	N	10					80
							11	9									
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	1044	1	2120	3	N	40					120
							44	9									
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	1079	1	2285	3	N	-0-					120
*06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	1044	1	2116	3	N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	68	1	1177	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1148	-0-	-70	-0-	48	1	1100	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	680	-0-	-653	-0-	30	1	650	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	114	1	1997	3	N	-0-					-0-
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	88	1	1442	3	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
01	3100	N	3862	-0-	762	770	355	1	3507	3	Y	-0-					11
02	2900	N	3608	-0-	708	1478	337	1	3265	3	Y	5					16
							6	9									
03	3100	N	3197	-0-	97	1575	311	1	2882	3	Y	4					20
							4	9									
04	4746	X	3171	-0-	-1575	-0-	320	1	2851	3	Y	-0-					20
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	306	1	2665	3	Y	-0-					20
06	3750	X	2888	-0-	-862	-0-	307	1	2581	3	Y	-0-					20

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	687	1	6795	3	Y	-0-					11
02	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	632	1	6121	3	Y	5					16
							6	9									
03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	676	1	6264	3	Y	4					20
							4	9									
04	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	650	1	5788	3	Y	-0-					20
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	671	1	5851	3	Y	-0-					20
06	6930	X	5816	-0-	-1114	-0-	619	1	5197	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3286	X	2735	-0-	-551	-0-	387	1	2348	3	Y	-0-					28
02	3074	X	2450	-0-	-624	-0-	360	1	2090	3	Y	-0-					28
03	3286	X	2608	-0-	-678	-0-	383	1	2225	3	Y	-0-					28
04	3150	X	2502	-0-	-648	-0-	382	1	2120	3	Y	-0-					28
05	3224	X	2589	-0-	-635	-0-	399	1	2190	3	Y	-0-					28
*06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	376	1	2162	3	Y	-0-					28

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	88	1	535	3	Y	-0-					17
02	580	N	569	-0-	-11	-0-	84	1	485	3	Y	-0-					17
*03	620	N	602	-0-	-18	-0-	88	1	514	3	Y	-0-					17
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	84	1	464	3	Y	-0-					17
05	620	N	486	-0-	-134	-0-	75	1	411	3	Y	-0-					17
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	70	1	402	3	Y	-0-					17

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

	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
01	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	22 7	1 9	2014	3	Y	6					29
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	2054	3	Y	5	31	1			3
03	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	24 8	1 9	2052	3	Y	7					10
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	2001	3	Y	6					16
05	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	23	1	2071	3	Y	-0-					16
*06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	2056	3	Y	7					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	4					23
							4	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	44	1	122	3	Y	3					26
							3	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	36	1	95	3	Y	-0-					26
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	44	1	114	3	Y	9					35
							10	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	5					40

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

01	6510	X	6008	-0-	-502	-0-	1504	1	4500	3	Y	4					22
							4	9									
02	5887	X	5149	-0-	-738	-0-	1369	1	3778	3	Y	2					24
							2	9									
03	6293	X	5346	-0-	-947	-0-	1474	1	3872	3	Y	-0-					24
04	5970	X	5130	-0-	-840	-0-	1418	1	3701	3	Y	10					34
							11	9									
05	6045	X	5262	-0-	-783	-0-	1510	1	3743	3	Y	8					42
							9	9									
*06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	1462	1	3573	3	Y	5					47
							6	9									

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	74	1	1293	2	N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	55	1	1255	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	59	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1	1	1187	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	73	1	1271	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	74	1	1206	3	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

01	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	3649	3			Y	-0-					15
02	3451	X	3396	-0-	-55	-0-	3396	3			Y	-0-					15
03	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	3624	3			Y	-0-					15
04	3570	X	3485	-0-	-85	-0-	3485	3			Y	-0-					15
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			Y	-0-					15
06	3540	X	3537	-0-	-3	-0-	3535	3	2	9	Y	2					17

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

01	4371	X	3268	-0-	-1103	-0-	224	1	3044	3	Y	-0-					10
02	4089	X	3277	-0-	-812	-0-	216	1	3059	3	Y	2					12
							2	9									
03	4371	X	3763	-0-	-608	-0-	242	1	3519	3	Y	2					14
							2	9									
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	245	1	3708	3	Y	6	11	1			9
							7	9									
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	247	1	3496	3	Y	-0-					9
*06	3390	X	2873	-0-	-517	-0-	199	1	2674	3	Y	-0-					9

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

01	7843	X	7430	-0-	-413	-0-	841	1	6583	3	Y	5					21
							6	9									
*02	7337	X	6953	-0-	-384	-0-	772	1	6167	3	Y	13	13	1			21
							14	9									
*03	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	879	1	7092	3	Y	-0-					21
*04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	792	1	6488	3	Y	-0-					21
*05	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	846	1	6888	3	Y	-0-					21
*06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	828	1	6819	3	Y	-0-					21

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

01	5394	X	5232	-0-	-162	-0-	307	1	4918	3	Y	6					29
							7	9									
02	5046	X	4863	-0-	-183	-0-	287	1	4554	3	Y	20	38	1			11
							22	9									
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	325	1	5145	3	Y	35					46
							39	9									
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	313	1	4906	3	Y	18	39	1			25
							20	9									
05	5239	X	5161	-0-	-78	-0-	329	1	4832	3	Y	-0-					25
06	5340	X	5282	-0-	-58	-0-	319	1	4931	3	Y	29	40	1			14
							32	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

01	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	790	1	6186	3	Y	1					4
							1	9									
02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	709	1	5661	3	Y	13	12	1			5
							14	9									
03	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	709	1	5723	3	Y	8					13
							9	9									
04	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	679	1	5561	3	Y	4					17
							4	9									
05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	680	1	5532	3	Y	-0-					17
*06	6150	X	6008	-0-	-142	-0-	651	1	5357	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2242	-0-	-832	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1427	-0-	-1859	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	1243	-0-	-1937	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1600	-0-	-1686	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	1306	-0-	-1844	-0-	1306	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
01	8153	X	7445	-0-	-708	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6914	-0-	-568	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7425	-0-	-387	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
04	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	7064	-0-	-136	-0-	7064	2			N	-0-					-0-

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
01	4464	X	2463	-0-	-2001	-0-	79	1	2384	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3939	-0-	-237	-0-	124	1	3815	2	N	-0-					-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	149	1	4350	2	N	-0-					-0-
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	146	1	4457	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	133	1	3885	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4163	-0-	-187	-0-	133	1	4030	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
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	739	1	4543	3	N	-0-					32
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	660	1	3255	3	N	-0-					32
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	738	1	4455	3	N	5					37
							6	9									
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	712	1	4232	3	N	-0-					37
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	727	1	4115	3	N	3					40
							3	9									
*06	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	719	1	4336	3	N	-0-					40

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
01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	58	1	1015	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	1039	-0-	-5	-0-	44	1	995	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	550	-0-	-566	-0-	24	1	526	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	93	1	1624	3	N	-0-					-0-
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	74	1	1206	3	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	162	1	2828	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3093	-0-	193	193	130	1	2963	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3341	-0-	241	434	145	1	3196	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2814	-0-	-186	248	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							2811	3									
05	3598	X	3350	-0-	-248	-0-	181	1	3169	3	N	-0-					-0-
*06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	184	1	3027	3	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	7471	X	7207	-0-	-264	-0-	423	1	6774	3	Y	9					38
							10	9									
02	6960	X	6634	-0-	-326	-0-	391	1	6213	3	Y	27	52	1			13
							30	9									
03	7440	X	6973	-0-	-467	-0-	411	1	6514	3	Y	44					57
							48	9									
04	7170	X	6575	-0-	-595	-0-	393	1	6157	3	Y	23	49	1			31
							25	9									
05	7192	X	6180	-0-	-1012	-0-	394	1	5786	3	Y	-0-					31
06	6930	X	6273	-0-	-657	-0-	379	1	5857	3	Y	34	47	1			18
							37	9									

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
01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2923	-0-	23	23	2923	2			N	-0-					-0-
*03	2976	N	2892	-0-	-84	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
*04	2880	N	2611	-0-	-269	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2753	-0-	-223	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-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
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	153	1	2666	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2784	-0-	-29	-0-	117	1	2667	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	130	1	2850	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2476	-0-	-434	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							2474	3									
05	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	152	1	2656	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2704	-0-	-176	-0-	155	1	2549	3	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

01	2511	X	680	-0-	-1831	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	749	-0-	-1600	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1521	-0-	-618	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
*06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	464	1	7430	3	Y	9					39
							10	9									
02	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	440	1	6987	3	Y	33	59	1			13
							36	9									
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	460	1	7293	3	Y	49					62
							54	9									
04	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	448	1	7018	3	Y	26	56	1			32
							29	9									
05	7471	X	7231	-0-	-240	-0-	461	1	6770	3	Y	-0-					32
06	7710	X	7468	-0-	-242	-0-	451	1	6973	3	Y	40	56	1			16
							44	9									

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	1079	1	3756	3	N	-0-					1
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	1009	1	4905	3	N	-0-					1
03	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	1079	1	4979	3	N	-0-					1
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	1044	1	3159	3	N	-0-					1
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	1079	1	2401	3	N	-0-					1
*06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	1044	1	1523	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-		-0-	-0-	110	1	1723	3	Y	18	25	1			6
								20	9									
02	2100	N	2100	-0-		-0-	-0-	124	1	1967	3	Y	8	14	1			-0-
								9	9									
03	2263	N	2263	-0-		-0-	-0-	133	1	2118	3	Y	11					11
								12	9									
04	2352	N	2352	-0-		-0-	-0-	143	1	2194	3	Y	14	16	1			9
								15	9									
05	2377	N	2377	-0-		-0-	-0-	149	1	2214	3	Y	13	15	1			7
								14	9									
06	2190	N	2086	-0-		-104	-0-	133	1	1939	3	Y	13	15	1			5
								14	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5822	-0-		-37	-0-	347	1	5414	3	Y	55	77	1			13
								61	9									
02	5373	X	5373	-0-		-0-	-0-	318	1	5032	3	Y	21	34	1			-0-
								23	9									
03	5797	X	5797	-0-		-0-	-0-	341	1	5424	3	Y	29					29
								32	9									
04	5640	X	5632	-0-		-8	-0-	343	1	5254	3	Y	32	38	1			23
								35	9									
05	5828	X	5752	-0-		-76	-0-	361	1	5355	3	Y	33	37	1			19
								36	9									
06	5490	X	5378	-0-		-112	-0-	342	1	5001	3	Y	32	38	1			13
								35	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		109	-0-		109	109	16	1	82	3	Y	10					11
								11	9									
02	14B2 EXT		136	-0-		136	245	22	1	110	3	Y	4					15
								4	9									
03	14B2 EXT		193	-0-		193	438	32	1	161	3	Y	-0-	2	1			13
04	14B2 EXT		211	-0-		211	649	34	1	177	3	Y	-0-					13
05	14B2 EXT		225	-0-		225	874	36	1	188	3	Y	1					14
								1	9									
*06	1012	N	138	-0-		-874	-0-	23	1	115	3	Y	-0-					14

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4392	X	4392	-0-		-0-	-0-	63	1	4329	3	Y	-0-					41
02	3886	X	3729	-0-		-157	-0-	3729	3			Y	-0-					41
03	4154	X	3912	-0-		-242	-0-	3912	3			Y	-0-					41
04	4020	X	3675	-0-		-345	-0-	3675	3			Y	-0-					41
05	4154	X	3857	-0-		-297	-0-	3856	3	1	9	Y	1					42
*06	3694	X	3694	-0-		-0-	-0-	3694	3			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	139	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	103	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	115	1	2522	2	N	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							2323	3									
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	145	1	2537	3	N	-0-					-0-
*06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	143	1	2350	3	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	4526	X	3751	-0-	-775	-0-	99	1	3652	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	3740	-0-	-552	-0-	103	1	3637	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3947	-0-	-641	-0-	93	1	3854	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4053	-0-	-387	-0-	35	1	4018	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3377	-0-	-746	-0-	32	1	3345	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	1634	-0-	-2236	-0-	16	1	1618	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

01	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	1534	-0-	-3019	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3104	-0-	-1639	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4683	-0-	-147	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4725	-0-	-266	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4456	-0-	-374	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

01	1240	N	812	-0-	-428	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

01	5084	X	4844	-0-	-240	-0-	232	1	4612	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	4601	-0-	-155	-0-	223	1	4378	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	220	1	4335	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4328	-0-	-382	-0-	212	1	4116	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4425	-0-	-504	-0-	225	1	4200	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4223	-0-	-547	-0-	212	1	4011	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 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
01	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	914	1	2058	2	Y	11					43
							12	9									
02	2958	X	2657	-0-	-301	-0-	824	1	1833	2	Y	-0-					43
03	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	887	1	1749	2	Y	-0-					43
04	3060	X	2715	-0-	-345	-0-	817	1	1898	2	Y	-0-					43
05	3162	X	2620	-0-	-542	-0-	806	1	1814	2	Y	-0-					43
06	2730	X	2492	-0-	-238	-0-	797	1	1695	2	Y	-0-					43

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
01	4681	X	4072	-0-	-609	-0-	279	1	3792	3	Y	1					7
							1	9									
02	4321	X	3454	-0-	-867	-0-	227	1	3225	3	Y	2					9
							2	9									
03	4619	X	4339	-0-	-280	-0-	279	1	4057	3	Y	3					12
							3	9									
04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	307	1	4650	3	Y	5	11	1			6
							6	9									
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	313	1	4429	3	Y	-0-					6
*06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	295	1	3968	3	Y	2					8
							2	9									

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
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	595	1	3319	3	N	25					76
							28	9									
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	557	1	3102	3	N	-0-					76
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	595	1	3416	3	N	-0-					76
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	576	1	3392	3	N	45					121
							50	9									
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	595	1	3550	3	N	-0-					121
*06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	576	1	3332	3	N	-0-					121

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
01	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	47	1	3129	3	Y	16	48	1			33
							18	9									
02	3045	X	2841	-0-	-204	-0-	42	1	2799	3	Y	-0-					33
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	68	1	4349	3	Y	-0-					33
*04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	61	1	4060	3	Y	13					46
							14	9									
*05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	65	1	4268	3	Y	-0-	43	1			3
*06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	63	1	4164	3	Y	-0-					3

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
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	59	1	3945	3	Y	17	46	1			27
							19	9									
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	54	1	3599	3	Y	-0-					27
03	3782	X	449	-0-	-3333	-0-	7	1	442	3	Y	-0-					27
04	3660	X	1895	-0-	-1765	-0-	28	1	1848	3	Y	17					44
							19	9									
05	3782	X	1622	-0-	-2160	-0-	24	1	1594	3	Y	4	42	1			6
							4	9									
*06	3630	X	1582	-0-	-2048	-0-	24	1	1558	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	32	1	2140	3	Y	15	47	1			36
							17	9									
02	2117	N	1882	-0-	-235	-0-	28	1	1854	3	Y	-0-					36
03	3100	N	3586	-0-	486	486	55	1	3531	3	Y	-0-					36
04	3000	N	3096	-0-	96	582	46	1	3029	3	Y	19					55
							21	9									
05	3100	N	3328	-0-	228	810	50	1	3277	3	Y	1	43	1			13
							1	9									
*06	4172	X	3362	-0-	-810	-0-	50	1	3312	3	Y	-0-					13

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

01	1023	N	600	-0-	-423	-0-	40	1	560	3	Y	-0-					70
02	754	N	385	-0-	-369	-0-	26	1	359	3	Y	-0-					70
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	Y	-0-					70
04	570	N	367	-0-	-203	-0-	25	1	342	3	Y	-0-					70
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	24	1	311	3	Y	-0-					70
06	510	N	99	-0-	-411	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					70

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

01	6634	X	5969	-0-	-665	-0-	364	1	5605	3	Y	-0-					-0-
02	6206	X	5619	-0-	-587	-0-	237	1	5382	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5851	-0-	-318	-0-	108	1	5743	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5653	-0-	-257	-0-	104	1	5549	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5787	-0-	-289	-0-	109	1	5678	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5557	-0-	-143	-0-	105	1	5452	3	Y	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	199	1	1825	3	Y	-0-					5
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	189	1	1721	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	246	1	2227	3	Y	1					1
							1	9									
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	230	1	2021	3	Y	-0-					1
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	246	1	2113	3	Y	3					4
							3	9									
06	2010	N	1279	-0-	-731	-0-	130	1	1147	3	Y	2	5	1			1
							2	9									

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	8	1			13
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1081	1	145	3	Y	27	35	1			5
							30	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	526	1	121	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
*06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	1	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					18
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					19
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	39	1	114	3	Y	5					24
							6	9									
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	52	1	153	3	Y	2					26
							2	9									
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	62	1	182	3	Y	3					29
							3	9									
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	107	3	Y	10					39
							11	9									

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	33	1	1252	3	Y	6					21
							7	9									
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	78	1	1473	3	Y	4					25
							4	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	30	1	1067	3	Y	4					29
							4	9									
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	42	1	1571	3	Y	21	22	1			28
							23	9									
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	50	1	1867	3	Y	4	26	1			6
							4	9									
*06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	50	1	1884	3	Y	-0-					6

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

01	4092	X	3310	-0-	-782	-0-	49	1	3209	3	Y	47	56	1			14
							52	9									
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	115	1	4008	3	Y	-0-					14
*03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	120	1	4089	3	Y	-0-					14
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	120	1	4062	3	Y	-0-					14
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	127	1	4254	3	Y	-0-					14
*06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	133	1	4317	3	Y	58					72
							64	9									

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1079	1	765	3	N	13					94
							14	9									
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1009	1	144	3	N	-0-					94
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1079	1	644	3	N	17					111
							19	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1044	1	532	3	N	-0-					111
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1079	1	678	3	N	-0-					111
06	1380	N	1062	-0-	-318	-0-	1044	1	18	3	N	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	2976	X	2390	-0-	-586	-0-	92	1	2296	3	Y	2	105	1			32
							2	9									
02	2610	X	2132	-0-	-478	-0-	84	1	2048	3	Y	-0-					32
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	92	1	2193	3	Y	-0-					32
04	2310	N	2303	-0-	-7	-0-	91	1	2212	3	Y	-0-	31	1			1
05	3100	N	3355	-0-	255	255	129	1	3226	3	Y	-0-					1
*06	3000	N	3060	-0-	60	315	117	1	2921	3	Y	20					21
							22	9									

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
01	3069	X	624	-0-	-2445	-0-	16	1	605	3	Y	3					3
							3	9									
02	2871	X	1721	-0-	-1150	-0-	86	1	1629	3	Y	5					8
							6	9									
03	3069	X	2155	-0-	-914	-0-	58	1	2088	3	Y	8					16
							9	9									
04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	61	1	2313	3	Y	29	32	1			13
							32	9									
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	81	1	3037	3	Y	8	21	1			-0-
							9	9									
*06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	82	1	3089	3	Y	-0-					-0-

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
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	181	1	4503	3	Y	26	34	1			10
							29	9									
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	174	1	4236	3	Y	4					14
							4	9									
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	189	1	4526	3	Y	83					97
							91	9									
04	4500	X	4337	-0-	-163	-0-	172	1	4163	3	Y	2	98	1			1
							2	9									
05	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	169	1	4213	3	Y	-0-					1
06	4590	X	4330	-0-	-260	-0-	163	1	4066	3	Y	92					93
							101	9									

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
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	140	1	5353	3	Y	22					22
							24	9									
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	225	1	4255	3	Y	14					36
							15	9									
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	130	1	4679	3	Y	18					54
							20	9									
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	120	1	4522	3	Y	57	62	1			49
							63	9									
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	115	1	4339	3	Y	10	59	1			-0-
							11	9									
06	4470	X	4104	-0-	-366	-0-	106	1	3998	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 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
01	3100	N	3124	-0-	24	413	79	1	3031	3	Y	13					13
							14	9									
02	2837	N	2424	-0-	-413	-0-	121	1	2295	3	Y	7					20
							8	9									
03	2852	X	2392	-0-	-460	-0-	64	1	2318	3	Y	9					29
							10	9									
04	2760	X	2480	-0-	-280	-0-	63	1	2384	3	Y	30	33	1			26
							33	9									
05	2852	X	2118	-0-	-734	-0-	55	1	2056	3	Y	6	29	1			3
							7	9									
06	2370	X	1997	-0-	-373	-0-	52	1	1945	3	Y	-0-					3

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 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
01	4247	X	3285	-0-	-962	-0-	127	1	3147	3	Y	10	25	1			7
							11	9									
02	3828	X	2907	-0-	-921	-0-	115	1	2790	3	Y	2					9
							2	9									
03	3844	X	3164	-0-	-680	-0-	126	1	3001	3	Y	34					43
							37	9									
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	130	1	3156	3	Y	-0-	43	1			-0-
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	145	1	3611	3	Y	-0-					-0-
*06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	140	1	3482	3	Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 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
01	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	64	1	2436	3	Y	10					10
							11	9									
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	112	1	2116	3	Y	7					17
							8	9									
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	74	1	2684	3	Y	10					27
							11	9									
04	2430	N	2342	-0-	-88	-0-	60	1	2250	3	Y	29	31	1			25
							32	9									
05	2387	N	2180	-0-	-207	-0-	56	1	2120	3	Y	4	29	1			-0-
							4	9									
06	2400	N	2114	-0-	-286	-0-	55	1	2059	3	Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 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
01	3596	X	2922	-0-	-674	-0-	474	1	2434	3	Y	13					30
							14	9									
02	3364	X	2487	-0-	-877	-0-	407	1	2067	3	Y	12					42
							13	9									
03	3410	X	2751	-0-	-659	-0-	457	1	2282	3	Y	11	35	1			18
							12	9									
04	3300	X	3260	-0-	-40	-0-	528	1	2730	3	Y	2					20
							2	9									
05	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	516	1	2664	3	Y	4					24
							4	9									
*06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	448	1	2262	3	Y	4					28
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

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
01	4371	X	3933	-0-	-438	-0-	564	1	3369	3	Y	-0-					9
02	3886	X	3622	-0-	-264	-0-	522	1	3090	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	595	1	3489	3	Y	1					2
							1	9									
04	3930	X	3830	-0-	-100	-0-	572	1	3257	3	Y	1					3
							1	9									
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	604	1	3364	3	Y	6					9
							7	9									
*06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	578	1	3347	3	Y	5	14	1			-0-
							6	9									

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	886	1	7467	3	Y	1					1
							1	9									
02	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	855	1	7008	3	Y	-0-					1
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	944	1	7432	3	Y	-0-					1
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	951	1	6971	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	8122	X	7426	-0-	-696	-0-	921	1	6505	3	Y	-0-					-0-
06	8130	X	6940	-0-	-1190	-0-	813	1	6127	3	Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	534	1	3832	3	Y	4					7
							4	9									
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	639	1	4358	3	Y	9					16
							10	9									
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	690	1	4739	3	Y	4					20
							4	9									
04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	762	1	5005	3	Y	8					28
							9	9									
05	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	807	1	5416	3	Y	8					36
							9	9									
*06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	787	1	5329	3	Y	13	49	1			-0-
							14	9									

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

01	3937	X	3649	-0-	-288	-0-	52	1	3597	3	Y	-0-					32
02	3625	X	3171	-0-	-454	-0-	3171	3			Y	-0-					32
03	3875	X	3319	-0-	-556	-0-	3319	3			Y	-0-					32
04	3720	X	3011	-0-	-709	-0-	3011	3			Y	-0-					32
05	3844	X	2688	-0-	-1156	-0-	2687	3	1	9	Y	1					33
06	3540	X	2449	-0-	-1091	-0-	2449	3			Y	-0-					33

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	611	1	3681	3	Y	-0-					17
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	600	1	3334	3	Y	-0-					17
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	324	1	4240	3	Y	-0-					17
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	295	1	3793	3	Y	-0-					17
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	288	1	3702	3	Y	-0-					17
06	4020	X	3798	-0-	-222	-0-	280	1	3518	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
01	5363	X	5343	-0-	-20	-0-	454	1	4889	3	Y	-0-					8
02	5017	X	4825	-0-	-192	-0-	407	1	4399	3	Y	17					25
							19	9									
03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	491	1	5173	3	Y	4	26	1			3
							4	9									
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	485	1	5086	3	Y	8					11
							9	9									
05	5363	X	5255	-0-	-108	-0-	466	1	4774	3	Y	14					25
							15	9									
06	5460	X	5215	-0-	-245	-0-	480	1	4728	3	Y	6	28	1			3
							7	9									

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
01	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	164	1	3883	3	Y	7	8	1			192
							8	9									
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	157	1	3765	3	Y	16	7	1			201
							18	9									
03	4092	X	3977	-0-	-115	-0-	67	1	3887	3	Y	21	28	1			194
							23	9									
04	3930	X	3920	-0-	-10	-0-	116	1	3756	3	Y	44	43	1			195
							48	9									
05	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	166	1	3812	3	Y	70	38	1			227
							77	9									
06	4080	X	4034	-0-	-46	-0-	169	1	3792	3	Y	66	61	1			232
							73	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
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	26	1	408	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	435	N	396	-0-	-39	-0-	23	1	371	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	25	1	399	3	Y	2					2
							2	9									
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	25	1	381	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	5053	X	364	-0-	-4689	-0-	14 11	1 9	339	3	Y	10	9	1			2
02	4321	X	-0-	-0-	-4321	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	12	11	1			2
04	4470	X	3	-0-	-4467	-0-	2	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	316 7	1 9	5053	3	Y	6					28
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	294 24	1 9	4673	3	Y	22	39	1			11
03	5332	X	5327	-0-	-5	-0-	314 36	1 9	4977	3	Y	33					44
04	5190	X	5140	-0-	-50	-0-	307 20	1 9	4813	3	Y	18	38	1			24
05	5363	X	5138	-0-	-225	-0-	327	1	4811	3	Y	-0-					24
*06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	312 31	1 9	4829	3	Y	28	39	1			13

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
01	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	160 3	1 9	3792	3	Y	3	6	1			2
02	3915	X	3742	-0-	-173	-0-	150 1	1 9	3591	3	Y	1	1	1			2
03	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	63 7	1 9	3637	3	Y	6	7	1			1
04	3930	X	3530	-0-	-400	-0-	106 1	1 9	3423	3	Y	1	2	1			-0-
05	3999	X	3052	-0-	-947	-0-	128	1	2924	3	Y	-0-					-0-
06	3870	X	2334	-0-	-1536	-0-	99	1	2235	3	Y	-0-					-0-

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
01	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	123	1	2902	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	2900	N	3345	-0-	445	445	134	1	3211	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3348	-0-	248	693	57 15	1 9	3276	3	Y	14	12	1			2
04	3000	N	3180	-0-	180	873	94 52	1 9	3034	3	Y	47	44	1			5
05	3394	X	2521	-0-	-873	-0-	105 8	1 9	2408	3	Y	7	6	1			6
06	3420	X	2328	-0-	-1092	-0-	99	1	2229	3	Y	-0-	4	1			2

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

01	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	378	1	1598	3	Y	-0-					9
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	365	1	1515	3	Y	-0-					9
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	387	1	1576	3	Y	-0-					9
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	379	1	1543	3	Y	-0-					9
05	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	391	1	1573	3	Y	-0-					9
06	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	379	1	1502	3	Y	-0-					9

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

01	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	1079	1	6315	3	N	-0-					35
02	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	1009	1	5700	3	N	-0-					35
03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	1079	1	6089	3	N	-0-					35
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	1044	1	5642	3	N	33					68
							36	9									
05	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	1079	1	5781	3	N	-0-					68
*06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	1044	1	5643	3	N	-0-					68

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

01	3813	X	3441	-0-	-372	-0-	160	1	3246	3	Y	32					120
							35	9									
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	156	1	3152	3	Y	2	86	1			36
							2	9									
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	160	1	3346	3	Y	15					51
							17	9									
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	152	1	3192	3	Y	21					72
							23	9									
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	147	1	3441	3	Y	-0-					72
*06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	140	1	3412	3	Y	2					74
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

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
01	5053	X	4772	-0-	-281	-0-	684	1	4088	3	Y	-0-					13
02	4495	X	4263	-0-	-232	-0-	615	1	3638	3	Y	9	19	1			3
							10	9									
03	4650	X	3562	-0-	-1088	-0-	519	1	3042	3	Y	1					4
							1	9									
04	4620	X	3155	-0-	-1465	-0-	471	1	2682	3	Y	2					6
							2	9									
05	4774	X	3422	-0-	-1352	-0-	520	1	2896	3	Y	5					11
							6	9									
06	4620	X	4452	-0-	-168	-0-	655	1	3791	3	Y	5	16	1			-0-
							6	9									

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

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
01	7161	X	6937	-0-	-224	-0-	75	1	6838	3	Y	22					99
							24	9									
02	6699	X	6578	-0-	-121	-0-	76	1	6483	3	Y	17	99	1			17
							19	9									
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	81	1	7073	3	Y	24					41
							26	9									
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	77	1	6840	3	Y	19					60
							21	9									
05	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	78	1	7009	3	Y	-0-					60
*06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	75	1	6885	3	Y	23					83
							25	9									

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	29	23	1			6
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	13	1	778	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	527	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	37	1	849	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	648	3	Y	9	7	1			5
							10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	229	1	5418	3	Y	20	21	1			5
							22	9									
02	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	223	1	5347	3	Y	22	11	1			16
							24	9									
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	100	1	5741	3	Y	9	22	1			3
							10	9									
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	168	1	5425	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
05	5394	X	5126	-0-	-268	-0-	214	1	4912	3	Y	-0-	1	1			1
06	5670	X	4493	-0-	-1177	-0-	191	1	4301	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 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
01	6293	X	5757	-0-	-536	-0-	751	1	5006	3	Y	-0-					29
02	5887	X	5352	-0-	-535	-0-	670	1	4682	3	Y	-0-					29
03	6293	X	5220	-0-	-1073	-0-	681	1	4539	3	Y	-0-					29
04	6090	X	4989	-0-	-1101	-0-	651	1	4290	3	Y	44					73
							48	9									
05	5766	X	5352	-0-	-414	-0-	693	1	4635	3	Y	22					95
							24	9									
*06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	674	1	4642	3	Y	7	91	1			11
							8	9									

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 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
01	7471	X	6187	-0-	-1284	-0-	286	1	5900	3	Y	1					17
							1	9									
02	6612	X	5360	-0-	-1252	-0-	250	1	5092	3	Y	16					33
							18	9									
03	6727	X	6599	-0-	-128	-0-	295	1	6297	3	Y	6	35	1			4
							7	9									
04	6510	X	6065	-0-	-445	-0-	278	1	5773	3	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
05	6696	X	6153	-0-	-543	-0-	290	1	5856	3	Y	6					6
							7	9									
*06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	272	1	5518	3	Y	5					11
							6	9									

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 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
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	372	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	751	-0-	-90	-0-	348	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	372	1	640	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	564	-0-	-306	-0-	360	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	372	-0-	-434	-0-	372	1			Y	-0-					-0-
06	930	N	360	-0-	-570	-0-	360	1			Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7689	-0-	-340	-0-	1540	1	6149	3	Y	-0-					65
02	7511	X	7003	-0-	-508	-0-	1481	1	5522	3	Y	-0-					65
03	8029	X	6792	-0-	-1237	-0-	1426	1	5366	3	Y	-0-					65
04	7770	X	5961	-0-	-1809	-0-	1342	1	4560	3	Y	54					119
							59	9									
05	8029	X	6092	-0-	-1937	-0-	1438	1	4654	3	Y	-0-					119
06	7050	X	5768	-0-	-1282	-0-	1421	1	4347	3	Y	-0-					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	140	1	3312	3	Y	7	12	1			3
							8	9									
02	3306	X	3211	-0-	-95	-0-	128	1	3082	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	56	1	3213	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	3420	X	3163	-0-	-257	-0-	95	1	3068	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	134	1	3074	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3052	-0-	-278	-0-	130	1	2922	3	Y	-0-					-0-

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
01	4526	X	3505	-0-	-1021	-0-	3505	3			Y	-0-					55
02	3741	X	3315	-0-	-426	-0-	3315	3			Y	-0-					55
03	3999	X	3600	-0-	-399	-0-	3600	3			Y	-0-					55
04	3570	X	3455	-0-	-115	-0-	3455	3			Y	-0-					55
05	3596	X	3495	-0-	-101	-0-	3494	3	1	9	Y	1					56
06	3420	X	3353	-0-	-67	-0-	3353	3			Y	-0-					56

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
01	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	824	1	6451	3	Y	7					27
							8	9									
*02	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	775	1	6186	3	Y	12	13	1			26
							13	9									
*03	6944	X	6935	-0-	-9	-0-	765	1	6170	3	Y	-0-					26
*04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	738	1	6041	3	Y	-0-					26
*05	6944	X	6729	-0-	-215	-0-	736	1	5993	3	Y	-0-					26
*06	6600	X	6449	-0-	-151	-0-	698	1	5751	3	Y	-0-					26

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
01	465	N	322	-0-	-143	-0-	49	1	273	3	Y	-0-	6	7			1
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	47	1	261	3	Y	-0-					1
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	48	1	263	3	Y	-0-					1
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	56	1	301	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	46	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	36	1	184	3	Y	1					1
							1	9									

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
01	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	1306	1	7258	3	Y	12					31
							13	9									
02	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1164	1	6433	3	Y	-0-					31
03	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	1277	1	7013	3	Y	-0-					31
04	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	1232	1	6622	3	Y	32	56	1			7
							35	9									
05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	1286	1	6876	3	Y	11					18
							12	9									
06	7770	X	7738	-0-	-32	-0-	1254	1	6478	3	Y	5					23
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3760	-0-	-53	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3300	-0-	-606	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3243	-0-	-537	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 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
01	3069	X	2683	-0-	-386	-0-	146	1	2537	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2542	-0-	-97	-0-	107	1	2435	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2739	-0-	-82	-0-	119	1	2620	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2507	-0-	-223	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							2505	3									
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	157	1	2742	3	N	-0-					-0-
*06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	161	1	2634	3	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 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
01	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	120	1	1013	3	Y	-0-					-0-
02	1247	N	965	-0-	-282	-0-	105	1	860	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	468	-0-	-710	-0-	53	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	427	-0-	-683	-0-	51	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	760	-0-	-263	-0-	94	1	666	3	Y	-0-					-0-
*06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	182	1	1374	3	Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	266	1	994	3	Y	8					50
							9	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	284	1	1111	3	Y	-0-					50
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	312	1	1257	3	Y	1					51
							1	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	288	1	1076	3	Y	-0-					51
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	377	1	1414	3	Y	-0-					51
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					51

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
01	11749	X	10396	-0-	-1353	-0-	528	1	9757	3	Y	101					105
							111	9									
02	10382	X	9862	-0-	-520	-0-	507	1	9353	3	Y	2	80	1			27
							2	9									
03	11098	X	10516	-0-	-582	-0-	551	1	9880	3	Y	77					104
							85	9									
04	10740	X	10459	-0-	-281	-0-	560	1	9899	3	Y	-0-	79	1			25
05	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	582	1	10361	3	Y	20					45
							22	9									
*06	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	560	1	9928	3	Y	-0-					45

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
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	6001	-0-	-89	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6459	-0-	-144	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6068	-0-	-322	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6310	-0-	-293	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5974	-0-	-356	-0-	5974	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
01	2077	N	1767	-0-	-310	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1736	-0-	-120	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	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
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	208	1	1700	3	Y	12					43
							13	9									
02	1711	N	1563	-0-	-148	-0-	177	1	1386	3	Y	-0-					43
03	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	196	1	1525	3	Y	50	85	1			8
							55	9									
04	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	196	1	1514	3	Y	-0-					8
05	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	192	1	1468	3	Y	-0-					8
*06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	183	1	1388	3	Y	12					20
							13	9									

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
01	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3991	-0-	-127	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4313	-0-	-89	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4097	-0-	-163	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4080	-0-	-291	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3961	-0-	-209	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	4805	X	4617	-0-	-188	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4246	-0-	-307	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4457	-0-	-253	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4609	-0-	-134	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4401	-0-	-99	-0-	4401	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
01	7564	X	7415	-0-	-149	-0-	419	1	6982	3	Y	13					21
							14	9									
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	392	1	6491	3	Y	13					34
							14	9									
*03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	426	1	7025	3	Y	25					59
							28	9									
04	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	431	1	6932	3	Y	55	69	1			45
							61	9									
05	7409	X	7144	-0-	-265	-0-	413	1	6684	3	Y	43	77	1			11
							47	9									
06	7140	X	6732	-0-	-408	-0-	401	1	6331	3	Y	-0-					11

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	698	1	6116	3	N	22					136
							24	9									
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	676	1	5897	3	N	-0-					136
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	717	1	6161	3	N	53					189
							58	9									
04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	701	1	5901	3	N	2	160	1			31
							2	9									
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	722	1	6119	3	N	-0-					31
*06	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	674	1	5632	3	N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	5053	X	4494	-0-	-559	-0-	268	1	4179	3	Y	43	60	1			18
							47	9									
02	4582	X	4328	-0-	-254	-0-	256	1	4053	3	Y	17	34	1			1
							19	9									
03	4650	X	4148	-0-	-502	-0-	244	1	3881	3	Y	21					22
							23	9									
04	4350	X	3400	-0-	-950	-0-	207	1	3172	3	Y	19	23	1			18
							21	9									
05	4619	X	4159	-0-	-460	-0-	261	1	3872	3	Y	24	27	1			15
							26	9									
06	4410	X	4178	-0-	-232	-0-	266	1	3886	3	Y	24	29	1			10
							26	9									

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
01	2139	N	1560	-0-	-579	-0-	93	1	1449	3	Y	16	21	1			9
							18	9									
02	1566	N	1535	-0-	-31	-0-	91	1	1438	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	104	1	1662	3	Y	9					11
							10	9									
04	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	79	1	1212	3	Y	8	9	1			10
							9	9									
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	105	1	1558	3	Y	10	11	1			9
							11	9									
*06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	101	1	1473	3	Y	9	11	1			7
							10	9									

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
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	189	1	2947	3	Y	30	42	1			7
							33	9									
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	162	1	2561	3	Y	10	17	1			-0-
							11	9									
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	180	1	2861	3	Y	16					16
							18	9									
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	181	1	2773	3	Y	16	20	1			12
							18	9									
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	193	1	2870	3	Y	18	20	1			10
							20	9									
06	3060	X	2795	-0-	-265	-0-	178	1	2598	3	Y	17	20	1			7
							19	9									

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
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	61	1	952	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
02	870	N	720	-0-	-150	-0-	43	1	673	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	60	1	952	3	Y	5					7
							6	9									
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	107	1	1643	3	Y	10	12	1			5
							11	9									
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	103	1	1521	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	79	1	1152	3	Y	8	9	1			2
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	182	1	2843	3	Y	30	41	1			36
							33	9									
02	2871	X	2686	-0-	-185	-0-	159	1	2516	3	Y	10	21	1			25
							11	9									
03	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	176	1	2800	3	Y	15					40
							17	9									
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	199	1	3053	3	Y	18	22	1			36
							20	9									
05	3069	X	2392	-0-	-677	-0-	150	1	2227	3	Y	14	15	1			35
							15	9									
06	2760	N	2438	-0-	-322	-0-	155	1	2268	3	Y	14	17	1			32
							15	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	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

01	3937	X	3481	-0-	-456	-0-	238	1	3243	3	Y	-0-	1	7			5
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	252	1	3576	3	Y	3					8
							3	9									
03	3937	X	3765	-0-	-172	-0-	242	1	3521	3	Y	2					10
							2	9									
04	3570	X	3359	-0-	-211	-0-	208	1	3145	3	Y	5	10	1			5
							6	9									
05	3937	X	2814	-0-	-1123	-0-	186	1	2628	3	Y	-0-					5
06	3960	X	2925	-0-	-1035	-0-	203	1	2721	3	Y	1					6
							1	9									

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	1079	1	5160	3	N	-0-					178
02	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1009	1	5153	3	N	-0-					178
03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	661	1	5541	3	N	87	184	1			81
							96	9									
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4974	3	2	9	N	2					83
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					83
*06	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					83

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

01	7843	X	7439	-0-	-404	-0-	909	1	6521	3	Y	8					17
							9	9									
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	774	1	5283	3	Y	17					34
							19	9									
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	820	1	5630	3	Y	6					40
							7	9									
04	7200	X	5302	-0-	-1898	-0-	700	1	4594	3	Y	7					47
							8	9									
05	7440	X	5437	-0-	-2003	-0-	704	1	4723	3	Y	9					56
							10	9									
06	6630	X	5272	-0-	-1358	-0-	674	1	4566	3	Y	29	65	1			20
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 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
01	14B2	EXT	730	-0-	730	730	146	1	584	3	Y	-0-					7
02	14B2	EXT	552	-0-	552	1282	117	1	435	3	Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1282					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1282					Y	6					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1282					Y	-0-					13
*06	1282	N	-0-	-0-	-1282	-0-					Y	-0-					13

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

01	5301	X	5163	-0-	-138	-0-	209	1	4954	3	Y	-0-	1	7			75
02	4959	X	4861	-0-	-98	-0-	194	1	4667	3	Y	-0-					75
03	5239	X	5103	-0-	-136	-0-	87	1	5016	3	Y	-0-					75
04	5070	X	4927	-0-	-143	-0-	148	1	4779	3	Y	-0-					75
05	5208	X	4966	-0-	-242	-0-	208	1	4758	3	Y	-0-					75
*06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	197	1	4435	3	Y	-0-					75

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

01	3503	X	543	-0-	-2960	-0-	66	1	477	3	Y	-0-	3	7			-0-
02	3277	X	-0-	-0-	-3277	-0-					Y	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	3534	X	2399	-0-	-1135	-0-	111	1	2288	3	Y	-0-					8
02	3335	X	1950	-0-	-1385	-0-	91	1	1852	3	Y	6					14
							7	9									
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	165	1	3520	3	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
04	3450	X	3045	-0-	-405	-0-	140	1	2898	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2976	X	2757	-0-	-219	-0-	130	1	2624	3	Y	3					3
							3	9									
*06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	138	1	2797	3	Y	2					5
							2	9									

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

01	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	149	1	3061	3	Y	1					19
							1	9									
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	156	1	3181	3	Y	10					29
							11	9									
03	3255	X	2578	-0-	-677	-0-	115	1	2463	3	Y	-0-	14	1			15
04	3120	X	2856	-0-	-264	-0-	131	1	2724	3	Y	1	6	1			10
							1	9									
05	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	155	1	3134	3	Y	4					14
							4	9									
06	3450	X	3100	-0-	-350	-0-	146	1	2952	3	Y	2					16
							2	9									

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

01	4030	X	3951	-0-	-79	-0-	158	1	3726	3	Y	61	83	1			21
							67	9									
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	151	1	3621	3	Y	57	31	1			47
							63	9									
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	71	1	4106	3	Y	134	158	1			23
							147	9									
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	119	1	3835	3	Y	117	125	1			15
							129	9									
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	167	1	3838	3	Y	26	21	1			20
							29	9									
*06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	165	1	3714	3	Y	9	17	1			12
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	4092	X	3708	-0-	-384	-0-	67	1	3627	3	Y	13					24
							14	9									
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	81	1	4083	3	Y	-0-	21	1			3
03	4092	X	3824	-0-	-268	-0-	70	1	3754	3	Y	-0-					3
04	3960	X	889	-0-	-3071	-0-	17	1	872	3	Y	-0-					3
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	15					18
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					18

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
01	5394	X	4352	-0-	-1042	-0-	78	1	4237	3	Y	34					87
							37	9									
02	4901	X	3756	-0-	-1145	-0-	73	1	3683	3	Y	-0-	77	1			10
03	5115	X	3796	-0-	-1319	-0-	70	1	3726	3	Y	-0-					10
04	4830	X	3641	-0-	-1189	-0-	70	1	3571	3	Y	-0-					10
05	4712	X	4479	-0-	-233	-0-	84	1	4378	3	Y	15					25
							17	9									
*06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	88	1	4516	3	Y	-0-					25

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
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	34	1	1841	3	Y	22					55
							24	9									
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	37	1	1851	3	Y	-0-	48	1			7
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	38	1	2000	3	Y	64					71
							70	9									
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	41	1	2093	3	Y	2					73
							2	9									
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	39	1	2019	3	Y	15					88
							17	9									
06	1950	N	1773	-0-	-177	-0-	34	1	1739	3	Y	-0-					88

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
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	207	1	3723	3	Y	-0-	8	1			13
02	3190	X	3121	-0-	-69	-0-	167	1	2954	3	Y	-0-	7	1			6
03	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	179	1	3162	3	Y	-0-	4	1			2
04	3300	X	3279	-0-	-21	-0-	175	1	3090	3	Y	13	7	1			8
							14	9									
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	186	1	3315	3	Y	-0-	3	1			5
*06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	178	1	3156	3	Y	-0-	2	1			3

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	268	1	4836	3	Y	-0-	8	1			13
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	288	1	5081	3	Y	42	31	1			24
							46	9									
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	327	1	5778	3	Y	-0-	15	1			9
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	302	1	5328	3	Y	14	11	1			12
							15	9									
05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	312	1	5569	3	Y	-0-	5	1			7
*06	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	299	1	5304	3	Y	-0-	3	1			4

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
01	5053	X	4971	-0-	-82	-0-	4923	3	48	9	Y	44	104	1			-0-
02	4727	X	4319	-0-	-408	-0-	4295	3	24	9	Y	22					22
03	5053	X	4490	-0-	-563	-0-	4490	3			Y	-0-					22
04	4890	X	4351	-0-	-539	-0-	4351	3			Y	-0-	22	1			-0-
05	5053	X	4475	-0-	-578	-0-	4468	3	7	9	Y	6					6
06	4440	X	4264	-0-	-176	-0-	4200	3	64	9	Y	58					64

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
01	2666	X	2486	-0-	-180	-0-	2479	3	7	9	Y	6	43	1			31
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2513	3	24	9	Y	22					53
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2797	3	18	9	Y	16					69
04	2580	X	2131	-0-	-449	-0-	2129	3	2	9	Y	2	49	1			22
05	2697	X	2273	-0-	-424	-0-	2266	3	7	9	Y	6					28
06	2670	N	2602	-0-	-68	-0-	2584	3	18	9	Y	16					44

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
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	321	1	1613	3	Y	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	293	1	1570	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	288	1	1603	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	277	1	1471	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	306	1	1505	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	292	1	1396	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
01	3627	X	3013	-0-	-614	-0-	950	1	2057	3	Y	5					5
							6	9									
02	3393	X	2608	-0-	-785	-0-	834	1	1762	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
03	3627	X	3555	-0-	-72	-0-	1156	1	2387	3	Y	11					16
							12	9									
04	3510	X	2296	-0-	-1214	-0-	756	1	1534	3	Y	5					21
							6	9									
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	2379	1	2695	3	Y	9	23	1			7
							10	9									
*06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	1676	1	2169	3	Y	12					19
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-	8	1			13
02	4756	X	-0-	-0-	-4756	-0-					Y	-0-	7	1			6
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-	4	1			2
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	13	7	1			8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	266	1	1338	3	Y	-0-					-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	286	1	1535	3	Y	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	289	1	1609	3	Y	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	264	1	1404	3	Y	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	237	1	1166	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	312	1	1492	3	Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

01	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	537	1	2269	3	Y	-0-					14
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	501	1	2083	3	Y	-0-					14
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	527	1	2147	3	Y	-0-					14
04	2610	N	2578	-0-	-32	-0-	508	1	2070	3	Y	-0-					14
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	539	1	2171	3	Y	-0-					14
*06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	528	1	2094	3	Y	-0-					14

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	357	1	3272	3	N	-0-					28
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	334	1	2760	3	N	-0-					28
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	357	1	3044	3	N	-0-					28
04	2850	X	2649	-0-	-201	-0-	346	1	2303	3	N	-0-					28
05	2945	X	1601	-0-	-1344	-0-	357	1	1244	3	N	-0-					28
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					28

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	305	1	4481	3	Y	88	121	1			23
							97	9									
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	290	1	4596	3	Y	15					38
							17	9									
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	343	1	4448	3	Y	-0-					38
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	332	1	4172	3	Y	-0-					38
05	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	329	1	4120	3	Y	26					64
							29	9									
*06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	291	1	3989	3	Y	14					78
							15	9									

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	312	1	178	3	N	-0-					122
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	292	1	41	3	N	-0-					122
03	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	1			N	-0-					122
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	302	1	233	3	N	-0-					122
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	312	1	499	3	N	-0-					122
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	302	1	533	3	N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	3			Y	-0-					34
02	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5800	3	15	9	Y	14					48
03	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			Y	-0-					48
*04	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6720	3	34	9	Y	31	58	1			21
*05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			Y	-0-					21
*06	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	3			Y	-0-					21

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
01	5425	X	5293	-0-	-132	-0-	752	1	4531	3	Y	9					92
							10	9									
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	791	1	4391	3	Y	141	169	1			64
							155	9									
03	5115	X	4872	-0-	-243	-0-	345	1	4506	3	Y	19					83
							21	9									
04	5130	X	4995	-0-	-135	-0-	360	1	4623	3	Y	11					94
							12	9									
05	5425	X	5257	-0-	-168	-0-	379	1	4878	3	Y	-0-					94
06	5340	X	5159	-0-	-181	-0-	377	1	4749	3	Y	30					124
							33	9									

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 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
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	217	1	3919	3	Y	-0-	8	1			13
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	206	1	3632	3	Y	-0-	7	1			6
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	222	1	3924	3	Y	143	94	1			55
							157	9									
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	222	1	3919	3	Y	14	32	1			37
							15	9									
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	233	1	4147	3	Y	-0-	14	1			23
*06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	225	1	3981	3	Y	-0-	9	1			14

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	245	-0-	-2452	-0-	245	3			Y	-0-					27
02	1856	X	106	-0-	-1750	-0-	106	3			Y	-0-					27
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			Y	-0-					27
04	240	N	69	-0-	-171	-0-	69	3			Y	-0-					27
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					27
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 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
01	10509	X	9910	-0-	-599	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	9269	-0-	-562	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9924	-0-	-306	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9319	-0-	-521	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8685	-0-	-1359	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8583	-0-	-1017	-0-	8583	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

01	5239	X	4854	-0-	-385	-0-	412	1	4442	3	Y	-0-					-0-
02	4901	X	4475	-0-	-426	-0-	379	1	4096	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4655	-0-	-584	-0-	404	1	4251	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4610	-0-	-310	-0-	401	1	4209	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4844	-0-	-240	-0-	430	1	4414	3	Y	-0-					-0-
*06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	451	1	4441	3	Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	516	1	4042	3	Y	-0-	2	7			2
02	4379	X	4292	-0-	-87	-0-	476	1	3806	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	4681	X	4410	-0-	-271	-0-	485	1	3918	3	Y	6					9
							7	9									
04	4530	X	4507	-0-	-23	-0-	490	1	4014	3	Y	3					12
							3	9									
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	531	1	4318	3	Y	-0-					12
*06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	517	1	4254	3	Y	-0-					12

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	596	1	1343	2	Y	11					54
							12	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	589	1	1310	2	Y	-0-					54
03	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	623	1	1229	2	Y	-0-					54
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	644	1	1496	2	Y	-0-					54
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	704	1	1584	2	Y	-0-					54
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	665	1	1414	2	Y	-0-					54

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	183	1	2295	3	Y	-0-					3
02	2378	N	2332	-0-	-46	-0-	173	1	2158	3	Y	1					4
							1	9									
03	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	183	1	2081	3	Y	-0-					4
04	2400	N	1823	-0-	-577	-0-	1823	3			Y	-0-					4
05	2480	N	204	-0-	-2276	-0-	204	3			Y	-0-					4
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					4

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

01	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2059	3			Y	-0-					11
02	1972	N	1866	-0-	-106	-0-	1866	3			Y	-0-					11
03	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	3			Y	-0-					11
04	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	1913	3			Y	-0-					11
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					11
*06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	6262	X	5755	-0-	-507	-0-	85	1	5651	3	Y	17	47	1			30
							19	9									
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	86	1	5744	3	Y	-0-					30
03	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	93	1	5946	3	Y	-0-					30
04	5670	X	5536	-0-	-134	-0-	82	1	5429	3	Y	23					53
							25	9									
05	6231	X	5650	-0-	-581	-0-	84	1	5566	3	Y	-0-	43	1			10
*06	5730	X	5331	-0-	-399	-0-	79	1	5252	3	Y	-0-					10

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
01	1457	N	999	-0-	-458	-0-	25	1	970	3	Y	4					4
							4	9									
02	1363	N	622	-0-	-741	-0-	31	1	589	3	Y	2					6
							2	9									
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					6
04	960	N	26	-0-	-934	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					6
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	32	1			38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

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
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	376	1	6535	2	N	-0-					-0-
02	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	278	1	6359	2	N	-0-					-0-
03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	309	1	6786	2	N	-0-					-0-
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
							6077	3									
05	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	381	1	6662	3	N	-0-					-0-
*06	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	390	1	6395	3	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

01	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	555	1	7727	3	Y	-0-					22
02	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	531	1	7465	3	Y	-0-					22
03	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	560	1	7852	3	Y	-0-					22
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	551	1	7538	3	Y	-0-					22
05	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	572	1	7510	3	Y	-0-					22
06	8280	X	7902	-0-	-378	-0-	569	1	7333	3	Y	-0-					22

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

01	2449	N	2142	-0-	-307	-0-	744	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	696	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	744	1	1730	2	N	-0-					-0-
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	720	1	2060	2	N	-0-					-0-
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	744	1	2147	2	N	-0-					-0-
*06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	720	1	1932	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	29	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	15	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	186	1	3835	3	Y	1					10
							1	9									
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	163	1	3327	3	Y	10					20
							11	9									
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	188	1	4019	3	Y	4	22	1			2
							4	9									
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	183	1	3795	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	184	1	3718	3	Y	4					4
							4	9									
*06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	177	1	3587	3	Y	3					7
							3	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

01	527	N	125	-0-	-402	-0-	6	1	119	3	N	-0-					44
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	14	1	250	3	N	-0-					44
03	310	N	140	-0-	-170	-0-	7	1	130	3	N	3					47
							3	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					47
05	279	N	36	-0-	-243	-0-	2	1	34	3	N	-0-					47
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					47

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

01	5022	X	4988	-0-	-34	-0-	250	1	4627	3	Y	101					142
							111	9									
02	4698	X	4072	-0-	-626	-0-	209	1	3861	3	Y	2	107	1			37
							2	9									
03	4619	X	4345	-0-	-274	-0-	225	1	4036	3	Y	76					113
							84	9									
04	4830	X	3638	-0-	-1192	-0-	195	1	3443	3	Y	-0-	86	1			27
05	4991	X	3849	-0-	-1142	-0-	204	1	3623	3	Y	20					47
							22	9									
06	4230	X	3854	-0-	-376	-0-	206	1	3648	3	Y	-0-					47

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	904	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	12	1	668	3	Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	25	1	805	3	Y	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	63	1	1453	3	Y	-0-					-0-
*06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	93	1	2089	3	Y	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

01	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	3094	-0-	-38	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2948	-0-	-292	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2880	-0-	-330	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	8618	X	8365	-0-	-253	-0-	576	1	7789	3	Y	-0-					3
02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	574	1	7592	3	Y	-0-					3
03	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	638	1	8454	3	Y	-0-					3
04	8340	X	7963	-0-	-377	-0-	567	1	7396	3	Y	-0-					3
05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	652	1	8585	3	Y	-0-					3
06	8280	X	8243	-0-	-37	-0-	586	1	7657	3	Y	-0-					3

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
01	4154	X	3255	-0-	-899	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3101	-0-	-785	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3151	-0-	-1003	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3484	-0-	-386	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	1736	-0-	-2232	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
*06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2435	-0-	-882	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2940	-0-	-47	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2593	-0-	-377	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1362	-0-	-1728	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 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
01	3999	X	3630	-0-	-369	-0-	3630	3			Y	-0-					3
02	3683	X	3347	-0-	-336	-0-	3347	3			Y	-0-					3
03	3906	X	3759	-0-	-147	-0-	3759	3			Y	-0-					3
04	3750	X	3498	-0-	-252	-0-	3498	3			Y	-0-					3
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			Y	-0-					3
*06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5531	2	8	9	Y	7					10

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 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
01	2914	X	2691	-0-	-223	-0-	109	1	2582	3	Y	-0-					-0-
02	2668	X	2582	-0-	-86	-0-	103	1	2479	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2550	-0-	-178	-0-	43	1	2507	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2491	-0-	-119	-0-	75	1	2416	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2527	-0-	-232	-0-	106	1	2421	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2403	-0-	-57	-0-	102	1	2301	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 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
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	545	1	3252	3	Y	7	20	1			51
							8	9									
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	508	1	3019	3	Y	21					72
							23	9									
*03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	544	1	3378	3	Y	5	10	1			67
							6	9									
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	526	1	3238	3	Y	7	52	1			22
							8	9									
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	619	1	3135	3	Y	6					28
							7	9									
06	3630	X	3518	-0-	-112	-0-	530	1	2985	3	Y	3					31
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	595	1	1100	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	600	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	619	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	603	1	1274	2	N	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	594	1	1257	2	N	-0-					-0-
*06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	96	1	2002	2	N	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

*01	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1510	1	5677	3	Y	-0-	29	1			80
*02	6467	X	5960	-0-	-507	-0-	1413	1	4547	3	Y	-0-					80
*03	6913	X	6515	-0-	-398	-0-	1510	1	5005	3	Y	-0-					80
*04	6690	X	6120	-0-	-570	-0-	1462	1	4658	3	Y	-0-	71	1			9
*05	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	1510	1	6274	3	Y	-0-					9
*06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	1462	1	5942	3	Y	-0-					9

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

01	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	495	1	2490	3	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2770	-0-	-275	-0-	435	1	2335	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3087	-0-	-168	-0-	470	1	2617	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3051	-0-	-99	-0-	483	1	2568	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	1744	-0-	-1356	-0-	295	1	1449	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1089	-0-	-1731	-0-	188	1	901	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
*06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

01	6572	X	5277	-0-	-1295	-0-	1666	1	3608	3	Y	3					3
							3	9									
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	1625	1	3435	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	5239	X	5069	-0-	-170	-0-	1651	1	3409	3	Y	8					10
							9	9									
04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	1773	1	3596	3	Y	11					21
							12	9									
*05	5425	X	401	-0-	-5024	-0-	188	1	213	3	Y	-0-	16	1			5
*06	4080	X	59	-0-	-4021	-0-	24	1	31	3	Y	4					9
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

01	4030	X	3770	-0-	-260	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3509	-0-	-203	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3657	-0-	-33	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

01	2852	X	2655	-0-	-197	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
*06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	276	1	4979	3	Y	-0-	8	1	1	7	13
02	4640	X	4633	-0-	-7	-0-	249	1	4383	3	Y	1	8	1			6
							1	9									
03	5146	X	4699	-0-	-447	-0-	251	1	4448	3	Y	-0-	4	1			2
04	5100	X	4580	-0-	-520	-0-	245	1	4321	3	Y	13	7	1			8
							14	9									
05	5270	X	4670	-0-	-600	-0-	248	1	4422	3	Y	-0-	3	1			5
06	5100	X	4584	-0-	-516	-0-	245	1	4339	3	Y	-0-	2	1			3

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

01	9269	X	7712	-0-	-1557	-0-	2432	1	5268	3	Y	11					11
							12	9									
02	8671	X	7333	-0-	-1338	-0-	2349	1	4967	3	Y	15	17	1			9
							17	9									
03	9269	X	6910	-0-	-2359	-0-	2252	1	4649	3	Y	8					17
							9	9									
04	7650	X	7504	-0-	-146	-0-	2475	1	5018	3	Y	10					27
							11	9									
05	7843	X	2218	-0-	-5625	-0-	1039	1	1177	3	Y	2	22	1			7
							2	9									
*06	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	5					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 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
01	5549	X	5028	-0-	-521	-0-	283	1	4745	3	Y	-0-					-0-
02	4959	X	4898	-0-	-61	-0-	301	1	4597	3	Y	-0-					-0-
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	302	1	4868	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4766	-0-	-94	-0-	268	1	4498	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4887	-0-	-352	-0-	271	1	4616	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4434	-0-	-456	-0-	250	1	4184	3	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

01	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	169	1	3038	3	Y	-0-	8	1			13
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	162	1	2853	3	Y	-0-	7	1			6
03	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	171	1	3018	3	Y	-0-	4	1			2
04	3150	X	2903	-0-	-247	-0-	155	1	2734	3	Y	13	7	1			8
							14	9									
05	3255	X	3000	-0-	-255	-0-	159	1	2841	3	Y	-0-	3	1			5
06	3120	X	3071	-0-	-49	-0-	164	1	2907	3	Y	-0-	2	1			3

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	71	1	1307	3	Y	12					97
							13	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	3	Y	-0-					97
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	3	Y	25					122
							28	9									
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	59	1	1047	3	Y	2	124	1			-0-
							2	9									
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	63	1	1114	3	Y	-0-					-0-
*06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	72	1	1270	3	Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	1510	1	2124	3	Y	-0-					4
02	3277	X	3240	-0-	-37	-0-	1413	1	1827	3	Y	-0-					4
03	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	1510	1	1968	3	Y	-0-					4
04	3450	X	3046	-0-	-404	-0-	1462	1	1406	3	Y	162	166	1			-0-
							178	9									
05	3565	X	2542	-0-	-1023	-0-	1510	1	1032	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2095	-0-	-1265	-0-	1462	1	633	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	3069	X	2739	-0-	-330	-0-	1510	1	1195	3	Y	31					35
							34	9									
02	2871	X	2378	-0-	-493	-0-	1413	1	965	3	Y	-0-					35
03	3069	X	1825	-0-	-1244	-0-	1510	1	315	3	Y	-0-					35
04	2970	X	1463	-0-	-1507	-0-	1462	1	1	9	Y	1					36
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	1	32	1			5
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					5

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 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
01	1023	N	967	-0-	-56	-0-	372	1	595	2	N	-0-					-0-
02	957	N	915	-0-	-42	-0-	348	1	567	2	N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	372	1	576	2	N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	14104	-0-	-1086	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
02	14007	X	13385	-0-	-622	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14371	-0-	-602	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13535	-0-	-955	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13360	-0-	-1334	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12554	-0-	-1366	-0-	12554	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6442	-0-	-25	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6611	-0-	-302	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6608	-0-	-82	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
05	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
*06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 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
01	6076	X	5808	-0-	-268	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5309	-0-	-375	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5663	-0-	-320	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5028	-0-	-672	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5215	-0-	-675	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4831	-0-	-779	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 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
01	16306	X	16012	-0-	-294	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
02	15254	X	14720	-0-	-534	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	16131	-0-	-175	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
04	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	15666	2			N	-0-					-0-
05	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	16041	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	15384	-0-	-216	-0-	15384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

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

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

01	6262	X	5915	-0-	-347	-0-	333	1	5582	3	Y	-0-	13	1			19
02	5858	X	5336	-0-	-522	-0-	328	1	5008	3	Y	-0-	16	1			3
03	6138	X	5670	-0-	-468	-0-	331	1	5339	3	Y	-0-	1	1			2
04	5940	X	5443	-0-	-497	-0-	306	1	5137	3	Y	-0-	1	1			1
05	5921	X	5727	-0-	-194	-0-	317	1	5410	3	Y	-0-					1
*06	5730	X	5277	-0-	-453	-0-	298	1	4979	3	Y	-0-					1

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

01	4092	X	3844	-0-	-248	-0-	209	1	3635	2	N	-0-					-0-
02	3770	X	3747	-0-	-23	-0-	157	1	3590	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3988	-0-	-42	-0-	174	1	3814	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3393	-0-	-447	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							3390	3									
05	3999	X	3961	-0-	-38	-0-	214	1	3747	3	N	-0-					-0-
*06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	223	1	3657	3	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	218	1	3933	3	Y	-0-	8	1			13
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	212	1	3731	3	Y	-0-	7	1			6
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	220	1	3886	3	Y	-0-	4	1			2
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	213	1	3767	3	Y	13	7	1			8
							14	9									
05	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	245	1	4369	3	Y	-0-	3	1			5
*06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	226	1	4012	3	Y	-0-	2	1			3

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	112	1	242	3	Y	46					129
							51	9									
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	146	1	308	3	Y	5	131	1			3
							6	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	108	1	224	3	Y	3					6
							3	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	96	1	195	3	Y	-0-					6
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	4					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	76	1	165	3	Y	3					3
							3	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	41	1	86	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	2					4
04	240	N	28	-0-	-212	-0-	9	1	17	3	Y	2					6
							2	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	1			2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					7

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	534	1	3188	3	Y	8	20	1			38
							9	9									
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	501	1	2976	3	Y	20					58
							22	9									
*03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	535	1	3325	3	Y	5	10	1			53
							6	9									
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	518	1	3187	3	Y	7	51	1			9
							8	9									
05	3565	X	2791	-0-	-774	-0-	460	1	2327	3	Y	4					13
							4	9									
06	3630	X	3417	-0-	-213	-0-	514	1	2900	3	Y	3					16
							3	9									

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

01	3069	X	2891	-0-	-178	-0-	157	1	2734	2	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2791	-0-	-80	-0-	117	1	2674	2	Y	-0-					-0-
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	130	1	2851	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2095	-0-	-725	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							2093	3									
05	2976	N	2152	-0-	-824	-0-	116	1	2036	3	Y	-0-					-0-
06	2880	N	2080	-0-	-800	-0-	119	1	1961	3	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

01	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	724	1	20031	2	N	-0-					-0-
02	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	683	1	18953	2	N	-0-					-0-
03	20830	X	20830	-0-	-0-	-0-	729	1	20101	2	N	-0-					-0-
04	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	706	1	18886	2	N	-0-					-0-
05	19995	X	19995	-0-	-0-	-0-	730	1	19265	2	N	-0-					-0-
*06	19001	X	19001	-0-	-0-	-0-	700	1	18301	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 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
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	232	1	3887	3	Y	122	74	1			103
							134	9									
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	232	1	3538	3	Y	65	145	1			23
							72	9									
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	246	1	3967	3	Y	28	26	1			25
							31	9									
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	224	1	3760	3	Y	12	19	1			18
							13	9									
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	218	1	3713	3	Y	104	38	1			84
							114	9									
*06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	200	1	3339	3	Y	361	238	1			207
							397	9									

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 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
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	328	1	2045	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	2146	-0-	-29	-0-	303	1	1843	2	N	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	317	1	1910	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2270	-0-	-40	-0-	331	1	1939	2	N	-0-					-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	337	1	2055	2	N	-0-					-0-
*06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	328	1	1967	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 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
01	837	N	303	-0-	-534	-0-	50	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	154	-0-	-629	-0-	24	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	325	1	1809	3	Y	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	359	1	1908	3	Y	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	184	1	907	3	Y	-0-					-0-
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	68	1	327	3	Y	-0-					-0-

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
01	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	380	1	10516	2	N	-0-					-0-
02	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	364	1	10091	2	N	-0-					-0-
03	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	387	1	10677	2	N	-0-					-0-
04	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	378	1	10113	2	N	-0-					-0-
05	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	392	1	10355	2	N	-0-					-0-
*06	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	385	1	10071	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
01	3100	N	3118	-0-	18	18	56	1	3062	3	Y	-0-					19
02	2697	N	474	-0-	-2223	-0-	9	1	465	3	Y	-0-	17	1			2
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	39	1	2102	3	Y	-0-					2
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	60	1	3072	3	Y	-0-					2
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	74	1	3846	3	Y	15					17
							17	9									
*06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	66	1	3366	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	371	1	5045	3	Y	1					10
							1	9									
02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	365	1	5177	3	Y	-0-					10
03	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	373	1	5419	3	Y	2					12
							2	9									
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	340	1	5144	3	Y	6	11	1			7
							7	9									
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	345	1	4884	3	Y	-0-					7
*06	5430	X	4971	-0-	-459	-0-	344	1	4625	3	Y	2					9
							2	9									

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

01	7316	X	7281	-0-	-35	-0-	247	1	7034	3	Y	-0-					39
02	6844	X	6523	-0-	-321	-0-	6523	3			Y	-0-					39
03	7316	X	6949	-0-	-367	-0-	6949	3			Y	-0-					39
04	7080	X	6633	-0-	-447	-0-	6633	3			Y	-0-					39
05	7316	X	6743	-0-	-573	-0-	6743	3			Y	-0-					39
06	6780	X	6479	-0-	-301	-0-	6479	3			Y	-0-					39

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

01	3813	X	2423	-0-	-1390	-0-	369	1	2053	3	Y	1					55
							1	9									
02	3277	X	2133	-0-	-1144	-0-	327	1	1806	3	Y	-0-					55
03	3503	X	2803	-0-	-700	-0-	432	1	2371	3	Y	-0-					55
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	417	1	2242	3	Y	6	19	1			42
							7	9									
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	478	1	2553	3	Y	4					46
							4	9									
*06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	507	1	2619	3	Y	3					49
							3	9									

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

01	10044	X	7702	-0-	-2342	-0-	1173	1	6515	3	Y	13					40
							14	9									
02	8613	X	6394	-0-	-2219	-0-	980	1	5414	3	Y	-0-					40
03	8835	X	7970	-0-	-865	-0-	1228	1	6742	3	Y	-0-					40
04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	1224	1	6577	3	Y	23	55	1			8
							25	9									
05	7688	X	7405	-0-	-283	-0-	1165	1	6229	3	Y	10					18
							11	9									
*06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	1154	1	5964	3	Y	5					23
							6	9									

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	78	1	4272	3	Y	8					24
							9	9									
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	92	1	4658	3	Y	-0-	21	1			3
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	95	1	5078	3	Y	-0-					3
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	115	1	5857	3	Y	-0-					3
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	116	1	6059	3	Y	15					18
							17	9									
*06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	114	1	5842	3	Y	-0-					18

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

01	5363	X	4816	-0-	-547	-0-	271	1	4544	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	5017	X	4576	-0-	-441	-0-	281	1	4292	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	5363	X	4830	-0-	-533	-0-	282	1	4548	3	Y	-0-					1
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	278	1	4676	3	Y	-0-					1
*05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	293	1	5002	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
*06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	279	1	4669	3	Y	-0-	2	1			2

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

01	4247	X	3546	-0-	-701	-0-	164	1	3382	3	Y	-0-					9
02	3915	X	3482	-0-	-433	-0-	162	1	3308	3	Y	11					20
							12	9									
03	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	156	1	3317	3	Y	3	18	1			5
							3	9									
04	3930	X	3227	-0-	-703	-0-	148	1	3071	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
05	3813	X	3302	-0-	-511	-0-	156	1	3143	3	Y	3					6
							3	9									
*06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	149	1	3016	3	Y	2					8
							2	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3103	-0-	3103	3103	2 3100	1 3	1	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	4366	-0-	4366	7469	236	1	4130	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3708	-0-	3708	11177	213	1	3495	3	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5766	X	4625	-0-	-1141	-0-	214 1	1 9	4410	3	Y	1					13
02	5191	X	4635	-0-	-556	-0-	216 15	1 9	4404	3	Y	14					27
03	5487	X	4908	-0-	-579	-0-	220 6	1 9	4682	3	Y	5	26	1			6
04	4830	X	4736	-0-	-94	-0-	217 10	1 9	4509	3	Y	9	13	1			2
05	4960	X	4694	-0-	-266	-0-	222 6	1 9	4466	3	Y	5					7
06	4800	X	4616	-0-	-184	-0-	217 3	1 9	4396	3	Y	3					10

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	409	1	2138	2	N	-0-					-0-
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	383	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	409	1	2131	2	N	-0-					-0-
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	396	1	2079	2	N	-0-					-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	409	1	2033	2	N	-0-					-0-
*06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	396	1	2038	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	140	1	5132	2	N	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	139	1	4920	2	N	-0-					-0-
*03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	50	1	5375	2	N	-0-					-0-
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	40	1	4705	2	N	-0-					-0-
05	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	45	1	4652	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3632	-0-	-148	-0-	36	1	3596	2	N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	178	1	6527	2	N	-0-					-0-
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	164	1	5797	2	N	-0-					-0-
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	146	1	6053	2	N	-0-					-0-
04	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	56	1	6532	2	N	-0-					-0-
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	63	1	6519	2	N	-0-					-0-
*06	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	61	1	6162	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	212	1	5012	3	Y	34	39	1			97
							37	9									
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	181	1	4347	3	Y	27	15	1			109
							30	9									
03	4495	X	4353	-0-	-142	-0-	74	1	4271	3	Y	7	25	1			91
							8	9									
04	4350	X	4209	-0-	-141	-0-	126	1	4077	3	Y	5	7	1			89
							6	9									
05	4495	X	4117	-0-	-378	-0-	172	1	3945	3	Y	-0-	1	1			88
06	4770	X	3948	-0-	-822	-0-	168	1	3780	3	Y	-0-					88

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	148	1	1589	3	Y	40					58
							44	9									
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	167	1	1804	3	Y	17					75
							19	9									
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	137	1	1446	3	Y	4	71	1			8
							4	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	118	1	1243	3	Y	8					16
							9	9									
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	120	1	1226	3	Y	-0-					16
06	1530	N	933	-0-	-597	-0-	85	1	841	3	Y	6	20	1			2
							7	9									

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-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-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

01	6231	X	5993	-0-	-238	-0-	713	1	5280	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	5754	-0-	-17	-0-	608	1	5146	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	6113	-0-	-25	-0-	657	1	5456	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5224	-0-	-746	-0-	399	1	2	2	N	-0-					-0-
							4823	3									
05	6138	X	5876	-0-	-262	-0-	705	1	5171	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	5665	-0-	-275	-0-	699	1	4966	3	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

01	3503	X	2347	-0-	-1156	-0-	95	1	2252	3	Y	-0-					-0-
02	3132	X	2769	-0-	-363	-0-	111	1	2658	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	52	1	3011	3	Y	-0-					-0-
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	93	1	3013	3	Y	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	134	1	3080	3	Y	-0-					-0-
*06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	135	1	3035	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2883	X	1931	-0-	-952	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
02	2001	X	1649	-0-	-352	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
03	2139	X	1674	-0-	-465	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
*06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1530	2	8	9	Y	7					7

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	145	1	3438	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	3422	X	3307	-0-	-115	-0-	132	1	3174	3	Y	1					1
							1	9									
03	3658	X	3131	-0-	-527	-0-	53	1	3077	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3540	X	2930	-0-	-610	-0-	88	1	2842	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3396	-0-	-200	-0-	142	1	3254	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3225	-0-	-45	-0-	137	1	3088	3	Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	212	1	3817	3	Y	-0-	8	1			13
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	201	1	3539	3	Y	-0-	7	1			6
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	216	1	3816	3	Y	-0-	4	1			2
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	207	1	3650	3	Y	13	7	1			8
							14	9									
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	211	1	3765	3	Y	-0-	3	1			5
*06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	205	1	3631	3	Y	130	53	1			82
							143	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	11997	X	11820	-0-	-177	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	10487	-0-	-736	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11083	-0-	-759	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10647	-0-	-813	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10917	-0-	-925	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10572	-0-	-858	-0-	10572	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	188	1	3279	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3389	-0-	-33	-0-	142	1	3247	2	N	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	161	1	3544	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3262	-0-	-218	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							3259	3									
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	215	1	3759	3	N	-0-					-0-
*06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	222	1	3638	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	1457	N	570	-0-	-887	-0-	32	1	538	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	499	-0-	-516	-0-	28	1	471	2	N	-0-					-0-
03	620	N	536	-0-	-84	-0-	31	1	505	2	N	-0-					-0-
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	27	1	429	2	N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	30	1	470	2	N	-0-					-0-
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	27	1	426	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
01	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6146	-0-	-394	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5721	-0-	-819	-0-	5721	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
01	T. A.		2566	-0-	2566	4966	806	1	1746	3	Y	13					16
							14	9									
02	T. A.		2067	-0-	2067	7033	657	1	1390	3	Y	18	20	1			14
							20	9									
03	9727	X	2694	-0-	-7033	-0-	874	1	1805	3	Y	14					28
							15	9									
04	2490	N	2253	-0-	-237	-0-	738	1	1496	3	Y	17					45
							19	9									
05	3100	N	4589	-0-	1489	1489	2143	1	2427	3	Y	17	45	1			17
							19	9									
*06	3000	N	2828	-0-	-172	1317	1224	1	1584	3	Y	18					35
							20	9									

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
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	496	1	5347	3	Y	-0-					36
02	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	459	1	4959	3	Y	17					53
							19	9									
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	478	1	5026	3	Y	5	52	1			6
							6	9									
04	5640	X	5269	-0-	-371	-0-	458	1	4802	3	Y	8					14
							9	9									
05	5828	X	5571	-0-	-257	-0-	495	1	5073	3	Y	3					17
							3	9									
06	5610	X	4830	-0-	-780	-0-	445	1	4379	3	Y	5	20	1			2
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	N	-0-					-0-
03	341	N	209	-0-	-132	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

01	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	161	1	2808	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2385	-0-	-544	-0-	100	1	2285	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2278	-0-	-853	-0-	99	1	2179	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2602	-0-	-548	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							2599	3									
05	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	157	1	2745	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2616	-0-	-264	-0-	150	1	2466	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

01	2015	N	1772	-0-	-243	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1596	-0-	-405	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1884	-0-	-224	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1494	-0-	-216	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1060	-0-	-645	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	718	-0-	-1112	-0-	718	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	494	1	2575	2	N	-0-					-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	463	1	2438	2	N	-0-					-0-
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	498	1	2691	2	N	-0-					-0-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	468	1	2446	2	N	-0-					-0-
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	497	1	2586	2	N	-0-					-0-
*06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	479	1	2438	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

01	7378	X	5586	-0-	-1792	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	4648	-0-	-2167	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
03	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5924	-0-	-616	-0-	5924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	739	1	3121	3	Y	-0-					32
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	705	1	2930	3	Y	-0-					32
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	751	1	3062	3	Y	-0-					32
04	3750	X	3687	-0-	-63	-0-	727	1	2960	3	Y	-0-					32
05	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	753	1	3030	3	Y	-0-					32
06	3750	X	3635	-0-	-115	-0-	732	1	2903	3	Y	-0-					32

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
01	3379	X	3082	-0-	-297	-0-	585	1	2497	3	Y	-0-					8
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	527	1	2219	3	Y	-0-					8
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	575	1	2302	3	Y	-0-					8
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	591	1	2440	3	Y	3					11
							3	9									
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	608	1	2488	3	Y	-0-					11
*06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	586	1	2366	3	Y	-0-					11

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
01	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	153	1	3097	3	Y	32					139
							35	9									
02	3480	X	2901	-0-	-579	-0-	137	1	2763	3	Y	1	87	1			53
							1	9									
03	3720	X	3367	-0-	-353	-0-	153	1	3197	3	Y	15					68
							17	9									
04	3600	X	3321	-0-	-279	-0-	150	1	3148	3	Y	21					89
							23	9									
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	166	1	3895	3	Y	-0-					89
*06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	163	1	3964	3	Y	-0-					89

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	87	1	2047	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	82	1	1959	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	35	1	2048	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2006	-0-	-64	-0-	60	1	1946	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	84	1	1928	3	Y	10	5	1			5
							11	9									
06	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	79	1	1787	3	Y	117	72	1			50
							129	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 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
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	206	1	877	3	Y	-0-					5
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	181	1	764	3	Y	-0-					5
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	204	1	816	3	Y	-0-					5
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	217	1	898	3	Y	3					8
							3	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	210	1	861	3	Y	-0-					8
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	198	1	798	3	Y	-0-					8

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 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
01	1612	N	1041	-0-	-571	-0-	148	1	893	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	1508	N	889	-0-	-619	-0-	136	1	753	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	527	-0-	-1085	-0-	37	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	404	-0-	-616	-0-	29	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	551	-0-	-410	-0-	40	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	27	1	340	3	Y	30					30
							33	9									

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 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
01	4495	X	4200	-0-	-295	-0-	4200	3			Y	-0-					7
02	4147	X	3711	-0-	-436	-0-	3711	3			Y	-0-					7
03	4278	X	3824	-0-	-454	-0-	3824	3			Y	-0-					7
04	4140	X	3103	-0-	-1037	-0-	3103	3			Y	-0-					7
05	4278	X	3139	-0-	-1139	-0-	3139	3			Y	-0-					7
*06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			Y	-0-					7

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	645	1	3243	3	Y	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	568	1	3050	3	Y	-0-					-0-
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	624	1	3474	3	Y	-0-					-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	585	1	3109	3	Y	-0-					-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	590	1	2902	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3114	-0-	-696	-0-	538	1	2576	3	Y	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 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
01	6200	X	4847	-0-	-1353	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6033	-0-	-167	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5182	-0-	-818	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5587	-0-	-613	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
*06	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 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
01	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	373	1	10324	2	N	-0-					-0-
02	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	345	1	9580	2	N	-0-					-0-
03	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	367	1	10120	2	N	-0-					-0-
04	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	343	1	9181	2	N	-0-					-0-
05	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	346	1	9136	2	N	-0-					-0-
*06	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	352	1	9199	2	N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 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
01	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	97	1	1687	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	72	1	1639	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	74	1	1621	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							1488	3									
05	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	94	1	1641	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	94	1	1538	3	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 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
01	4619	X	3736	-0-	-883	-0-	209	1	3510	3	Y	15	10	1			15
							17	9									
02	4321	X	3769	-0-	-552	-0-	231	1	3531	3	Y	6	18	1			3
							7	9									
03	4588	X	3879	-0-	-709	-0-	226	1	3652	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	3900	X	3706	-0-	-194	-0-	208	1	3494	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	4030	X	1498	-0-	-2532	-0-	83	1	1415	3	Y	-0-	1	1			2
*06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	233	1	3894	3	Y	-0-	1	1			1

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 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
01	4526	X	4333	-0-	-193	-0-	244	1	4089	3	Y	-0-					-0-
02	4205	X	4084	-0-	-121	-0-	251	1	3833	3	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	244	1	3937	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3959	-0-	-271	-0-	222	1	3737	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	235	1	4008	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	4071	-0-	-69	-0-	230	1	3841	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	5549	X	3440	-0-	-2109	-0-	312	1	3128	3	N	-0-					17
02	3306	X	2935	-0-	-371	-0-	292	1	2643	3	N	-0-					17
03	3689	X	3066	-0-	-623	-0-	312	1	2754	3	N	-0-					17
04	3570	X	1898	-0-	-1672	-0-	302	1	1596	3	N	-0-					17
05	3689	X	2139	-0-	-1550	-0-	312	1	1827	3	N	-0-					17
06	3330	X	2030	-0-	-1300	-0-	302	1	1728	3	N	-0-					17

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

01	4805	X	3557	-0-	-1248	-0-	3557	3			Y	-0-					31
02	4002	X	3123	-0-	-879	-0-	3123	3			Y	-0-					31
03	3875	X	3314	-0-	-561	-0-	3314	3			Y	-0-					31
04	3450	X	2000	-0-	-1450	-0-	2000	3			Y	-0-					31
05	3565	X	1314	-0-	-2251	-0-	626	1	688	2	Y	-0-					31
06	3390	X	1743	-0-	-1647	-0-	1044	1	691	2	Y	7					38
							8	9									

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	196	1	3402	2	N	-0-					-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	142	1	3236	2	N	-0-					-0-
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	158	1	3470	2	N	-0-					-0-
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							3083	3									
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	195	1	3403	3	N	-0-					-0-
*06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	200	1	3290	3	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

01	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	716	1	12003	3	Y	94	49	1			69
							103	9									
02	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	735	1	11212	3	Y	19	76	1			12
							21	9									
03	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	924	1	14913	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
04	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	821	1	13798	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
05	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	823	1	14027	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
*06	15330	X	14003	-0-	-1327	-0-	790	1	13213	3	Y	-0-	3	1			4

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 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
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	259	1	1299	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	261	1	1400	3	Y	-0-	2	1			1
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	302	1	1683	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	290	1	1543	3	Y	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	248	1	1218	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	268	1	1281	3	Y	-0-					-0-

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
01	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	198	1	3572	3	Y	-0-	8	1			13
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	200	1	3533	3	Y	-0-	7	1			6
03	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	205	1	3625	3	Y	-0-	4	1			2
04	3810	X	3531	-0-	-279	-0-	188	1	3329	3	Y	13	7	1			8
							14	9									
05	3937	X	3715	-0-	-222	-0-	197	1	3518	3	Y	-0-	3	1			5
06	3810	X	3767	-0-	-43	-0-	201	1	3566	3	Y	-0-	2	1			3

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	55	1			8
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9	15	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

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
01	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	302	1	5444	3	Y	-0-	8	1			13
02	5220	X	4983	-0-	-237	-0-	267	1	4716	3	Y	-0-	7	1			6
03	5642	X	5139	-0-	-503	-0-	275	1	4864	3	Y	-0-	4	1			2
04	5460	X	5218	-0-	-242	-0-	279	1	4925	3	Y	13	7	1			8
							14	9									
05	5642	X	5338	-0-	-304	-0-	284	1	5054	3	Y	-0-	3	1			5
*06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	274	1	4857	3	Y	-0-	2	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	267	1	4816	3	Y	184	78	1			127
							202	9									
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	243	1	4280	3	Y	281	228	1			180
							309	9									
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	264	1	4672	3	Y	143	204	1			119
							157	9									
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	256	1	4531	3	Y	14	62	1			71
							15	9									
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	272	1	4854	3	Y	235	120	1			186
							259	9									
06	4920	X	4858	-0-	-62	-0-	259	1	4599	3	Y	-0-	73	1			113

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
01	5239	X	4800	-0-	-439	-0-	268	1	4495	3	Y	34	21	1			30
							37	9									
02	4901	X	3879	-0-	-1022	-0-	238	1	3632	3	Y	8	33	1			5
							9	9									
03	5084	X	4033	-0-	-1051	-0-	235	1	3790	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
04	4920	X	4052	-0-	-868	-0-	227	1	3818	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
*05	5053	X	4446	-0-	-607	-0-	246	1	4192	3	Y	7	5	1			8
							8	9									
*06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	245	1	4093	3	Y	-0-	4	1			4

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
01	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	1022	1	5678	3	Y	11					30
							12	9									
02	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	1155	1	6384	3	Y	-0-					30
03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	928	1	5092	3	Y	-0-					30
04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	864	1	4645	3	Y	20	39	1			11
							22	9									
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	914	1	4888	3	Y	8					19
							9	9									
06	7650	X	5362	-0-	-2288	-0-	869	1	4489	3	Y	4					23
							4	9									

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	787	-0-	-1445	-0-	41	1	682	3	Y	58	72	1			-0-
							64	9									
02	1131	X	899	-0-	-232	-0-	50	1	765	3	Y	76	66	1			10
							84	9									
03	1209	X	732	-0-	-477	-0-	36	1	584	3	Y	102	57	1			55
							112	9									
04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	72	1	1208	3	Y	80	68	1			67
							88	9									
*05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	144	1	2451	3	Y	59	46	1			80
							65	9									
*06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	101	1	1686	3	Y	-0-	43	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 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
01	7905	X	7455	-0-	-450	-0-	419	1	7029	3	Y	6	21	1			29
							7	9									
02	7395	X	6644	-0-	-751	-0-	408	1	6233	3	Y	3	28	1			4
							3	9									
03	7905	X	6702	-0-	-1203	-0-	391	1	6305	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
04	7650	X	6902	-0-	-748	-0-	387	1	6511	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	415	1	7067	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
*06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	389	1	6515	3	Y	1	4	1			4
							1	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 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
01	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	770	1	7358	3	Y	-0-					-0-
02	7511	X	7072	-0-	-439	-0-	431	1	6637	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	8029	X	7603	-0-	-426	-0-	463	1	7108	3	Y	29					30
							32	9									
04	7770	X	7291	-0-	-479	-0-	448	1	6829	3	Y	13	36	1			7
							14	9									
05	8029	X	7460	-0-	-569	-0-	462	1	6998	3	Y	-0-					7
06	7350	X	7129	-0-	-221	-0-	454	1	6675	3	Y	-0-					7

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 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
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					12
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2077	2	83	9	Y	75	67	1			20
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					20
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					20
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					20
*06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					20

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 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
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-					7
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					7
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					7
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					7
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					7
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1518	3	4	9	Y	4					11

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
01	3317	X	3303	-0-	-14	-0-	174	1	3129	3	Y	-0-	12	1	9	7	20
02	2929	X	2687	-0-	-242	-0-	142	1	2499	3	Y	42	35	1			27
							46	9									
03	3317	X	2612	-0-	-705	-0-	140	1	2472	3	Y	-0-	17	1			10
04	3210	X	2313	-0-	-897	-0-	123	1	2175	3	Y	14	11	1			13
							15	9									
05	3317	X	2068	-0-	-1249	-0-	110	1	1958	3	Y	-0-	5	1			8
06	2730	X	2155	-0-	-575	-0-	115	1	2040	3	Y	-0-	3	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	170 245	1 9	4023	3	Y	223	255	1			64
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	160 144	1 9	3841	3	Y	131	78	1			117
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	70 228	1 9	4054	3	Y	207	283	1			41
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	121 264	1 9	3897	3	Y	240	250	1			31
05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	173 172	1 9	3967	3	Y	156	95	1			92
*06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	167 275	1 9	3751	3	Y	250	202	1			140

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

01	6603	X	5830	-0-	-773	-0-	1510 13	1 9	4307	3	Y	12					18
02	6177	X	5524	-0-	-653	-0-	1413 1	1 9	4110	3	Y	1					19
03	6603	X	5800	-0-	-803	-0-	1471 4	1 9	4325	3	Y	4					23
04	6150	X	5601	-0-	-549	-0-	1410 3	1 9	4188	3	Y	3					26
05	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	1449 3	1 9	4279	3	Y	3					29
*06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	1426	1	4306	3	Y	-0-					29

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

01	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
02	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
03	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
04	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
05	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
*06	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	589	N	460	-0-	-129	-0-	28	1	432	3	Y	-0-	1	7			22
02	551	N	454	-0-	-97	-0-	28	1	426	3	Y	-0-					22
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	3	Y	-0-					22
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	Y	-0-					22
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	31	1	450	3	Y	-0-					22
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	29	1	421	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	3875	X	3523	-0-	-352	-0-	191	1	3332	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	3394	-0-	-115	-0-	142	1	3252	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	156	1	3428	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3149	-0-	-391	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							3146	3									
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	196	1	3437	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3489	-0-	-21	-0-	200	1	3289	3	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 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
01	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	450	1	1358	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	398	1	1153	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	840	-0-	-927	-0-	37	1	803	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	80	-0-	-1660	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	3	-0-	-1640	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	810	N	315	-0-	-495	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 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
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	89	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	98	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	115	1	641	3	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	122	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	129	1	635	3	Y	-0-					-0-
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	133	1	634	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	6897	-0-	-4201	-0-	385	1	6454	3	Y	53	36	1			51
							58	9									
02	10382	X	2356	-0-	-8026	-0-	141	1	2156	3	Y	54	91	1			14
							59	9									
03	11098	X	2161	-0-	-8937	-0-	124	1	1998	3	Y	35	25	1			24
							39	9									
04	10740	X	4547	-0-	-6193	-0-	255	1	4285	3	Y	6	15	1			15
							7	9									
*05	10416	X	5550	-0-	-4866	-0-	303	1	5161	3	Y	78	39	1			54
							86	9									
*06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	218	1	3647	3	Y	-0-	29	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 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
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	401	1	4414	3	Y	8					26
							9	9									
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	380	1	3956	3	Y	9	32	1			3
							10	9									
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	402	1	4499	3	Y	3					6
							3	9									
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	385	1	4171	3	Y	1					7
							1	9									
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	409	1	4331	3	Y	-0-					7
*06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	404	1	4377	3	Y	-0-					7

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	620	-0-	-482	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	580	-0-	-536	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	643	-0-	-407	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	570	N	364	-0-	-206	-0-	364	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

01	4619	X	4096	-0-	-523	-0-	282	1	3814	3	Y	-0-					3
02	4321	X	3597	-0-	-724	-0-	253	1	3344	3	Y	-0-					3
03	4619	X	4060	-0-	-559	-0-	285	1	3775	3	Y	-0-					3
04	4200	X	3942	-0-	-258	-0-	281	1	3661	3	Y	-0-					3
05	4340	X	3588	-0-	-752	-0-	253	1	3335	3	Y	-0-					3
06	3960	X	3797	-0-	-163	-0-	270	1	3527	3	Y	-0-					3

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

01	8277	X	7239	-0-	-1038	-0-	192	1	7047	2	N	-0-					-0-
02	7714	X	6385	-0-	-1329	-0-	175	1	6210	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	6874	-0-	-1124	-0-	162	1	6712	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7075	-0-	-365	-0-	60	1	7015	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	4736	-0-	-2611	-0-	46	1	4690	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6161	-0-	-859	-0-	61	1	6100	2	N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

01	2666	N	2515	-0-	-151	-0-	2515	2			Y	-0-	4	7			12
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2444	2	83	9	Y	75	67	1			20
03	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	2592	2			Y	-0-					20
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					20
05	2666	N	2455	-0-	-211	-0-	2455	2			Y	-0-					20
06	2430	N	2213	-0-	-217	-0-	2213	2			Y	-0-					20

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

01	7161	X	6893	-0-	-268	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	6411	-0-	-288	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6951	-0-	-210	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6623	-0-	-307	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6730	-0-	-276	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4612	-0-	-2108	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	1209	N	799	-0-	-410	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	179	1	4071	3	Y	18	43	1			6
							20	9									
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	173	1	3774	3	Y	33	22	1			17
							36	9									
03	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	397	1	8545	3	Y	17	24	1			10
							19	9									
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	181	1	3767	3	Y	11					21
							12	9									
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	220	1	4874	3	Y	25	27	1			19
							28	9									
*06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	240	1	4840	3	Y	8	27	1			-0-
							9	9									

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

01	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	157	1	2729	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2758	-0-	-142	-0-	116	1	2642	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	130	1	2851	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2454	-0-	-546	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							2452	3									
05	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	155	1	2709	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2727	-0-	-153	-0-	157	1	2570	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

01	6200	X	5328	-0-	-872	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	4859	-0-	-941	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5477	-0-	-413	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4957	-0-	-353	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5001	-0-	-486	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4612	-0-	-698	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5669	-0-	-500	-0-	308	1	5361	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	5401	-0-	-341	-0-	226	1	5175	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	248	1	5460	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5005	-0-	-695	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
							5000	3									
05	5797	X	5768	-0-	-29	-0-	312	1	5456	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	312	1	5122	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 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
01	4123	X	3757	-0-	-366	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3592	-0-	-265	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3926	-0-	-4	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3749	-0-	-281	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3709	-0-	-191	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3380	-0-	-309	-0-	184	1	3196	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3011	-0-	-440	-0-	126	1	2885	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	1785	-0-	-1904	-0-	78	1	1707	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	232	1	4062	3	N	-0-					-0-
*06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	214	1	3511	3	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 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
01	2976	X	2734	-0-	-242	-0-	149	1	2585	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2617	-0-	-80	-0-	110	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2798	-0-	-23	-0-	122	1	2676	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							2440	3									
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	156	1	2731	3	N	-0-					-0-
*06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	158	1	2594	3	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 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
01	4681	X	4405	-0-	-276	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	4102	-0-	-248	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4277	-0-	-193	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4354	-0-	-203	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4198	-0-	-152	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 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
01	8246	X	7814	-0-	-432	-0-	328	1	7451	3	Y	32	79	1			13
							35	9									
02	7714	X	6880	-0-	-834	-0-	298	1	6518	3	Y	58	39	1			32
							64	9									
03	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	452	1	9727	3	Y	21	28	1			25
							23	9									
04	7620	X	6670	-0-	-950	-0-	304	1	6347	3	Y	17					42
							19	9									
05	7812	X	7085	-0-	-727	-0-	305	1	6743	3	Y	34	37	1			39
							37	9									
06	7200	X	6442	-0-	-758	-0-	304	1	6127	3	Y	10	35	1			14
							11	9									

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 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
01	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	409	1	2723	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2679	-0-	-308	-0-	383	1	2296	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	409	1	2626	2	N	-0-					-0-
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	396	1	2804	2	N	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	409	1	2889	2	N	-0-					-0-
*06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	396	1	2669	2	N	-0-					-0-

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
01	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3255	-0-	-167	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3376	-0-	-251	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3330	-0-	-180	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3557	-0-	-70	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3363	-0-	-27	-0-	3363	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
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	131	1	2200	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	1972	N	1908	-0-	-64	-0-	117	1	1791	3	Y	-0-					-0-
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	125	1	2016	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1805	-0-	-235	-0-	101	1	1704	3	Y	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	117	1	1994	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	113	1	1890	3	Y	-0-					-0-

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
01	6572	X	5882	-0-	-690	-0-	671	1	5211	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	5577	-0-	-455	-0-	567	1	5010	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	6019	-0-	-26	-0-	618	1	5401	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5083	-0-	-707	-0-	363	1	2	2	N	-0-					-0-
							4718	3									
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	675	1	5299	3	N	-0-					-0-
06	5820	X	5747	-0-	-73	-0-	915	1	4832	3	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
01	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
02	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
03	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
04	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
05	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
*06	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	180	1	1000	3	Y	-0-	3	7			10
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	162	1	894	3	Y	-0-					10
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	186	1	1022	3	Y	-0-					10
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	173	1	930	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	210	1	1124	3	Y	2					6
							2	9									
06	1170	N	912	-0-	-258	-0-	148	1	763	3	Y	1					7
							1	9									

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

01	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	323	1	7341	3	Y	31	77	1			10
							34	9									
02	6815	X	6715	-0-	-100	-0-	291	1	6361	3	Y	57	38	1			29
							63	9									
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	419	1	9018	3	Y	19	26	1			22
							21	9									
04	7050	X	6612	-0-	-438	-0-	302	1	6291	3	Y	17					39
							19	9									
05	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	323	1	7138	3	Y	36	39	1			36
							40	9									
*06	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	337	1	6798	3	Y	11	39	1			8
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 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
01	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	169	1	2940	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	2966	-0-	-166	-0-	124	1	2842	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3270	-0-	-16	-0-	142	1	3128	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2785	-0-	-425	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							2782	3									
05	3193	X	3101	-0-	-92	-0-	168	1	2933	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	3130	-0-	-50	-0-	180	1	2950	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

01	7316	X	6880	-0-	-436	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6340	-0-	-504	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6601	-0-	-529	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6221	-0-	-439	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6326	-0-	-556	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5995	-0-	-665	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

01	2263	N	2068	-0-	-195	-0-	112	1	1956	2	N	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	85	1	1940	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	91	1	2007	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1835	-0-	-175	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							1833	3									
05	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	109	1	1911	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1869	-0-	-171	-0-	107	1	1762	3	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

01	5301	X	5140	-0-	-161	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4884	-0-	-75	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4747	-0-	-263	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4921	-0-	-287	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4707	-0-	-333	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

01	93	N	16	-0-	-77	-0-	7	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	75	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	106	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	98	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	102	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	69	1	79	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	4154	X	3255	-0-	-899	-0-	599	1	2656	3	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3387	-0-	-470	-0-	654	1	2733	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3201	-0-	-922	-0-	621	1	2580	3	Y	-0-					-0-
04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	701	1	4871	3	Y	-0-					-0-
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	723	1	2927	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3130	-0-	-230	-0-	635	1	2495	3	Y	-0-					-0-

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
01	3844	X	3362	-0-	-482	-0-	619	1	2743	3	Y	-0-					8
02	3480	X	3131	-0-	-349	-0-	605	1	2526	3	Y	-0-					8
03	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	670	1	2782	3	Y	19					27
							21	9									
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	717	1	4984	3	Y	31	32	1			26
							34	9									
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	723	1	2928	3	Y	9					35
							10	9									
*06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	707	1	2777	3	Y	-0-					35

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
01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	820	1	6394	3	N	-0-					25
02	6380	X	6358	-0-	-22	-0-	590	1	5768	3	N	-0-					25
03	6758	X	6707	-0-	-51	-0-	594	1	6113	3	N	-0-					25
04	6990	X	6334	-0-	-656	-0-	584	1	5750	3	N	-0-					25
05	7223	X	6508	-0-	-715	-0-	600	1	5908	3	N	-0-					25
06	6990	X	6265	-0-	-725	-0-	583	1	5681	3	N	1					26
							1	9									

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
01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	476	1	7976	3	Y	8	5	1			8
							9	9									
02	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	477	1	7284	3	Y	4	10	1			2
							4	9									
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	487	1	7860	3	Y	69	36	1			35
							76	9									
04	8160	X	7868	-0-	-292	-0-	437	1	7354	3	Y	70	53	1			52
							77	9									
05	8432	X	8130	-0-	-302	-0-	449	1	7647	3	Y	31	26	1			57
							34	9									
*06	8100	X	7812	-0-	-288	-0-	441	1	7371	3	Y	-0-	27	1			30

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
01	2759	N	2655	-0-	-104	-0-	144	1	2511	2	N	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	103	1	2364	2	N	-0-					-0-
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	120	1	2645	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2389	-0-	-191	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							2387	3									
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	143	1	2505	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2520	-0-	-150	-0-	145	1	2375	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	606	1	6668	3	Y	12					40
							13	9									
02	6583	X	6282	-0-	-301	-0-	549	1	5719	3	Y	13	46	1			7
							14	9									
03	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	612	1	6847	3	Y	4					11
							4	9									
04	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	594	1	6424	3	Y	2					13
							2	9									
05	7037	X	6861	-0-	-176	-0-	592	1	6269	3	Y	-0-					13
06	6840	X	6782	-0-	-58	-0-	573	1	6209	3	Y	-0-					13

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
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	630	1	5113	3	Y	23					33
							25	9									
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	537	1	4306	3	Y	24	33	1			24
							26	9									
03	5115	X	4754	-0-	-361	-0-	529	1	4219	3	Y	5					29
							6	9									
04	4950	X	4470	-0-	-480	-0-	510	1	3956	3	Y	4					33
							4	9									
05	5115	X	4464	-0-	-651	-0-	507	1	3951	3	Y	5					38
							6	9									
06	4770	X	4324	-0-	-446	-0-	484	1	3822	3	Y	16	37	1			17
							18	9									

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	403	1	6753	3	Y	22	13	1			18
							24	9									
02	6641	X	6552	-0-	-89	-0-	403	1	6149	3	Y	-0-	15	1			3
03	7037	X	6800	-0-	-237	-0-	397	1	6402	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	6870	X	6549	-0-	-321	-0-	368	1	6181	3	Y	-0-	1	1			1
05	7099	X	7003	-0-	-96	-0-	388	1	6615	3	Y	-0-					1
*06	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	380	1	6348	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
01	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	409	1	3323	3	Y	20					28
							22	9									
02	3625	X	3474	-0-	-151	-0-	383	1	3071	3	Y	18	27	1			19
							20	9									
03	3875	X	3713	-0-	-162	-0-	413	1	3294	3	Y	5					24
							6	9									
04	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	392	1	3045	3	Y	4					28
							4	9									
05	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	404	1	3149	3	Y	4					32
							4	9									
06	3510	X	3376	-0-	-134	-0-	378	1	2988	3	Y	9	28	1			13
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	2758	1	14158	3	Y	64					64
							70	9									
02	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	2529	1	13435	3	Y	30					94
							33	9									
03	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	2727	1	14327	3	Y	20					114
							22	9									
04	14610	X	14413	-0-	-197	-0-	2655	1	11713	3	Y	41	99	1			56
							45	9									
05	15097	X	8686	-0-	-6411	-0-	2431	1	6234	3	Y	19					75
							21	9									
06	16260	X	6984	-0-	-9276	-0-	1742	1	5206	3	Y	33					108
							36	9									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	1	6	9	Y	5					30
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	1	3	9	Y	3					33
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			Y	-0-					33
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			Y	-0-					33
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			Y	-0-					33
06	390	N	32	-0-	-358	-0-	32	1			Y	-0-					33

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	691	1	5725	3	Y	-0-					-0-
02	5829	X	5498	-0-	-331	-0-	634	1	4864	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5813	-0-	-418	-0-	676	1	5137	3	Y	-0-					-0-
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	708	1	5728	3	Y	-0-					-0-
05	6231	X	5535	-0-	-696	-0-	580	1	4955	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	2623	-0-	-2717	-0-	283	1	2340	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

01	3193	X	1717	-0-	-1476	-0-	96	1	1608	3	Y	12	9	1			12
							13	9									
02	2987	X	472	-0-	-2515	-0-	29	1	436	3	Y	6	16	1			2
							7	9									
03	3193	X	2857	-0-	-336	-0-	166	1	2681	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	191	1	3209	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
*05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	206	1	3511	3	Y	14	8	1			12
							15	9									
*06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	194	1	3249	3	Y	-0-	6	1			6

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

01	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	195	1	4845	3	Y	14	22	1			7
							15	9									
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	184	1	4473	3	Y	-0-					7
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	189	1	4505	3	Y	-0-					7
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	182	1	4414	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	4371	X	3976	-0-	-395	-0-	153	1	3823	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4064	-0-	-736	-0-	156	1	3875	3	Y	30					30
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	5642	X	4681	-0-	-961	-0-	372	1	4309	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	4953	-0-	-209	-0-	348	1	4605	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5329	-0-	-96	-0-	372	1	4957	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4428	-0-	-972	-0-	360	1	4068	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5264	-0-	-37	-0-	372	1	4892	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	3337	-0-	-1823	-0-	482	1	2855	2	N	-0-					-0-

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
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	645	1	2063	2	N	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	603	1	1909	2	N	-0-					-0-
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	684	1	2095	2	N	-0-					-0-
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	667	1	1956	2	N	-0-					-0-
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	731	1	2095	2	N	-0-					-0-
*06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	688	1	1986	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
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	865	1	2768	2	N	-0-					-0-
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	810	1	2563	2	N	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	826	1	2528	2	N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	794	1	2329	2	N	-0-					-0-
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	779	1	2232	2	N	-0-					-0-
*06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	774	1	2232	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
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
*06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	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
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	750	1	4674	2	N	-0-					-0-
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	706	1	4301	2	N	-0-					-0-
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	762	1	4594	2	N	-0-					-0-
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	713	1	4181	2	N	-0-					-0-
05	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	742	1	4522	2	N	-0-					-0-
*06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	716	1	4291	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	1010	1	4480	3	Y	-0-					19
02	4669	X	4060	-0-	-609	-0-	784	1	3276	3	Y	-0-					19
03	4991	X	4684	-0-	-307	-0-	899	1	3735	3	Y	45					64
							50	9									
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	668	1	4640	3	Y	8	40	1			32
							9	9									
05	4991	X	3633	-0-	-1358	-0-	713	1	2886	3	Y	31					63
							34	9									
06	4260	X	3912	-0-	-348	-0-	792	1	3108	3	Y	11					74
							12	9									

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
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	198	1	993	3	Y	46	43	1			21
							51	9									
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	187	1	1004	3	Y	15	21	1			15
							17	9									
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	222	1	1235	3	Y	27	36	1			6
							30	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	205	1	1090	3	Y	7					13
							8	9									
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	248	1	1221	3	Y	1	8	1			6
							1	9									
*06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	262	1	1253	3	Y	2					8
							2	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
01	3162	X	2191	-0-	-971	-0-	236	1	1955	3	Y	-0-					-0-
02	2958	X	1898	-0-	-1060	-0-	219	1	1679	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2409	-0-	-598	-0-	280	1	2129	3	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1911	-0-	-489	-0-	210	1	1701	3	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2273	-0-	-207	-0-	238	1	2035	3	Y	-0-					-0-
*06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	255	1	2108	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
01	589	N	512	-0-	-77	-0-	26	1	441	3	Y	41	21	1			29
							45	9									
02	551	N	246	-0-	-305	-0-	15	1	221	3	Y	9	33	1			5
							10	9									
03	589	N	301	-0-	-288	-0-	17	1	270	3	Y	13	9	1			9
							14	9									
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	20	1	344	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	Y	11	7	1			11
							12	9									
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	Y	-0-	6	1			5

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	681	1	6	9	Y	5					14
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			Y	-0-					14
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			Y	-0-					14
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			Y	-0-					14
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1			Y	-0-					14
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	1			Y	-0-					14

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
02	203	N	22	-0-	-181	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					15
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

01	899	N	459	-0-	-440	-0-	19	1	438	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
03	3100	N	9059	-0-	5959	5959	401	1	8638	3	Y	18	22	1			2
							20	9									
04	3000	N	552	-0-	-2448	3511	25	1	527	3	Y	-0-					2
05	3100	N	882	-0-	-2218	1293	38	1	840	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*06	2426	X	1133	-0-	-1293	-0-	53	1	1078	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	707	1	2989	3	Y	-0-					14
02	3364	X	3327	-0-	-37	-0-	645	1	2682	3	Y	-0-					14
03	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	700	1	2855	3	Y	-0-					14
04	3480	X	3453	-0-	-27	-0-	681	1	2772	3	Y	-0-					14
05	3596	X	3461	-0-	-135	-0-	689	1	2772	3	Y	-0-					14
06	3420	X	3346	-0-	-74	-0-	674	1	2672	3	Y	-0-					14

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

01	4216	X	3449	-0-	-767	-0-	660	1	2788	3	Y	1					16
							1	9									
02	3625	X	3148	-0-	-477	-0-	610	1	2534	3	Y	4					20
							4	9									
03	3813	X	3330	-0-	-483	-0-	656	1	2673	3	Y	1					21
							1	9									
04	3570	X	3191	-0-	-379	-0-	629	1	2562	3	Y	-0-					21
05	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	649	1	2613	3	Y	-0-					21
06	3330	X	3036	-0-	-294	-0-	611	1	2425	3	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 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
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	3					16
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	3	11	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

01	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	432	1	6027	3	Y	10					77
							11	9									
02	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	408	1	5794	3	Y	13	26	1			64
							14	9									
03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	485	1	6831	3	Y	3	15	1			52
							3	9									
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	465	1	6516	3	Y	7					59
							8	9									
05	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	473	1	6659	3	Y	3	7	1			55
							3	9									
*06	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	998	1	6469	3	Y	-0-					55

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

01	3689	X	3457	-0-	-232	-0-	378	1	3070	3	Y	8					24
							9	9									
02	3451	X	3234	-0-	-217	-0-	358	1	2872	3	Y	4	14	1			14
							4	9									
03	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	391	1	3117	3	Y	3					17
							3	9									
04	3570	X	3151	-0-	-419	-0-	359	1	2791	3	Y	1					18
							1	9									
05	3565	X	3025	-0-	-540	-0-	344	1	2681	3	Y	-0-					18
*06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	391	1	3085	3	Y	-0-					18

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

01	620	N	586	-0-	-34	-0-	99	1	474	3	Y	12					39
							13	9									
02	580	N	471	-0-	-109	-0-	81	1	381	3	Y	8					47
							9	9									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	174	1	935	3	Y	1					48
							1	9									
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	169	1	807	3	Y	8					56
							9	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	132	1	634	3	Y	54	84	1			26
							59	9									
06	960	N	345	-0-	-615	-0-	51	1	242	3	Y	47					73
							52	9									

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	1079	1	1386	2	Y	-0-					68
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	1009	1	1285	2	Y	-0-					68
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	1079	1	1312	2	Y	-0-					68
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	1044	1	1476	2	Y	-0-					68
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	1079	1	1474	2	Y	-0-					68
*06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1044	1	1245	2	Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 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
01	8897	X	5897	-0-	-3000	-0-	1417	1	4460	3	Y	18					23
							20	9									
02	7859	X	4686	-0-	-3173	-0-	1150	1	3518	3	Y	16					39
							18	9									
03	7812	X	4243	-0-	-3569	-0-	1089	1	3145	3	Y	8	43	1			4
							9	9									
04	7560	X	5338	-0-	-2222	-0-	1477	1	3839	3	Y	20					24
							22	9									
05	7161	X	4145	-0-	-3016	-0-	2076	1	2065	3	Y	4					28
							4	9									
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	23	1			5

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 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
01	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	918	1	4613	3	Y	27	34	1			17
							30	9									
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	867	1	4651	3	Y	4	12	1			9
							4	9									
03	5611	X	5170	-0-	-441	-0-	786	1	4376	3	Y	7	14	1			2
							8	9									
04	5430	X	4672	-0-	-758	-0-	740	1	3930	3	Y	2					4
							2	9									
05	5890	X	5097	-0-	-793	-0-	861	1	4235	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
*06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	909	1	4349	3	Y	4					6
							4	9									

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
01	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	856	1	7891	3	N	56					187
							62	9									
02	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	800	1	7285	3	N	28	175	1			40
							31	9									
03	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	856	1	7711	3	N	75					115
							83	9									
04	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	828	1	7455	3	N	25					140
							28	9									
05	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	856	1	7937	3	N	-0-					140
*06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	828	1	6665	3	N	73					213
							80	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 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
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	296	1	4131	3	Y	36					115
							40	9									
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	282	1	4009	3	Y	62	118	1			59
							68	9									
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	317	1	4457	3	Y	53	108	1			4
							58	9									
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	307	1	4306	3	Y	68					72
							75	9									
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	315	1	4433	3	Y	66	92	1			46
							73	9									
*06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	660	1	4275	3	Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6179	-0-	-300	-0-	368	1	5745	3	Y	60	82	1			24
							66	9									
02	5887	X	5498	-0-	-389	-0-	326	1	5150	3	Y	20	43	1			1
							22	9									
03	6231	X	5801	-0-	-430	-0-	341	1	5427	3	Y	30					31
							33	9									
04	6030	X	5465	-0-	-565	-0-	333	1	5099	3	Y	30	37	1			24
							33	9									
05	6231	X	5658	-0-	-573	-0-	355	1	5267	3	Y	33	37	1			20
							36	9									
*06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	371	1	5430	3	Y	35	41	1			14
							39	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

01	6293	X	2897	-0-	-3396	-0-	274	1	2614	3	Y	8					9
							9	9									
02	4553	X	3853	-0-	-700	-0-	235	1	3617	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
03	4867	X	3903	-0-	-964	-0-	238	1	3648	3	Y	15					17
							17	9									
04	4680	X	4073	-0-	-607	-0-	250	1	3809	3	Y	13	25	1			5
							14	9									
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	303	1	4587	3	Y	-0-					5
*06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	304	1	4473	3	Y	30					35
							33	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

01	930	N	237	-0-	-693	-0-	16	1	219	3	Y	2					4
							2	9									
02	870	N	317	-0-	-553	-0-	21	1	296	3	Y	-0-	1	1			3
03	930	N	263	-0-	-667	-0-	17	1	246	3	Y	-0-	1	1			2
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					2
05	341	N	126	-0-	-215	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					2
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	17	1	109	3	Y	1					3
							1	9									

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

01	2356	X	2067	-0-	-289	-0-	343	1	1724	3	Y	-0-					-0-
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	386	1	2069	3	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	434	1	2418	3	Y	-0-					-0-
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	439	1	2333	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1733	-0-	-623	-0-	293	1	1440	3	Y	-0-					-0-
06	2760	N	1201	-0-	-1559	-0-	208	1	993	3	Y	-0-					-0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

01	4898	X	4897	-0-	-1	-0-	298	1	4549	3	N	45					92
							50	9									
02	4582	X	4547	-0-	-35	-0-	278	1	4226	3	N	39					131
							43	9									
03	4898	X	4878	-0-	-20	-0-	298	1	4562	3	N	16	94	1			53
							18	9									
04	4740	X	4632	-0-	-108	-0-	288	1	4329	3	N	14					67
							15	9									
05	4898	X	4785	-0-	-113	-0-	298	1	4478	3	N	8					75
							9	9									
*06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	288	1	4534	3	N	8					83
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	335	1	4676	3	Y	12					47
							13	9									
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	298	1	4232	3	Y	3	32	1			18
							3	9									
03	4185	X	3909	-0-	-276	-0-	259	1	3650	3	Y	-0-	15	1			3
04	4050	X	3947	-0-	-103	-0-	263	1	3684	3	Y	-0-					3
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	283	1	3978	3	Y	-0-					3
*06	4770	X	4412	-0-	-358	-0-	587	1	3805	3	Y	18					21
							20	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
01	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	474	1	13094	2	N	-0-					-0-
02	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	438	1	12160	2	N	-0-					-0-
03	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	470	1	12980	2	N	-0-					-0-
04	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	461	1	12329	2	N	-0-					-0-
05	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	479	1	12653	2	N	-0-					-0-
*06	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	453	1	11827	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
01	3999	X	3639	-0-	-360	-0-	585	1	3054	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	3425	-0-	-316	-0-	546	1	2879	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3716	-0-	-252	-0-	581	1	3135	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3584	-0-	-196	-0-	576	1	3008	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	582	1	3028	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3437	-0-	-163	-0-	565	1	2872	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	489	1	4850	3	Y	7					50
							8	9									
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	444	1	4278	3	Y	-0-					50
03	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	478	1	4520	3	Y	-0-					50
04	4410	X	4316	-0-	-94	-0-	436	1	3832	3	Y	44	29	1			65
							48	9									
05	4557	X	4484	-0-	-73	-0-	450	1	4028	3	Y	5					70
							6	9									
06	4950	X	4447	-0-	-503	-0-	450	1	3989	3	Y	7					77
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	682	1	5971	3	Y	12					39
							13	9									
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	632	1	5515	3	Y	-0-					39
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	673	1	5783	3	Y	25					64
							28	9									
04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	657	1	5533	3	Y	3	50	1			17
							3	9									
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	662	1	5614	3	Y	-0-					17
06	6120	X	5887	-0-	-233	-0-	629	1	5258	3	Y	-0-					17

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	325	1	1636	3	Y	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	298	1	1601	3	Y	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	286	1	1592	3	Y	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	271	1	1441	3	Y	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	310	1	1524	3	Y	-0-					-0-
*06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	348	1	1667	3	Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

01	5363	X	58	-0-	-5305	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	66	-0-	-4110	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	55	-0-	-1805	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	X	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

01	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
02	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
03	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
04	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
*06	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

01	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3090	-0-	-158	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2917	-0-	-323	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	208	1	2066	3	Y	12					87
							13	9									
02	2088	N	2065	-0-	-23	-0-	194	1	1871	3	Y	-0-					87
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	175	1	1659	3	Y	-0-					87
04	2220	N	1502	-0-	-718	-0-	152	1	1336	3	Y	13	31	1			69
							14	9									
05	2201	N	1851	-0-	-350	-0-	186	1	1663	3	Y	2					71
							2	9									
*06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	180	1	1593	3	Y	1					72
							1	9									

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

01	4433	X	4289	-0-	-144	-0-	620	1	3669	2	N	-0-					-0-
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	538	1	3552	2	N	-0-					-0-
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	582	1	3796	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3938	-0-	-382	-0-	398	1	1	2	N	-0-					-0-
							3539	3									
05	4371	X	4337	-0-	-34	-0-	622	1	3715	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3867	-0-	-363	-0-	595	1	3272	3	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

01	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	12748	-0-	-186	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	13565	-0-	-261	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	13103	-0-	-277	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
05	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	13121	-0-	-259	-0-	13121	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	417	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	399	1	996	2	N	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	400	1	985	2	N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	419	1	1072	2	N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	455	1	1043	2	N	-0-					-0-
*06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	354	1	851	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

01	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
02	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	12295	-0-	-43	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11583	-0-	-357	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	12052	-0-	-286	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11479	-0-	-461	-0-	11479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	3782	X	3396	-0-	-386	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3265	-0-	-186	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3424	-0-	-26	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3492	-0-	-11	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3341	-0-	-49	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	236	1	5359	3	Y	23	56	1			6
							25	9									
02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	220	1	4802	3	Y	42	28	1			20
							46	9									
03	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	434	1	9341	3	Y	20	27	1			13
							22	9									
04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	233	1	4866	3	Y	16					29
							18	9									
05	5053	X	4065	-0-	-988	-0-	175	1	3869	3	Y	19	21	1			27
							21	9									
06	4920	X	3299	-0-	-1621	-0-	156	1	3137	3	Y	5	18	1			14
							6	9									

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

01	3100	N	3989	-0-	889	2859	1510	1	2479	2	N	-0-					-0-
02	6483	X	3624	-0-	-2859	-0-	1413	1	2211	2	N	-0-					-0-
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	1510	1	2059	2	N	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	1462	1	2055	2	N	-0-					-0-
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1510	1	2261	2	N	-0-					-0-
*06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	1462	1	2065	2	N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

01	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1079	1	787	2	N	-0-					-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1009	1	762	2	N	-0-					-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1079	1	794	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1044	1	688	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	1079	1	648	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	862	-0-	-938	-0-	487	1	375	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	96	1	948	3	Y	5					34
							6	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	99	1	951	3	Y	-0-					34
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	118	1	1114	3	Y	-0-					34
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	101	1	889	3	Y	48	82	1			-0-
							53	9									
05	1085	N	911	-0-	-174	-0-	91	1	812	3	Y	7					7
							8	9									
06	1140	N	956	-0-	-184	-0-	95	1	839	3	Y	20					27
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	717	1	7116	3	Y	14					97
							15	9									
02	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	677	1	6524	3	Y	-0-					97
03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	740	1	6999	3	Y	-0-					97
04	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	772	1	6780	3	Y	42	43	1			96
							46	9									
05	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	784	1	7025	3	Y	5					101
							6	9									
06	7440	X	7260	-0-	-180	-0-	736	1	6522	3	Y	2					103
							2	9									

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
01	6169	X	5787	-0-	-382	-0-	537	1	5128	3	Y	111					116
							122	9									
02	5771	X	4947	-0-	-824	-0-	302	1	4643	3	Y	2	92	1			26
							2	9									
03	5983	X	5576	-0-	-407	-0-	340	1	5221	3	Y	14					40
							15	9									
04	5730	X	5116	-0-	-614	-0-	314	1	4788	3	Y	13	45	1			8
							14	9									
05	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	380	1	5750	3	Y	-0-					8
*06	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	436	1	6422	3	Y	-0-					8

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
01	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	320	1	1536	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1813	-0-	-101	-0-	319	1	1492	3	Y	2					2
							2	9									
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	400	1	2150	3	Y	1					3
							1	9									
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	373	1	1778	3	Y	7					10
							8	9									
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	417	1	1999	3	Y	24	26	1			8
							26	9									
06	2460	N	2029	-0-	-431	-0-	346	1	1655	3	Y	25					33
							28	9									

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
01	4340	X	3552	-0-	-788	-0-	389	1	3157	3	Y	5					28
							6	9									
02	4060	X	3356	-0-	-704	-0-	371	1	2978	3	Y	6	15	1			19
							7	9									
03	4340	X	3630	-0-	-710	-0-	404	1	3223	3	Y	3					22
							3	9									
04	4200	X	3507	-0-	-693	-0-	400	1	3106	3	Y	1					23
							1	9									
05	4340	X	3731	-0-	-609	-0-	424	1	3307	3	Y	-0-					23
*06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	430	1	3396	3	Y	-0-					23

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
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	375	1	3108	3	Y	-0-					63
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	378	1	2900	3	Y	-0-					63
03	3441	X	2975	-0-	-466	-0-	346	1	2629	3	Y	-0-					63
04	3330	X	3041	-0-	-289	-0-	334	1	2707	3	Y	-0-					63
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	518	1	4431	3	Y	-0-					63
*06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	716	1	5931	3	Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
*06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	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
01	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2634	-0-	-121	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2626	-0-	-224	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2696	-0-	-34	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

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
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	89	1	449	3	Y	37	38	1			18
							41	9									
02	493	N	451	-0-	-42	-0-	69	1	372	3	Y	9	16	1			11
							10	9									
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	48	1	270	3	Y	16	23	1			4
							18	9									
04	570	N	419	-0-	-151	-0-	65	1	344	3	Y	9					13
							10	9									
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	74	1	365	3	Y	13	15	1			11
							14	9									
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	150	1	718	3	Y	14					25
							15	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
01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	1092	1	5240	3	Y	7					30
							8	9									
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	1012	1	4730	3	Y	6					36
							7	9									
03	6014	X	5976	-0-	-38	-0-	937	1	5038	3	Y	1					37
							1	9									
04	5820	X	5308	-0-	-512	-0-	919	1	4383	3	Y	5					42
							6	9									
05	6014	X	5620	-0-	-394	-0-	962	1	4616	3	Y	38	61	1			19
							42	9									
*06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	1065	1	5092	3	Y	22					41
							24	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
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	426	1	2143	3	Y	46	45	1			22
							51	9									
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	366	1	1965	3	Y	5	16	1			11
							6	9									
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	393	1	2191	3	Y	36	40	1			7
							40	9									
04	2550	N	2310	-0-	-240	-0-	365	1	1937	3	Y	7					14
							8	9									
05	2511	N	2213	-0-	-298	-0-	371	1	1827	3	Y	14	16	1			12
							15	9									
06	2550	N	1735	-0-	-815	-0-	297	1	1421	3	Y	15					27
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	87	X	38	-0-	-49	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*06	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	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
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	1093	1	2740	2	N	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	1013	1	2528	2	N	-0-					-0-
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	1110	1	2731	2	N	-0-					-0-
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	1042	1	2663	2	N	-0-					-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	1056	1	2420	2	N	-0-					-0-
*06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	1108	1	2667	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	6665	X	6467	-0-	-198	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	6163	-0-	-14	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6559	-0-	-44	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6070	-0-	-200	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6204	-0-	-399	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6086	-0-	-304	-0-	6086	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 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
01	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	9666	-0-	-426	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10040	-0-	-841	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9889	-0-	-641	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9973	-0-	-908	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9934	-0-	-596	-0-	9934	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2592	-0-	-250	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2674	-0-	-146	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2600	-0-	-100	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 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
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	409	1	1952	2	N	-0-					-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	383	1	1896	2	N	-0-					-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	409	1	2073	2	N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	396	1	1953	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	409	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	666	-0-	-1734	-0-	68	1	598	2	N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 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
01	4774	X	4466	-0-	-308	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4202	-0-	-177	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4560	-0-	-59	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4361	-0-	-109	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4477	-0-	-111	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4325	-0-	-85	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 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
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	712	1	2877	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3227	-0-	-21	-0-	659	1	2568	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	695	1	2760	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	658	1	2580	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	672	1	2497	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3027	-0-	-333	-0-	653	1	2374	2	N	-0-					-0-

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
01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
*06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 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
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3167	-0-	167	167	3167	2			N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 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
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	1218	1	2259	3	Y	-0-					41
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1058	1	2915	3	Y	-0-					41
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	1251	1	3473	3	Y	-0-					41
04	3180	X	2466	-0-	-714	-0-	1161	1	1305	3	Y	-0-					41
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					41
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					41

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 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
01	1023	N	599	-0-	-424	-0-	210	1	389	3	Y	-0-					38
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	342	1	943	3	Y	-0-					38
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	255	1	707	3	Y	-0-					38
04	570	N	409	-0-	-161	-0-	193	1	216	3	Y	-0-					38
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					38
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 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
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	83	1	153	3	Y	-0-					21
02	348	N	49	-0-	-299	-0-	13	1	36	3	Y	-0-					21
03	372	N	18	-0-	-354	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					21
04	240	N	23	-0-	-217	-0-	11	1	12	3	Y	-0-					21
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					21
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 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
01	4588	X	4332	-0-	-256	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	4064	-0-	-25	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3563	-0-	-667	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3857	-0-	-514	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4175	-0-	-55	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4273	-0-	-563	-0-	604	1	3669	3	Y	-0-					16
02	4524	X	3844	-0-	-680	-0-	565	1	3279	3	Y	-0-					16
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					16
04	4260	X	3780	-0-	-480	-0-	578	1	3202	3	Y	-0-					16
05	4278	X	3926	-0-	-352	-0-	605	1	3321	3	Y	-0-					16
*06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	598	1	3444	3	Y	-0-					16

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
01	5208	X	4250	-0-	-958	-0-	42	1	4202	3	Y	5					15
							6	9									
02	4640	X	3947	-0-	-693	-0-	39	1	3871	3	Y	34					49
							37	9									
*03	4960	X	4158	-0-	-802	-0-	42	1	4116	3	Y	-0-	30	1			19
04	4530	X	3827	-0-	-703	-0-	39	1	3788	3	Y	-0-					19
05	4371	X	4288	-0-	-83	-0-	43	1	4245	3	Y	-0-					19
*06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	41	1	4039	3	Y	-0-					19

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
01	5797	X	5284	-0-	-513	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4877	-0-	-372	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5085	-0-	-402	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4466	-0-	-634	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4929	-0-	-341	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4436	-0-	-664	-0-	4436	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
01	9176	X	7383	-0-	-1793	-0-	417	1	6966	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	7035	-0-	-1549	-0-	400	1	6635	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7660	-0-	-772	-0-	443	1	7217	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7147	-0-	-953	-0-	418	1	6729	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6954	-0-	-579	-0-	416	1	6538	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6693	-0-	-717	-0-	402	1	6291	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	151	1	3575	3	Y	90	99	1			25
							99	9									
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	148	1	3562	3	Y	49	30	1			44
							54	9									
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	72	1	4125	3	Y	28	63	1			9
							31	9									
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	113	1	3635	3	Y	28	33	1			4
							31	9									
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	172	1	3940	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
*06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	184	1	4145	3	Y	-0-	3	1			2

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
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	169	1	3988	3	Y	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	173	1	4152	3	Y	-0-					-0-
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	93	1	5339	3	Y	-0-					-0-
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	152	1	4922	3	Y	-0-					-0-
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	212	1	4855	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4545	-0-	-705	-0-	194	1	4351	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2020 - P/A 02/19/20

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
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3530	-0-	-70	-0-	3530	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
01	7533	X	7346	-0-	-187	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6838	-0-	-296	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7089	-0-	-537	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6644	-0-	-736	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6721	-0-	-843	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6463	-0-	-647	-0-	6463	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
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	343	1	1816	2	N	-0-					-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	322	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	346	1	1823	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	330	1	1800	2	N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	343	1	1798	2	N	-0-					-0-
*06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	349	1	1789	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	6386	X	6287	-0-	-99	-0-	1021	1	5246	3	Y	18					49
							20	9									
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	984	1	4998	3	Y	24					73
							26	9									
03	6386	X	6144	-0-	-242	-0-	1021	1	5099	3	Y	22	78	1			17
							24	9									
04	6090	X	5558	-0-	-532	-0-	900	1	4655	3	Y	3					20
							3	9									
05	6386	X	5915	-0-	-471	-0-	958	1	4949	3	Y	7					27
							8	9									
06	6060	X	6026	-0-	-34	-0-	991	1	5009	3	Y	24					51
							26	9									

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
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	72	1	1640	3	Y	7	17	1			4
							8	9									
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	69	1	1499	3	Y	13	9	1			8
							14	9									
03	3100	N	9459	-0-	6359	6359	419	1	9019	3	Y	19	26	1			1
							21	9									
04	3000	N	1375	-0-	-1625	4734	63	1	1308	3	Y	4					5
							4	9									
05	3100	N	1665	-0-	-1435	3299	72	1	1584	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
*06	3299	X	-0-	-0-	-3299	-0-					Y	-0-					4

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	332	1	1319	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1411	-0-	-242	-0-	277	1	1134	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	660	-0-	-1076	-0-	29	1	631	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	348	1	1994	3	N	-0-					-0-
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	208	1	913	3	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9455	X	8634	-0-	-821	-0-	400	1	8232	3	Y	2					22
							2	9									
02	8468	X	8024	-0-	-444	-0-	374	1	7624	3	Y	24					46
							26	9									
03	9052	X	8292	-0-	-760	-0-	371	1	7912	3	Y	8	44	1			10
							9	9									
04	8580	X	7926	-0-	-654	-0-	364	1	7544	3	Y	16	22	1			4
							18	9									
05	8804	X	7893	-0-	-911	-0-	373	1	7511	3	Y	8					12
							9	9									
06	8370	X	7724	-0-	-646	-0-	363	1	7354	3	Y	6					18
							7	9									

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
*06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

01	4836	X	4087	-0-	-749	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4361	-0-	-192	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4306	-0-	-561	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4020	-0-	-690	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4039	-0-	-611	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3981	-0-	-519	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					56
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1837	2	34	9	Y	31	33	1			54
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					54
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					54
05	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1902	2			Y	-0-					54
06	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	1831	2			Y	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	201	1	1916	3	Y	-0-	6	7			-0-
02	2030	N	2008	-0-	-22	-0-	123	1	1885	3	Y	-0-					-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	139	1	2133	3	Y	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	139	1	2115	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	146	1	2210	3	Y	-0-					2
06	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	137	1	2013	3	Y	-0-					2

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

01	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	353	1	8027	3	Y	35	85	1			38
							39	9									
02	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	336	1	7344	3	Y	66	44	1			60
							73	9									
03	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	498	1	10725	3	Y	23	31	1			52
							25	9									
04	8160	X	7739	-0-	-421	-0-	353	1	7364	3	Y	20					72
							22	9									
05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	378	1	8374	3	Y	42	46	1			68
							46	9									
*06	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	371	1	7489	3	Y	13	43	1			38
							14	9									

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	248	1	3509	3	Y	18	37	1			28
							20	9									
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	155	1	3543	3	Y	17	41	1			4
							19	9									
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	70	1	3729	3	Y	-0-					4
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	68	1	3669	3	Y	30					34
							33	9									
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	70	1	3656	3	Y	8	37	1			5
							9	9									
06	3690	X	3620	-0-	-70	-0-	68	1	3552	3	Y	-0-					5

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

01	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	409	1	4168	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	4244	-0-	-338	-0-	383	1	3861	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4567	-0-	-238	-0-	409	1	4158	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4558	-0-	-92	-0-	396	1	4162	2	N	-0-					-0-
05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	409	1	4380	2	N	-0-					-0-
*06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	396	1	4181	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	213	1	462	2	Y	-0-	17	1			20
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	59	1	125	2	Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

01	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4675	-0-	-197	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5045	-0-	-163	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4831	-0-	-209	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4944	-0-	-171	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4730	-0-	-160	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

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

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

01	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	285	1	2313	3	Y	8					12
							9	9									
02	2494	N	2368	-0-	-126	-0-	262	1	2098	3	Y	7	11	1			8
							8	9									
03	2573	N	2532	-0-	-41	-0-	282	1	2249	3	Y	1					9
							1	9									
04	2520	N	2080	-0-	-440	-0-	237	1	1842	3	Y	1					10
							1	9									
05	2542	N	2084	-0-	-458	-0-	237	1	1844	3	Y	3					13
							3	9									
*06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	228	1	1798	3	Y	5	12	1			6
							6	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

01	8742	X	7672	-0-	-1070	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	6954	-0-	-847	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7340	-0-	-844	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6931	-0-	-629	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7485	-0-	-327	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6786	-0-	-624	-0-	6786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4077	-0-	-393	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4144	-0-	-537	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3914	-0-	-616	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	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

01	4712	X	3859	-0-	-853	-0-	813	1	3037	3	Y	8					50
							9	9									
02	3915	X	3573	-0-	-342	-0-	725	1	2841	3	Y	6					56
							7	9									
03	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	766	1	3083	3	Y	1					57
							1	9									
04	4050	X	3586	-0-	-464	-0-	756	1	2830	3	Y	-0-					57
05	3968	X	3333	-0-	-635	-0-	702	1	2631	3	Y	-0-					57
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					57

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	476	1	3461	2	Y	-0-					94
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	445	1	2950	2	Y	-0-					94
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	943	1	2318	2	Y	-0-					94
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	1292	1	2803	2	Y	199	114	1			179
							219	9									
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1496	1	3154	2	Y	-0-					179
*06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	1505	1	3347	2	Y	-0-					179

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	373	1	5176	2	N	-0-					-0-
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	331	1	4660	2	N	-0-					-0-
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	360	1	4933	2	N	-0-					-0-
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	341	1	4687	2	N	-0-					-0-
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	320	1	4448	2	N	-0-					-0-
*06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	349	1	4638	2	N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

01	2852	N	2745	-0-	-107	-0-	296	1	2406	3	Y	39					54
							43	9									
02	2581	N	2504	-0-	-77	-0-	274	1	2201	3	Y	26	47	1			33
							29	9									
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	316	1	2516	3	Y	6					39
							7	9									
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	304	1	2363	3	Y	5					44
							6	9									
05	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	335	1	2610	3	Y	5					49
							6	9									
*06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	309	1	2441	3	Y	6	38	1			17
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	473	1	2510	2	N	-0-					-0-
02	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	435	1	2382	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3104	-0-	4	4	495	1	2609	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3031	-0-	31	35	469	1	2562	2	N	-0-					-0-
05	3095	N	3060	-0-	-35	-0-	490	1	2570	2	N	-0-					-0-
*06	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	485	1	2485	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
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	402	1	2133	2	N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	357	1	1957	2	N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	381	1	2008	2	N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	374	1	2040	2	N	-0-					-0-
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	379	1	1990	2	N	-0-					-0-
*06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	320	1	1638	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
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
*06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	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
01	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	1036	1	1550	2	N	-0-					-0-
02	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	995	1	1637	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2561	-0-	-229	-0-	1034	1	1527	2	N	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	1009	1	1577	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2609	-0-	-212	-0-	1043	1	1566	2	N	-0-					-0-
*06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	1028	1	1575	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
01	7130	X	6157	-0-	-973	-0-	298	1	5859	2	N	-0-					-0-
02	6757	X	5667	-0-	-1090	-0-	278	1	5389	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6214	-0-	-1009	-0-	298	1	5916	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6226	-0-	-764	-0-	288	1	5938	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6258	-0-	-314	-0-	298	1	5960	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5872	-0-	-128	-0-	288	1	5584	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
01	4340	X	3077	-0-	-1263	-0-	438	1	2639	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	269	-0-	-3791	-0-	47	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
04	3930	X	62	-0-	-3868	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	52	-0-	-3978	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	19	-0-	-731	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	5084	X	4870	-0-	-214	-0-	256	1	4614	3	Y	-0-	10	1			16
02	4756	X	4222	-0-	-534	-0-	227	1	3995	3	Y	-0-	9	1			7
03	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	261	1	4625	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	268	1	4738	3	Y	14	8	1			9
							15	9									
05	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	266	1	4742	3	Y	-0-	3	1			6
*06	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	250	1	4435	3	Y	5	4	1			7
							6	9									

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

01	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	1510	1	7268	3	Y	-0-					3
02	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	1413	1	7326	3	Y	-0-					3
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1510	1	5331	3	Y	-0-					3
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	1462	1	6232	3	Y	-0-					3
05	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	1510	1	5887	3	Y	-0-					3
06	9030	X	6562	-0-	-2468	-0-	1462	1	5100	3	Y	-0-					3

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	709	1	3565	3	Y	200	211	1			103
							220	9									
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	665	1	3567	3	Y	64	98	1			69
							70	9									
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	637	1	3547	3	Y	232	256	1			45
							255	9									
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	709	1	3767	3	Y	67					112
							74	9									
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	811	1	3991	3	Y	77	108	1			81
							85	9									
*06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	782	1	3743	3	Y	48					129
							53	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

01	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
03	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
*06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

01	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	7257	-0-	-22	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7624	-0-	-157	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7257	-0-	-393	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7373	-0-	-532	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6990	-0-	-660	-0-	6990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	1448	1	4558	3	Y	9					11
							10	9									
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	1324	1	4050	3	Y	11					22
							12	9									
03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	1537	1	4439	3	Y	10	29	1			3
							11	9									
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	1645	1	4276	3	Y	16					19
							18	9									
05	4774	X	740	-0-	-4034	-0-	369	1	367	3	Y	4					23
							4	9									
*06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-	18	1			5

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
01	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
03	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
05	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
*06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

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

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 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
01	5890	X	5474	-0-	-416	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	5248	-0-	-146	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5548	-0-	-187	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5299	-0-	-221	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5415	-0-	-227	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5213	-0-	-217	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	5084	X	4705	-0-	-379	-0-	4704	3	1	9	Y	1					51
02	4582	X	4190	-0-	-392	-0-	4190	3			Y	-0-					51
03	4681	X	4329	-0-	-352	-0-	4327	3	2	9	Y	2					53
04	4560	X	4397	-0-	-163	-0-	4374	3	23	9	Y	21	50	1			24
05	4712	X	4363	-0-	-349	-0-	4363	3			Y	-0-					24
06	4500	X	4195	-0-	-305	-0-	4195	3			Y	-0-					24

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	733	1	3253	3	Y	-0-					7
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	725	1	3028	3	Y	-0-					7
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	766	1	3179	3	Y	17					24
							19	9									
04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	770	1	5352	3	Y	8	18	1			14
							9	9									
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	805	1	3258	3	Y	-0-					14
06	3870	X	3780	-0-	-90	-0-	767	1	3013	3	Y	-0-					14

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	59	1	538	3	Y	-0-					1
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	58	1	495	3	Y	-0-					1
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	64	1	543	3	Y	3					4
							3	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	68	1	963	3	Y	-0-	2	1			2
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	56	1	466	3	Y	6					8
							7	9									
*06	570	N	193	-0-	-377	-0-	22	1	171	3	Y	-0-					8

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	372	1	1890	2	N	-0-					-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	348	1	1762	2	N	-0-					-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	372	1	1890	2	N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	360	1	1541	2	N	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	228	1	1610	2	N	-0-					-0-
*06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*06	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	5146	X	4893	-0-	-253	-0-	266	1	4627	2	N	-0-					-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	203	1	4629	2	N	-0-					-0-
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	227	1	4989	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4501	-0-	-419	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
							4496	3									
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	282	1	4927	3	N	-0-					-0-
*06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	290	1	4752	3	N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

01	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3357	-0-	-65	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3624	-0-	-34	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3490	-0-	-50	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3447	-0-	-63	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

01	4774	X	4601	-0-	-173	-0-	230	1	4371	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	2979	-0-	-1574	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4838	-0-	-60	-0-	223	1	4615	2	N	-0-					-0-
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	218	1	4537	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4193	-0-	-705	-0-	213	1	3980	2	N	-0-					-0-
*06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	84	1	4668	2	N	-0-					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

01	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	142	1	2829	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	2786	-0-	-346	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	149	1	3227	2	N	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	142	1	3079	2	N	-0-					-0-
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	159	1	3138	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3033	-0-	-237	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	3422	X	-0-	-0-	-3422	-0-					N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	4340	X	4044	-0-	-296	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3792	-0-	-181	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4025	-0-	-191	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3820	-0-	-260	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3915	-0-	-239	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3690	-0-	-240	-0-	3690	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
01	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	409	1	1721	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1983	-0-	-76	-0-	383	1	1600	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	409	1	1728	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2023	-0-	-47	-0-	396	1	1627	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	409	1	1646	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1997	-0-	-73	-0-	396	1	1601	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
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
*06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	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
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	476	1	4347	3	Y	14					48
							15	9									
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	460	1	4115	3	Y	-0-					48
03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	501	1	4428	3	Y	-0-					48
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	489	1	4382	3	Y	21	63	1			6
							23	9									
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	497	1	4342	3	Y	-0-					6
*06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	483	1	4177	3	Y	-0-					6

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
01	6789	X	6552	-0-	-237	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	6083	-0-	-268	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6476	-0-	-313	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6113	-0-	-427	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6334	-0-	-393	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6085	-0-	-245	-0-	6085	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
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	484	1	895	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1125	-0-	-93	-0-	409	1	716	2	N	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	459	1	926	2	N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	441	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	485	1	1026	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	187	-0-	-1163	-0-	9	1	178	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
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1079	1	360	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1009	-0-	-354	-0-	1009	1			N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
*06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	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
01	4092	X	3790	-0-	-302	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3522	-0-	-132	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3623	-0-	-221	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3497	-0-	-193	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3603	-0-	-210	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3530	-0-	-130	-0-	3530	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
01	5735	X	5412	-0-	-323	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5130	-0-	-148	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5573	-0-	-38	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5002	-0-	-1118	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

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
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
*06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 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
01	4712	X	2822	-0-	-1890	-0-	833	1	1968	2	Y	19					57
							21	9									
02	3567	X	2444	-0-	-1123	-0-	789	1	1649	2	Y	5					62
							6	9									
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	1176	1	2821	2	Y	13	57	1			18
							14	9									
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	1511	1	3064	2	Y	6					24
							7	9									
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1323	1	2427	2	Y	7					31
							8	9									
*06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	1198	1	2087	2	Y	6					37
							7	9									

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
*06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

01	9920	X	8561	-0-	-1359	-0-	275	1	8286	2	N	-0-					-0-
02	9280	X	7743	-0-	-1537	-0-	245	1	7498	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8000	-0-	-711	-0-	265	1	7735	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7134	-0-	-1146	-0-	227	1	6907	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	6107	-0-	-2449	-0-	203	1	5904	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	6610	-0-	-1670	-0-	211	1	6399	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

01	744	N	534	-0-	-210	-0-	17	1	517	2	N	-0-					-0-
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	15	1	453	2	N	-0-					-0-
03	558	N	466	-0-	-92	-0-	15	1	451	2	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	2	N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	17	1	506	2	N	-0-					-0-
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	135	1	4058	2	N	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	103	1	3167	2	N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	118	1	3453	2	N	-0-					-0-
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	109	1	3320	2	N	-0-					-0-
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	121	1	3533	2	N	-0-					-0-
*06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	110	1	3327	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	50	2	Y	19					57
							21	9									
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	69	1	145	2	Y	5					62
							6	9									
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	74	1	177	2	Y	13	57	1			18
							14	9									
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	64	1	130	2	Y	6					24
							7	9									
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	162	1	298	2	Y	7					31
							8	9									
06	240	N	113	-0-	-127	-0-	39	1	67	2	Y	6					37
							7	9									

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
01	3038	X	2628	-0-	-410	-0-	625	1	1967	3	Y	33					40
							36	9									
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	719	1	2201	3	Y	43					83
							47	9									
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	763	1	2203	3	Y	27	101	1			9
							30	9									
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	899	1	2335	3	Y	43					52
							47	9									
05	3162	X	2331	-0-	-831	-0-	1160	1	1154	3	Y	15					67
							17	9									
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-	55	1			12

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
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	570	1	1793	3	Y	2					2
							2	9									
02	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	675	1	2067	3	Y	3					5
							3	9									
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	697	1	2012	3	Y	-0-	4	1			1
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	232	1	602	3	Y	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
*06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	257	1	809	3	Y	1					1
							1	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	145	1	445	3	Y	-0-					1
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	203	1	586	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	420	N	54	-0-	-366	-0-	15	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	1109	1	7340	3	Y	66					88
							73	9									
02	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	1084	1	7027	3	Y	51	78	1			61
							56	9									
03	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1060	1	6805	3	Y	13	64	1			10
							14	9									
04	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	1016	1	6470	3	Y	41	40	1			11
							45	9									
05	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	1052	1	6588	3	Y	23					34
							25	9									
06	8460	X	7028	-0-	-1432	-0-	967	1	6043	3	Y	16	25	1			25
							18	9									

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
01	3875	X	3636	-0-	-239	-0-	517	1	3119	2	Y	-0-					-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	716	1	3350	2	Y	-0-					-0-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	815	1	3819	2	Y	-0-					-0-
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	811	1	3769	2	Y	-0-					-0-
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	847	1	4128	2	Y	-0-					-0-
*06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	835	1	4070	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
01	5828	X	5819	-0-	-9	-0-	761	1	5037	3	Y	19					27
							21	9									
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	741	1	4805	3	Y	16	24	1			19
							18	9									
03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	850	1	5459	3	Y	4	20	1			3
							4	9									
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	827	1	5263	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
05	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	841	1	5266	3	Y	11					15
							12	9									
*06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	815	1	5096	3	Y	9	12	1			12
							10	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
01	6789	X	5698	-0-	-1091	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	1138	-0-	-5213	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	3974	-0-	-2381	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
04	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
05	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
*06	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	20887	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
01	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1183	1	4086	3	Y	-0-					3
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	1258	1	4125	3	Y	-0-					3
03	3131	X	731	-0-	-2400	-0-	731	3			Y	-0-					3
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					3
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					3
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	506	1	3053	2	Y	-0-					-0-
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	650	1	3039	2	Y	-0-					-0-
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	695	1	3255	2	Y	-0-					-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	639	1	2968	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3840	-0-	-4	-0-	654	1	3186	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3658	-0-	-152	-0-	623	1	3035	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

01	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	553	1	2509	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2753	-0-	-292	-0-	482	1	2271	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2423	-0-	-770	-0-	497	1	1926	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2611	-0-	-419	-0-	397	1	1	2	N	-0-					-0-
							2213	3									
05	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	536	1	2224	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2446	-0-	-524	-0-	334	1	2112	3	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1271	N	904	-0-	-367	-0-	147	1	757	3	Y	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	154	1	819	3	Y	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	150	1	786	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	160	1	706	3	Y	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	472	1	1210	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4232	-0-	1232	1232	1061	1	3171	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

01	2077	X	71	-0-	-2006	-0-	14	1	48	3	Y	8					12
							9	9									
02	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-					Y	4					16
03	1426	X	581	-0-	-845	-0-	581	3			Y	-0-					16
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					16

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	215	1	676	3	Y	3					3
							3	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	225	1	690	3	Y	2					5
							2	9									
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	244	1	704	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
04	780	N	425	-0-	-355	-0-	117	1	305	3	Y	3					4
							3	9									
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					4
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	3	1			1

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	106	1	1847	2	N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	78	1	1773	2	N	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	86	1	1900	2	N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							1692	3									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	106	1	1850	3	N	-0-					-0-
*06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	110	1	1800	3	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

01	5394	X	5216	-0-	-178	-0-	372	1	4844	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4844	-0-	-115	-0-	348	1	4496	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5268	-0-	-33	-0-	372	1	4896	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4985	-0-	-55	-0-	360	1	4625	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	372	1	4787	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4174	-0-	-926	-0-	72	1	4102	2	N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

01	5766	X	5220	-0-	-546	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4897	-0-	-468	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5210	-0-	-463	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4915	-0-	-215	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4877	-0-	-424	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4868	-0-	-202	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

01	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1814	-0-	-256	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2024	-0-	-177	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	311	1	5191	2	N	-0-					-0-
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	293	1	4852	2	N	-0-					-0-
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	317	1	5158	2	N	-0-					-0-
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	295	1	4749	2	N	-0-					-0-
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	323	1	5077	2	N	-0-					-0-
*06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	301	1	4721	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	185	1	3097	2	N	-0-					-0-
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	163	1	2701	2	N	-0-					-0-
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	181	1	2945	2	N	-0-					-0-
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	170	1	2743	2	N	-0-					-0-
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	178	1	2796	2	N	-0-					-0-
*06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	155	1	2430	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 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
01	3131	X	2423	-0-	-708	-0-	318	1	2102	3	Y	3					4
							3	9									
02	2813	X	2289	-0-	-524	-0-	306	1	1980	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	341	1	2187	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	326	1	2073	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	344	1	2151	3	Y	1					1
							1	9									
*06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	352	1	2198	3	Y	-0-					1

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

01	5642	X	5543	-0-	-99	-0-	342	1	5201	3	N	-0-					93
02	5423	X	5044	-0-	-379	-0-	320	1	4724	3	N	-0-					93
03	5797	X	5695	-0-	-102	-0-	342	1	5353	3	N	-0-					93
04	5610	X	5328	-0-	-282	-0-	331	1	4997	3	N	-0-					93
05	5611	X	5438	-0-	-173	-0-	342	1	5096	3	N	-0-					93
*06	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	557	1	6360	2	N	86					179
							95	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
02	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
*06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

01	10199	X	9927	-0-	-272	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	9304	-0-	-208	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
03	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9888	-0-	-12	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
05	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10420	-0-	-260	-0-	10420	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	1	6	9	Y	5					31
02	435	N	352	-0-	-83	-0-	352	1			Y	-0-					31
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	1			Y	-0-					31
04	450	N	228	-0-	-222	-0-	228	1			Y	-0-					31
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					31
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 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
01	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	177	1	6515	2	N	-0-					-0-
02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	156	1	5520	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5392	-0-	-622	-0-	127	1	5265	2	N	-0-					-0-
04	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	58	1	6759	2	N	-0-					-0-
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	65	1	6679	2	N	-0-					-0-
*06	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	67	1	6695	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 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
01	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
04	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
*06	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 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
01	19034	X	17184	-0-	-1850	-0-	2218	1	14966	2	N	-0-					-0-
02	17806	X	15542	-0-	-2264	-0-	2024	1	13518	2	N	-0-					-0-
03	17329	X	17165	-0-	-164	-0-	2255	1	14910	2	N	-0-					-0-
04	16770	X	16092	-0-	-678	-0-	2145	1	13947	2	N	-0-					-0-
05	17329	X	16861	-0-	-468	-0-	2274	1	14587	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	16577	-0-	-43	-0-	2233	1	14344	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 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
01	9796	X	8329	-0-	-1467	-0-	1075	1	7254	2	N	-0-					-0-
02	9077	X	8044	-0-	-1033	-0-	1048	1	6996	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	8201	-0-	-603	-0-	1077	1	7124	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	7953	-0-	-567	-0-	1060	1	6893	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7911	-0-	-893	-0-	1067	1	6844	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	7607	-0-	-703	-0-	1025	1	6582	2	N	-0-					-0-

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
01	5022	X	3510	-0-	-1512	-0-	460	1	3047	3	Y	3					10
							3	9									
02	4698	X	2706	-0-	-1992	-0-	361	1	2341	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
03	5022	X	2756	-0-	-2266	-0-	371	1	2382	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
04	3480	X	2535	-0-	-945	-0-	344	1	2191	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3534	X	1413	-0-	-2121	-0-	195	1	1218	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	1325	-0-	-1795	-0-	183	1	1142	3	Y	-0-					-0-

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
01	4433	X	4007	-0-	-426	-0-	524	1	3470	3	Y	12					16
							13	9									
02	4031	X	3500	-0-	-531	-0-	466	1	3024	3	Y	9	14	1			11
							10	9									
03	4309	X	3160	-0-	-1149	-0-	426	1	2732	3	Y	2	11	1			2
							2	9									
04	3870	X	2876	-0-	-994	-0-	390	1	2483	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	3999	X	3375	-0-	-624	-0-	464	1	2907	3	Y	4					5
							4	9									
06	3840	X	3178	-0-	-662	-0-	438	1	2737	3	Y	3	4	1			4
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	8897	X	8147	-0-	-750	-0-	261	1	7886	2	N	-0-					-0-
02	8323	X	7346	-0-	-977	-0-	232	1	7114	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	7335	-0-	-1562	-0-	243	1	7092	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	6717	-0-	-1713	-0-	213	1	6504	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7138	-0-	-1232	-0-	237	1	6901	2	N	-0-					-0-
*06	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	271	1	8205	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
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	163	1	211	3	Y	-0-					1
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	214	1	285	3	Y	-0-					1
03	403	N	283	-0-	-120	-0-	130	1	153	3	Y	-0-					1
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	157	1	211	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	527	N	342	-0-	-185	-0-	154	1	188	3	Y	-0-					-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	142	1	163	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	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
01	9858	X	9825	-0-	-33	-0-	1287	1	8515	3	Y	21					25
							23	9									
02	9222	X	9063	-0-	-159	-0-	1210	1	7842	3	Y	10	20	1			15
							11	9									
03	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	1360	1	8732	3	Y	2	15	1			2
							2	9									
04	9540	X	9225	-0-	-315	-0-	1252	1	7970	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	1418	1	8879	3	Y	5					6
							6	9									
*06	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	1336	1	8356	3	Y	2	4	1			4
							2	9									

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
01	4991	X	4648	-0-	-343	-0-	610	1	4034	3	Y	4					5
							4	9									
02	4669	X	4364	-0-	-305	-0-	583	1	3777	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
03	4712	X	4673	-0-	-39	-0-	630	1	4042	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	4500	X	4410	-0-	-90	-0-	598	1	3810	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4650	X	4591	-0-	-59	-0-	632	1	3959	3	Y	-0-					1
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	600	1	3749	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	496	X	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	558	X	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	540	X	120	-0-	-420	-0-	120	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
01	9858	X	7245	-0-	-2613	-0-	232	1	7013	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	7179	-0-	-2043	-0-	227	1	6952	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7616	-0-	-444	-0-	253	1	7363	2	N	-0-					-0-
04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	245	1	7469	2	N	-0-					-0-
05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	261	1	7591	2	N	-0-					-0-
*06	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	244	1	7391	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
01	434	N	275	-0-	-159	-0-	53	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	57	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	593	1	3926	3	Y	5					7
							6	9									
02	4060	X	4020	-0-	-40	-0-	536	1	3472	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
03	4340	X	4224	-0-	-116	-0-	566	1	3635	3	Y	21	25	1			4
							23	9									
04	4200	X	4115	-0-	-85	-0-	538	1	3427	3	Y	136	109	1			31
							150	9									
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	586	1	3667	3	Y	139					170
							153	9									
06	4380	X	4267	-0-	-113	-0-	573	1	3582	3	Y	102	137	1			135
							112	9									

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
01	4619	X	4371	-0-	-248	-0-	372	1	3999	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	4035	-0-	-228	-0-	348	1	3687	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	1393	-0-	-3164	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2020

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	373	1	2471	3	Y	11					15
							12	9									
02	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	365	1	2366	3	Y	10	14	1			11
							11	9									
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	388	1	2490	3	Y	-0-	10	1			1
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	366	1	2330	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2790	X	2740	-0-	-50	-0-	377	1	2363	3	Y	-0-					1
06	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	359	1	2246	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

01	6355	X	5440	-0-	-915	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	4156	-0-	-1789	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	3759	-0-	-2627	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4767	-0-	-1413	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
05	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
*06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

01	1519	N	793	-0-	-726	-0-	344	1	445	3	Y	4					26
							4	9									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	582	1	774	3	Y	-0-					26
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	645	1	761	3	Y	-0-					26
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	401	1	539	3	Y	10	26	1			10
							11	9									
05	1457	N	1133	-0-	-324	-0-	506	1	616	3	Y	10					20
							11	9									
06	1350	N	308	-0-	-1042	-0-	142	1	162	3	Y	4					24
							4	9									

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

01	9052	X	7782	-0-	-1270	-0-	925	1	6834	3	Y	21	39	1			9
							23	9									
02	7772	X	6934	-0-	-838	-0-	834	1	6076	3	Y	22					31
							24	9									
03	8308	X	6802	-0-	-1506	-0-	829	1	5973	3	Y	-0-	18	1			13
04	8040	X	6293	-0-	-1747	-0-	789	1	5504	3	Y	-0-					13
05	7874	X	6453	-0-	-1421	-0-	809	1	5644	3	Y	-0-					13
06	7290	X	6522	-0-	-768	-0-	800	1	5722	3	Y	-0-	6	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	589	N	422	-0-	-167	-0-	55	1	364	3	Y	3					7
							3	9									
02	551	N	511	-0-	-40	-0-	68	1	440	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	74	1	473	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	63	1	401	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	558	N	426	-0-	-132	-0-	58	1	365	3	Y	3					5
							3	9									
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	125	1	779	3	Y	-0-	3	1			2

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

01	3348	X	1699	-0-	-1649	-0-	268	1	1431	3	Y	-0-	1	7			2
02	3393	X	268	-0-	-3125	-0-	45	1	223	3	Y	-0-					2
03	3906	X	375	-0-	-3531	-0-	375	3			Y	-0-					2
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					2
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					2
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	468	1	4630	3	Y	-0-					11
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	444	1	4305	3	Y	5					16
							6	9									
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	523	1	4847	3	Y	4					20
							4	9									
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	491	1	4372	3	Y	-0-					20
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	533	1	4649	3	Y	-0-					20
*06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	535	1	4495	3	Y	-0-					20

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	561	1	5364	3	Y	9					11
							10	9									
02	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	322	1	4958	3	Y	90	79	1			22
							99	9									
03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	330	1	5061	3	Y	44					66
							48	9									
04	5100	X	5051	-0-	-49	-0-	310	1	4728	3	Y	12	66	1			12
							13	9									
05	5270	X	3550	-0-	-1720	-0-	220	1	3330	3	Y	-0-					12
06	5430	X	2132	-0-	-3298	-0-	131	1	1924	3	Y	70					82
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
03	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
04	2010	N	1847	-0-	-163	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
05	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	1890	2			N	-0-			-0-
*06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-			-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

01	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
02	1682	N	1611	-0-	-71	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
03	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
04	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
05	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
06	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	1535	2			N	-0-			-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	270	N	78	-0-	-192	-0-	78	2			N	-0-			-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

01	6169	X	5750	-0-	-419	-0-	5750	2			N	-0-			-0-
02	5684	X	5439	-0-	-245	-0-	5439	2			N	-0-			-0-
03	6045	X	5831	-0-	-214	-0-	5831	2			N	-0-			-0-
04	5850	X	5461	-0-	-389	-0-	5461	2			N	-0-			-0-
05	5983	X	5691	-0-	-292	-0-	5691	2			N	-0-			-0-
06	5640	X	5535	-0-	-105	-0-	5535	2			N	-0-			-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	722	1	3074	2	N	-0-			-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	753	1	2780	2	N	-0-			-0-
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	675	1	3035	2	N	-0-			-0-
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	693	1	2826	2	N	-0-			-0-
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	708	1	2876	2	N	-0-			-0-
*06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	679	1	2609	2	N	-0-			-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

01	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	1079	1			N	-0-			-0-
02	1015	N	1009	-0-	-6	-0-	1009	1			N	-0-			-0-
03	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	1			N	-0-			-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1044	1	19	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	998	-0-	-87	-0-	835	1	163	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
03	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
04	1890	N	1501	-0-	-389	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
05	1953	N	1482	-0-	-471	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
06	1890	N	1279	-0-	-611	-0-	1279	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
01	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	4381	3			Y	-0-			57
02	4176	X	3992	-0-	-184	-0-	3961	3	31	9	Y	28			85
03	4433	X	4286	-0-	-147	-0-	4286	3			Y	-0-			85
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-			85
05	4433	X	4363	-0-	-70	-0-	4363	3			Y	-0-			85
06	4110	X	3869	-0-	-241	-0-	3869	3			Y	-0-			85

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
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	512	1	3451	2	N	-0-			-0-
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	433	1	2895	2	N	-0-			-0-
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	490	1	3240	2	N	-0-			-0-
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	481	1	3130	2	N	-0-			-0-
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	523	1	3354	2	N	-0-			-0-
*06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	487	1	3131	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
01	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	1035	1	6982	2	N	-0-			-0-
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	969	1	6474	2	N	-0-			-0-
03	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	1036	1	6849	2	N	-0-			-0-
04	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	1020	1	6629	2	N	-0-			-0-
05	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	1033	1	6627	2	N	-0-			-0-
*06	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	976	1	6267	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
01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-			-0-
02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-			-0-
03	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-			-0-
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-			-0-
05	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-			-0-
*06	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-			-0-

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
01	5115	X	4667	-0-	-448	-0-	4667	2			N	-0-			-0-
02	4785	X	4080	-0-	-705	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
03	4898	X	4480	-0-	-418	-0-	4480	2			N	-0-			-0-
04	4740	X	4342	-0-	-398	-0-	4342	2			N	-0-			-0-
05	4774	X	4511	-0-	-263	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
06	4530	X	4221	-0-	-309	-0-	4221	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
01	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	190	1	5734	2	N	-0-			-0-
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	169	1	5178	2	N	-0-			-0-
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	188	1	5472	2	N	-0-			-0-
04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	172	1	5250	2	N	-0-			-0-
05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	185	1	5384	2	N	-0-			-0-
*06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	169	1	5128	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	4371	X	4310	-0-	-61	-0-	4310	2		N	-0-			-0-
02	4089	X	3604	-0-	-485	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
03	4557	X	3578	-0-	-979	-0-	3578	2		N	-0-			-0-
04	4410	X	3669	-0-	-741	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
05	4557	X	3268	-0-	-1289	-0-	3268	2		N	-0-			-0-
06	4170	X	3284	-0-	-886	-0-	3284	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

01	8649	X	7897	-0-	-752	-0-	7897	2		N	-0-			-0-
02	8004	X	7297	-0-	-707	-0-	7297	2		N	-0-			-0-
03	8184	X	7771	-0-	-413	-0-	7771	2		N	-0-			-0-
04	7860	X	7664	-0-	-196	-0-	7664	2		N	-0-			-0-
05	8122	X	7838	-0-	-284	-0-	7838	2		N	-0-			-0-
06	7650	X	7512	-0-	-138	-0-	7512	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2		N	-0-			-0-
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2		N	-0-			-0-
03	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2		N	-0-			-0-
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2		N	-0-			-0-
05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2		N	-0-			-0-
*06	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

01	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2		N	-0-			-0-
02	8410	X	7935	-0-	-475	-0-	7935	2		N	-0-			-0-
03	9114	X	8870	-0-	-244	-0-	8870	2		N	-0-			-0-
04	8820	X	8647	-0-	-173	-0-	8647	2		N	-0-			-0-
05	9114	X	8730	-0-	-384	-0-	8730	2		N	-0-			-0-
06	8670	X	8172	-0-	-498	-0-	8172	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

01	14415	X	12966	-0-	-1449	-0-	12966	2		N	-0-			-0-
02	12151	X	12071	-0-	-80	-0-	12071	2		N	-0-			-0-
03	13144	X	12700	-0-	-444	-0-	12700	2		N	-0-			-0-
04	12720	X	12071	-0-	-649	-0-	12071	2		N	-0-			-0-
05	13144	X	12636	-0-	-508	-0-	12636	2		N	-0-			-0-
06	12540	X	12203	-0-	-337	-0-	12203	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

01	13454	X	12932	-0-	-522	-0-	12932	2		N	-0-			-0-
02	12586	X	12044	-0-	-542	-0-	12044	2		N	-0-			-0-
03	13454	X	12669	-0-	-785	-0-	12669	2		N	-0-			-0-
04	12870	X	12357	-0-	-513	-0-	12357	2		N	-0-			-0-
05	13175	X	12670	-0-	-505	-0-	12670	2		N	-0-			-0-
06	12510	X	12021	-0-	-489	-0-	12021	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	217	3	Y	21	39	1			9
							23	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	Y	22					31
							24	9									
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	18	1	132	3	Y	24	32	1			23
							26	9									
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	16	1	114	3	Y	25					48
							28	9									
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	4	1	25	3	Y	48					96
							53	9									
06	180	N	47	-0-	-133	-0-	1	1	7	3	Y	35	59	1			72
							39	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

01	11656	X	10215	-0-	-1441	-0-	271	1	9944	2	N	-0-					-0-
02	10788	X	9159	-0-	-1629	-0-	252	1	8907	2	N	-0-					-0-
*03	11036	X	9880	-0-	-1156	-0-	90	1	9790	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9545	-0-	-475	-0-	81	1	9464	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9441	-0-	-851	-0-	91	1	9350	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9103	-0-	-797	-0-	90	1	9013	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

01	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
03	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
05	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
*06	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

01	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
02	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
03	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
04	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
05	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
*06	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	589	1	3900	3	Y	-0-					-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	530	1	3436	3	Y	-0-					-0-
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	616	1	3957	3	Y	-0-					-0-
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	746	1	4749	3	Y	-0-					-0-
05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	715	1	4479	3	Y	-0-					-0-
*06	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	719	1	4497	3	Y	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
*06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
02	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
04	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
*06	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 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
01	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
02	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
03	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
04	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
05	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
*06	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	16161	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 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
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	1416	1	4889	3	Y	-0-	1	7			2
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	1368	1	4486	3	Y	-0-					2
03	4433	X	789	-0-	-3644	-0-	789	3			Y	-0-					2
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					2
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					2
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					2

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 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
01	15655	X	14224	-0-	-1431	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
02	14384	X	12455	-0-	-1929	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	13429	-0-	-1947	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	13451	-0-	-1159	-0-	13451	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13379	-0-	-1408	-0-	13379	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12179	-0-	-1591	-0-	12179	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 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
01	9982	X	9527	-0-	-455	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	8940	-0-	-398	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9380	-0-	-416	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	9059	-0-	-421	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9260	-0-	-381	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8912	-0-	-328	-0-	8912	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	12246	-0-	-1115	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	11505	-0-	-994	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12024	-0-	-1337	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	11504	-0-	-1426	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	11870	-0-	-1491	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	11407	-0-	-503	-0-	11407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8631	-0-	-49	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8422	-0-	-38	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8201	-0-	-541	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7942	-0-	-518	-0-	7942	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
01	9331	X	8967	-0-	-364	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	8237	-0-	-492	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8405	-0-	-864	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8830	-0-	-140	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
05	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
*06	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	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
01	6758	X	5558	-0-	-1200	-0-	178	1	5380	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	5342	-0-	-980	-0-	169	1	5173	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6156	-0-	-602	-0-	204	1	5952	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6355	-0-	-65	-0-	202	1	6153	2	N	-0-					-0-
05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	216	1	6290	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5784	-0-	-186	-0-	185	1	5599	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	8060	X	7679	-0-	-381	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	7077	-0-	-463	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7492	-0-	-568	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7178	-0-	-262	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7271	-0-	-417	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7008	-0-	-432	-0-	7008	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
*06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	15965	X	15858	-0-	-107	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
02	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	16489	-0-	-189	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	14817	-0-	-1323	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	14465	-0-	-2213	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	14600	-0-	-1540	-0-	14600	2			N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

01	2883	X	2877	-0-	-6	-0-	625	1	2252	2	Y	-0-					6
02	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	585	1	1822	2	Y	-0-					6
03	2635	N	2287	-0-	-348	-0-	625	1	1662	2	Y	-0-					6
04	2790	N	2090	-0-	-700	-0-	605	1	1485	2	Y	-0-					6
05	2573	N	2030	-0-	-543	-0-	625	1	1405	2	Y	-0-					6
06	2220	N	2009	-0-	-211	-0-	605	1	1404	2	Y	-0-					6

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

01	11842	X	11624	-0-	-218	-0-	5069	1	6554	3	Y	1					70
							1	9									
02	10556	X	10426	-0-	-130	-0-	4477	1	5949	3	Y	-0-					70
03	10385	X	10327	-0-	-58	-0-	4736	1	5591	3	Y	-0-					70
04	11250	X	10521	-0-	-729	-0-	4481	1	6031	3	Y	8	57	1			21
							9	9									
05	11625	X	10032	-0-	-1593	-0-	4521	1	5510	3	Y	1					22
							1	9									
06	10050	X	8716	-0-	-1334	-0-	4062	1	4648	3	Y	5					27
							6	9									

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15511					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15511					Y	-0-					3
03	15511	X	-0-	-0-	-15511	-0-					Y	-0-					3
04	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	1735	1	4096	2	Y	19					57
							21	9									
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	1564	1	3270	2	Y	5					62
							6	9									
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	1339	1	3211	2	Y	13	57	1			18
							14	9									
04	4320	X	2826	-0-	-1494	-0-	931	1	1888	2	Y	6					24
							7	9									
05	4464	X	3138	-0-	-1326	-0-	1104	1	2026	2	Y	7					31
							8	9									
06	5070	X	3486	-0-	-1584	-0-	1269	1	2210	2	Y	6					37
							7	9									

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

01	7502	X	6790	-0-	-712	-0-	877	1	5913	2	N	-0-					-0-
02	7018	X	6521	-0-	-497	-0-	849	1	5672	2	N	-0-					-0-
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	913	1	6035	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6507	-0-	-93	-0-	867	1	5640	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6412	-0-	-563	-0-	865	1	5547	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6145	-0-	-605	-0-	828	1	5317	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

01	21204	X	18958	-0-	-2246	-0-	18958	2			N	-0-					-0-
02	19256	X	17933	-0-	-1323	-0-	17933	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	18644	-0-	-1878	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	17114	-0-	-1636	-0-	17114	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	18432	-0-	-726	-0-	18432	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	18026	-0-	-514	-0-	18026	2			N	-0-					-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

01	5239	X	4920	-0-	-319	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4790	-0-	-198	-0-	348	1	4442	2	N	-0-					-0-
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	372	1	5251	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	360	1	4800	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4787	-0-	-328	-0-	372	1	4415	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5233	-0-	-197	-0-	336	1	4897	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3875	X	3213	-0-	-662	-0-	372	1	2841	2	N	-0-					-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	348	1	3391	2	N	-0-					-0-
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	372	1	3538	2	N	-0-					-0-
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	360	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	372	1	3497	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	2229	-0-	-1611	-0-	274	1	1955	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2883	N	1878	-0-	-1005	-0-	357	1	1521	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1200	-0-	-192	-0-	256	1	944	2	N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	404	1	1815	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	351	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	370	1	1504	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1768	-0-	-392	-0-	365	1	1403	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

01	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
02	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
03	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
04	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
*06	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

01	11873	X	11363	-0-	-510	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	10538	-0-	-540	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
03	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10966	-0-	-44	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10992	-0-	-385	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10674	-0-	-516	-0-	10674	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4155	-0-	-15	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4156	-0-	-153	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3860	-0-	-310	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

01	13702	X	13166	-0-	-536	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
02	12818	X	12224	-0-	-594	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	13233	-0-	-469	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12879	-0-	-81	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
05	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	13220	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	12473	-0-	-337	-0-	12473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	342	1	3598	3	N	36					79
							40	9									
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	320	1	3414	3	N	11					90
							12	9									
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	342	1	3620	3	N	9					99
							10	9									
04	3810	X	3774	-0-	-36	-0-	331	1	3426	3	N	15	89	1			25
							17	9									
05	3937	X	3823	-0-	-114	-0-	342	1	3472	3	N	8					33
							9	9									
06	3810	X	3723	-0-	-87	-0-	331	1	3382	3	N	9					42
							10	9									

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
*06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

01	4495	X	2424	-0-	-2071	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	709	-0-	-3496	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	316	-0-	-4179	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	708	-0-	-1722	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	688	-0-	-1823	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	566	-0-	-1774	-0-	566	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

01	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	519	1	14340	2	N	-0-					-0-
02	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	480	1	13328	2	N	-0-					-0-
03	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	517	1	14271	2	N	-0-					-0-
04	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	504	1	13479	2	N	-0-					-0-
05	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	523	1	13801	2	N	-0-					-0-
*06	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	500	1	13063	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	61 55	1 9	6162	3	Y	50	47	1			23
02	5829	X	5590	-0-	-239	-0-	56 19	1 9	5515	3	Y	17					40
*03	6231	X	6053	-0-	-178	-0-	60 138	1 9	5855	3	Y	125	126	1			39
04	6030	X	5778	-0-	-252	-0-	58 19	1 9	5701	3	Y	17					56
05	6231	X	6157	-0-	-74	-0-	61 12	1 9	6084	3	Y	11					67
*06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	60	1	5917	3	Y	-0-					67

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	40 54	1 9	4038	3	Y	49	46	1			23
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	37	1	3712	3	Y	-0-					23
*03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	41	1	4009	3	Y	-0-	18	1			5
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	38	1	3777	3	Y	-0-					5
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	39	1	3868	3	Y	-0-					5
06	3840	X	3836	-0-	-4	-0-	38	1	3798	3	Y	-0-					5

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	59 55	1 9	5947	3	Y	50	46	1			23
02	5655	X	5652	-0-	-3	-0-	56	1	5596	3	Y	-0-					23
*03	6045	X	5815	-0-	-230	-0-	59	1	5756	3	Y	-0-	17	1			6
04	5850	X	5848	-0-	-2	-0-	59	1	5789	3	Y	-0-					6
05	6045	X	5967	-0-	-78	-0-	59	1	5908	3	Y	-0-					6
*06	5820	X	5739	-0-	-81	-0-	57	1	5682	3	Y	-0-					6

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	609	1	4109	2	N	-0-					-0-
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	624	1	4170	2	N	-0-					-0-
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	637	1	4211	2	N	-0-					-0-
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	610	1	3968	2	N	-0-					-0-
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	631	1	4047	2	N	-0-					-0-
*06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	617	1	3963	2	N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

01	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	124 6	1 9	1488	3	Y	5					32
02	1595	N	1490	-0-	-105	-0-	119	1	1371	3	Y	-0-					32
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	139	1	1561	3	Y	-0-					32
04	1560	N	631	-0-	-929	-0-	54 21	1 9	556	3	Y	19	51	1			-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

01	6975	X	6605	-0-	-370	-0-	853	1	5752	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	6103	-0-	-422	-0-	795	1	5308	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6356	-0-	-216	-0-	835	1	5521	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6188	-0-	-202	-0-	825	1	5363	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6220	-0-	-383	-0-	839	1	5381	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6084	-0-	-306	-0-	820	1	5264	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
*06	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	5828	X	5799	-0-	-29	-0-	749	1	5050	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	5358	-0-	-94	-0-	698	1	4660	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5715	-0-	-113	-0-	751	1	4964	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5497	-0-	-143	-0-	733	1	4764	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5576	-0-	-252	-0-	752	1	4824	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5454	-0-	-156	-0-	735	1	4719	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

01	9827	X	8442	-0-	-1385	-0-	1090	1	7352	2	N	-0-					-0-
02	8758	X	7790	-0-	-968	-0-	1015	1	6775	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8166	-0-	-421	-0-	1073	1	7093	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7652	-0-	-628	-0-	1020	1	6632	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7787	-0-	-645	-0-	1050	1	6737	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7560	-0-	-600	-0-	1018	1	6542	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

01	2139	X	997	-0-	-1142	-0-	435	1	562	3	Y	-0-					5
02	2001	X	656	-0-	-1345	-0-	282	1	374	3	Y	-0-					5
03	961	N	877	-0-	-84	-0-	402	1	475	3	Y	-0-					5
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	689	1	927	3	Y	-0-	4	1			1
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	736	1	897	3	Y	1					2
							1	9									
*06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	786	1	900	3	Y	1					3
							1	9									

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	556	1	4110	3	Y	21	39	1			9
							23	9									
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	556	1	4051	3	Y	23					32
							25	9									
03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	663	1	4772	3	Y	-0-	18	1			14
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	657	1	4581	3	Y	-0-					14
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	697	1	4863	3	Y	-0-					14
*06	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	660	1	4722	3	Y	-0-	6	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 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
01	4371	X	3934	-0-	-437	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3683	-0-	-116	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3841	-0-	-29	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3617	-0-	-193	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

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
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	1067 53	1 9	3752	3	Y	48					64
02	4118	X	4063	-0-	-55	-0-	935	1	3128	3	Y	-0-					64
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	1	36	1			29
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					29
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					29
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	4					33

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
02	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
03	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
04	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
*06	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 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
01	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7133	-0-	-436	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	6689	-0-	-1836	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6217	-0-	-2033	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	6150	-0-	-2375	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	5583	-0-	-2667	-0-	5583	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 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
01	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	9156	-0-	-356	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9327	-0-	-1430	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8686	-0-	-1724	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	8843	-0-	-1914	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8380	-0-	-2030	-0-	8380	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 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
01	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
03	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
04	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
05	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
*06	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 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
01	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	20217	2			N	-0-					-0-
02	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	18668	2			N	-0-					-0-
03	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
04	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
05	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	19497	2			N	-0-					-0-
*06	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	18221	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

01	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
02	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
04	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
05	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
*06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

01	1705	N	1231	-0-	-474	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	942	-0-	-653	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	109	-0-	-1091	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

01	7719	X	7231	-0-	-488	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5933	-0-	-174	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6128	-0-	-862	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6000	-0-	-1223	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5549	-0-	-1441	-0-	5549	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

01	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	232	N	12	-0-	-220	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

01	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
02	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
03	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
04	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
05	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
*06	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
02	11629	X	11428	-0-	-201	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11308	-0-	-1216	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11138	-0-	-1102	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11424	-0-	-1224	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	10577	-0-	-1663	-0-	10577	2			N	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 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
01	5177	X	4865	-0-	-312	-0-	453	1	4412	3	Y	-0-					42
02	4756	X	4186	-0-	-570	-0-	382	1	3804	3	Y	-0-	1	1			41
03	5084	X	4657	-0-	-427	-0-	452	1	4205	3	Y	-0-					41
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	236	1	4962	3	Y	27					68
							30	9									
05	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	240	1	5036	3	Y	14	51	1			31
							15	9									
06	4710	X	4559	-0-	-151	-0-	209	1	4350	3	Y	-0-					31

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 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
01	5239	X	5211	-0-	-28	-0-	316	1	4867	3	Y	25	51	1			27
							28	9									
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	211	1	4786	3	Y	23	50	1			-0-
							25	9									
03	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	93	1	4974	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4927	-0-	-113	-0-	90	1	4794	3	Y	39					39
							43	9									
05	5239	X	5025	-0-	-214	-0-	94	1	4918	3	Y	12	50	1			1
							13	9									
06	4920	X	4638	-0-	-282	-0-	88	1	4550	3	Y	-0-					1

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3498	-0-	-160	-0-	152	1	3346	3	Y	-0-	13	1			4
02	3364	X	3345	-0-	-19	-0-	147	1	3198	3	Y	-0-					4
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	158	1	3350	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3506	-0-	-59	-0-	158	1	3348	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3371	-0-	-109	-0-	153	1	3218	3	Y	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 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
01	4030	X	3535	-0-	-495	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3671	-0-	-235	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3634	-0-	-146	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 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
01	9238	X	8518	-0-	-720	-0-	844	1	7674	2	N	-0-					-0-
02	8468	X	8188	-0-	-280	-0-	708	1	7480	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8736	-0-	-223	-0-	767	1	7969	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7537	-0-	-953	-0-	390	1	3	2	N	-0-					-0-
							7144	3									
05	8742	X	8701	-0-	-41	-0-	847	1	7854	3	N	-0-					-0-
06	8460	X	8141	-0-	-319	-0-	823	1	7318	3	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

01	8339	X	7340	-0-	-999	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7164	-0-	-463	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7602	-0-	-334	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7257	-0-	-393	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7490	-0-	-260	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7159	-0-	-251	-0-	7159	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	447	3	Y	6					20
							7	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	Y	-0-					20
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	Y	16					36
							18	9									
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	23	1	371	3	Y	14	50	1			-0-
							15	9									
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	23	1	373	3	Y	7					7
							8	9									
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	23	1	363	3	Y	3					10
							3	9									

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

01	4991	X	4632	-0-	-359	-0-	252	1	4380	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	4432	-0-	-237	-0-	186	1	4246	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	205	1	4512	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4078	-0-	-662	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							4075	3									
05	4743	X	4701	-0-	-42	-0-	254	1	4447	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	4516	-0-	-74	-0-	259	1	4257	3	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

01	18848	X	16199	-0-	-2649	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
02	17632	X	14931	-0-	-2701	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	15700	-0-	-2590	-0-	15700	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	15278	-0-	-1102	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	15554	-0-	-1155	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	15090	-0-	-600	-0-	15090	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	1650	1	5699	3	Y	17					77
							19	9									
02	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	1567	1	5137	3	Y	27					104
							30	9									
03	6169	X	874	-0-	-5295	-0-	874	3			Y	-0-					104
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					104
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					104
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					104

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
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	123	1	2241	3	Y	5					16
							6	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	94	1	1643	3	Y	-0-					16
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	111	1	1984	3	Y	1					17
							1	9									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	99	1	1794	3	Y	2	14	1			5
							2	9									
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	108	1	1970	3	Y	2					7
							2	9									
*06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	110	1	1943	3	Y	-0-					7

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
01	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	95	1	1646	2	N	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	71	1	1625	2	N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	80	1	1752	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							1542	3									
05	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	95	1	1668	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	96	1	1571	3	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 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
01	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	141	1	2447	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2455	-0-	-10	-0-	103	1	2352	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	114	1	2504	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2209	-0-	-281	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							2207	3									
05	2635	N	2574	-0-	-61	-0-	139	1	2435	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2488	-0-	-62	-0-	143	1	2345	3	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 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
01	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
02	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
03	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
04	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
05	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
*06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 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
01	21142	X	18718	-0-	-2424	-0-	18718	2			N	-0-					-0-
02	18415	X	17513	-0-	-902	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	18328	-0-	-1357	-0-	18328	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17796	-0-	-774	-0-	17796	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	18562	-0-	-627	-0-	18562	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	17439	-0-	-681	-0-	17439	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 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
01	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	1170	1	1593	2	N	-0-					-0-
02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	1078	1	1575	2	N	-0-					-0-
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	1156	1	1688	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2554	-0-	-116	-0-	1045	1	1	2	N	-0-					-0-
							1508	3									
05	3100	N	4601	-0-	1501	1501	1269	1	3332	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4835	-0-	1835	3336	1262	1	3573	3	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 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
01	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3281	-0-	-141	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3566	-0-	-92	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3377	-0-	-163	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3368	-0-	-82	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

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
01	4123	X	3870	-0-	-253	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3524	-0-	-275	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3513	-0-	-387	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3606	-0-	-424	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3352	-0-	-398	-0-	3352	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
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	554	1	4776	2	N	-0-					-0-
02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	548	1	4944	2	N	-0-					-0-
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	547	1	4608	2	N	-0-					-0-
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	532	1	4346	2	N	-0-					-0-
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	541	1	4459	2	N	-0-					-0-
*06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	519	1	4170	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
01	5549	X	5044	-0-	-505	-0-	525	1	4519	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4620	-0-	-484	-0-	461	1	4159	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5005	-0-	-265	-0-	531	1	4474	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4696	-0-	-314	-0-	512	1	4184	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4962	-0-	-153	-0-	537	1	4425	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4748	-0-	-142	-0-	525	1	4223	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	367	1	1482	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1713	-0-	-143	-0-	350	1	1363	2	N	-0-					-0-
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	384	1	1526	2	N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	386	1	1515	2	N	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	407	1	1512	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	391	1	1419	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
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
*06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	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
01	11780	X	10561	-0-	-1219	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	10237	-0-	-783	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10383	-0-	-1397	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10010	-0-	-940	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10353	-0-	-590	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10306	-0-	-284	-0-	10306	2			N	-0-					-0-

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
01	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	1079	1	13835	3	Y	14					124
							15	9									
02	13804	X	12495	-0-	-1309	-0-	992	1	11484	3	Y	17					141
							19	9									
03	14756	X	13259	-0-	-1497	-0-	13259	3			Y	-0-					141
04	14280	X	13447	-0-	-833	-0-	1016	1	12376	3	Y	50					191
							55	9									
05	14756	X	13367	-0-	-1389	-0-	1054	1	12313	3	Y	-0-					191
06	13740	X	13521	-0-	-219	-0-	1010	1	12489	3	Y	20	181	1			30
							22	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
02	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
03	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
04	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
05	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
*06	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 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
01	3689	X	3353	-0-	-336	-0-	182	1	3171	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3296	-0-	-155	-0-	138	1	3158	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3448	-0-	-241	-0-	150	1	3298	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2960	-0-	-520	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							2957	3									
05	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	182	1	3186	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	3345	-0-	-75	-0-	192	1	3153	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 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
01	7347	X	6785	-0-	-562	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6332	-0-	-425	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6955	-0-	-144	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6594	-0-	-276	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6664	-0-	-311	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6311	-0-	-409	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 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
01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5232	-0-	-528	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
*06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6813	-0-	-441	-0-	370	1	6443	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	6502	-0-	-197	-0-	273	1	6229	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6985	-0-	-176	-0-	304	1	6681	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5973	-0-	-927	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
							5967	3									
05	6944	X	6897	-0-	-47	-0-	373	1	6524	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	6675	-0-	-105	-0-	383	1	6292	3	N	-0-					-0-

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
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	886	-0-	-2652	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	222	-0-	-3560	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	384	-0-	-3276	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	352	-0-	-3430	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	1974	-0-	-1686	-0-	1974	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
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	2852	X	1879	-0-	-973	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
05	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2207	-0-	-823	-0-	2207	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
01	8587	X	2705	-0-	-5882	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	1558	-0-	-6475	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
04	5760	X	5	-0-	-5755	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	1367	-0-	-3717	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	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
01	9672	X	8525	-0-	-1147	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8261	-0-	-787	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8444	-0-	-732	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8331	-0-	-519	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8071	-0-	-764	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8268	-0-	-282	-0-	8268	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
01	8556	X	7401	-0-	-1155	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	6807	-0-	-1197	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7043	-0-	-1389	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6487	-0-	-1133	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6956	-0-	-453	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7105	-0-	-65	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

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
01	7533	X	6219	-0-	-1314	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6286	-0-	-761	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6416	-0-	-962	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5822	-0-	-808	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6311	-0-	-416	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5491	-0-	-1019	-0-	5491	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
01	8184	X	7498	-0-	-686	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	6656	-0-	-855	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6744	-0-	-1006	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6441	-0-	-819	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6955	-0-	-547	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6672	-0-	-588	-0-	6672	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
01	9331	X	8358	-0-	-973	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	8518	-0-	-211	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	9033	-0-	-298	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8514	-0-	-156	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7729	-0-	-1385	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8223	-0-	-597	-0-	8223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	16337	X	15049	-0-	-1288	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
02	15167	X	13962	-0-	-1205	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	15038	-0-	-462	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	13022	-0-	-1858	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	12704	-0-	-2672	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12288	-0-	-2262	-0-	12288	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

01	20121	X	20121	-0-	-0-	-0-	20121	2			N	-0-					-0-
02	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
03	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	20147	2			N	-0-					-0-
04	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	19355	2			N	-0-					-0-
05	19152	X	19152	-0-	-0-	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	17465	-0-	-235	-0-	17465	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
02	11194	X	10736	-0-	-458	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10658	-0-	-2269	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
04	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
05	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	2			N	-0-					-0-
*06	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	14533	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

01	12834	X	12773	-0-	-61	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11895	-0-	-82	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
04	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12739	-0-	-33	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	11410	-0-	-2270	-0-	11410	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

01	12214	X	11822	-0-	-392	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10780	-0-	-588	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10931	-0-	-1190	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10677	-0-	-753	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	10823	-0-	-988	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10696	-0-	-734	-0-	10696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 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
01	12121	X	11613	-0-	-508	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	10425	-0-	-914	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11072	-0-	-894	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10647	-0-	-603	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10972	-0-	-653	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10617	-0-	-633	-0-	10617	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					1
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					1
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	3	Y	-0-					1
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					1
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	34	1	415	3	Y	-0-	1	1			-0-

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	714	1	13005	3	Y	-0-					11
02	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	675	1	11853	3	Y	-0-					11
03	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	689	1	12328	3	Y	-0-					11
04	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	649	1	11722	3	Y	-0-	8	1			3
05	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	668	1	12166	3	Y	-0-					3
06	12750	X	12238	-0-	-512	-0-	656	1	11582	3	Y	-0-					3

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1079	1	3436	2	N	-0-					-0-
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	1009	1	3380	2	N	-0-					-0-
03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	1079	1	3654	2	N	-0-					-0-
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	1044	1	3479	2	N	-0-					-0-
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	1079	1	3967	2	N	-0-					-0-
*06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	1044	1	3795	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
01	4991	X	4796	-0-	-195	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4447	-0-	-164	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4816	-0-	-82	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4578	-0-	-162	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4713	-0-	-185	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	4510	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
01	4371	X	3760	-0-	-611	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3616	-0-	-415	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3916	-0-	-331	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3697	-0-	-413	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3731	-0-	-144	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3711	-0-	-69	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	10261	X	8818	-0-	-1443	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	7162	-0-	-2437	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	3341	-0-	-6920	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	329	-0-	-9601	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	7461	-0-	-2056	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
*06	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

01	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3547	-0-	-223	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3666	-0-	-114	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3733	-0-	-111	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3537	-0-	-123	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

01	12524	X	10721	-0-	-1803	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	9069	-0-	-2241	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10520	-0-	-1198	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9942	-0-	-1038	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10391	-0-	-831	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9983	-0-	-397	-0-	9983	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

01	6665	X	5897	-0-	-768	-0-	320	1	5577	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	5562	-0-	-586	-0-	233	1	5329	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6130	-0-	-349	-0-	267	1	5863	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5346	-0-	-744	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
							5341	3									
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	328	1	5741	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	5937	-0-	-3	-0-	341	1	5596	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
05	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7129	-0-	-101	-0-	7129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 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
01	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	758	1	15038	2	N	-0-			-0-
02	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	680	1	13370	2	N	-0-			-0-
03	14911	X	13936	-0-	-975	-0-	673	1	13263	2	N	-0-			-0-
04	14430	X	14412	-0-	-18	-0-	707	1	13705	2	N	-0-			-0-
05	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	842	1	15723	2	N	-0-			-0-
*06	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	795	1	15076	2	N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

01	13795	X	12193	-0-	-1602	-0-	12193	2			N	-0-			-0-
02	12876	X	11676	-0-	-1200	-0-	11676	2			N	-0-			-0-
03	13392	X	12642	-0-	-750	-0-	12642	2			N	-0-			-0-
04	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2			N	-0-			-0-
05	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	12588	2			N	-0-			-0-
06	12240	X	11880	-0-	-360	-0-	11880	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

01	12400	X	10084	-0-	-2316	-0-	881	1	9203	2	N	-0-			-0-
02	11600	X	9473	-0-	-2127	-0-	852	1	8621	2	N	-0-			-0-
03	10354	X	10087	-0-	-267	-0-	910	1	9177	2	N	-0-			-0-
04	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	887	1	8956	2	N	-0-			-0-
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	924	1	9238	2	N	-0-			-0-
*06	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	920	1	9214	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

01	1333	X	444	-0-	-889	-0-	39	1	405	2	N	-0-			-0-
02	1247	X	337	-0-	-910	-0-	30	1	307	2	N	-0-			-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	47	1	476	2	N	-0-			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	2	N	-0-			-0-
05	372	N	149	-0-	-223	-0-	14	1	135	2	N	-0-			-0-
06	510	N	377	-0-	-133	-0-	34	1	343	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

01	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	475	1	9427	2	N	-0-			-0-
02	9048	X	8427	-0-	-621	-0-	408	1	8019	2	N	-0-			-0-
03	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	516	1	10181	2	N	-0-			-0-
04	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	498	1	9649	2	N	-0-			-0-
05	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	529	1	9873	2	N	-0-			-0-
*06	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	492	1	9328	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

01	21049	X	17432	-0-	-3617	-0-	1524	1	15908	2	N	-0-			-0-
02	19546	X	15764	-0-	-3782	-0-	1418	1	14346	2	N	-0-			-0-
03	17143	X	16761	-0-	-382	-0-	1512	1	15249	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	16416	-0-	-444	-0-	1480	1	14936	2	N	-0-			-0-
05	17422	X	16692	-0-	-730	-0-	1517	1	15175	2	N	-0-			-0-
06	16860	X	16164	-0-	-696	-0-	1467	1	14697	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

01	6386	X	2961	-0-	-3425	-0-	142	1	2819	2	N	-0-			-0-
02	5974	X	4230	-0-	-1744	-0-	205	1	4025	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	4956	-0-	-1430	-0-	239	1	4717	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	4042	-0-	-2138	-0-	198	1	3844	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	4072	-0-	-2314	-0-	207	1	3865	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	1975	-0-	-2825	-0-	99	1	1876	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	11284	X	10876	-0-	-408	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	10149	-0-	-1248	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	10576	-0-	-1607	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	9683	-0-	-2107	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9567	-0-	-1500	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9718	-0-	-812	-0-	9718	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

01	25327	X	25214	-0-	-113	-0-	1209	1	24005	2	N	-0-					-0-
02	23693	X	22582	-0-	-1111	-0-	1092	1	21490	2	N	-0-					-0-
03	25327	X	23857	-0-	-1470	-0-	1151	1	22706	2	N	-0-					-0-
04	24390	X	21792	-0-	-2598	-0-	1069	1	20723	2	N	-0-					-0-
05	25203	X	17742	-0-	-7461	-0-	902	1	16840	2	N	-0-					-0-
06	24390	X	22545	-0-	-1845	-0-	1129	1	21416	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

01	10385	X	9166	-0-	-1219	-0-	801	1	8365	2	N	-0-					-0-
02	9425	X	7972	-0-	-1453	-0-	717	1	7255	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8085	-0-	-1153	-0-	729	1	7356	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7626	-0-	-1254	-0-	687	1	6939	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	7894	-0-	-1282	-0-	718	1	7176	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7406	-0-	-1474	-0-	672	1	6734	2	N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

01	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	944	-0-	-106	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

01	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	725	1	7566	2	N	-0-					-0-
02	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	692	1	7002	2	N	-0-					-0-
03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	734	1	7399	2	N	-0-					-0-
04	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	697	1	7031	2	N	-0-					-0-
05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	743	1	7430	2	N	-0-					-0-
*06	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	700	1	7008	2	N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

01	11346	X	10815	-0-	-531	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	9763	-0-	-880	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9997	-0-	-1380	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	8917	-0-	-2093	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9574	-0-	-1586	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9693	-0-	-777	-0-	9693	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

01	7254	X	6272	-0-	-982	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	5971	-0-	-699	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6034	-0-	-972	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5453	-0-	-1117	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5560	-0-	-1043	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5400	-0-	-780	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	9300	X	8062	-0-	-1238	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	7663	-0-	-1037	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8029	-0-	-1178	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7115	-0-	-1105	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7570	-0-	-769	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7340	-0-	-580	-0-	7340	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
01	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
04	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
*06	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	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
01	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	6169	X	3167	-0-	-3002	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	715	-0-	-5172	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	305	-0-	-5988	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	382	-0-	-5708	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	398	-0-	-4810	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	466	-0-	-2594	-0-	466	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
01	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	277	-0-	-405	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3511	-0-	511	511	3511	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4220	-0-	1120	1631	4220	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4037	-0-	1037	2668	4037	2			N	-0-					-0-

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
01	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	448	1	7796	2	N	-0-					-0-
02	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	331	1	7570	2	N	-0-					-0-
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	367	1	8063	2	N	-0-					-0-
04	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
							7251	3									
05	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	452	1	7900	3	N	-0-					-0-
*06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	459	1	7529	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3389	-0-	389	389	3389	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

01	8680	X	6601	-0-	-2079	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7580	-0-	-540	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	6684	-0-	-1996	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7721	-0-	-199	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7949	-0-	-142	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7455	-0-	-375	-0-	7455	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

01	7192	X	6112	-0-	-1080	-0-	372	1	5685	3	N	50					161
							55	9									
02	6699	X	5451	-0-	-1248	-0-	5429	3	22	9	N	20					181
03	6138	X	5829	-0-	-309	-0-	5801	3	28	9	N	25					206
04	5910	X	5542	-0-	-368	-0-	5523	3	19	9	N	17	79	1			144
05	6107	X	5623	-0-	-484	-0-	5609	3	14	9	N	13	58	1			99
06	5910	X	5392	-0-	-518	-0-	5380	3	12	9	N	11					110

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

01	25653	X	25653	-0-	-0-	-0-	25653	2			N	-0-					-0-
02	22890	X	22890	-0-	-0-	-0-	22890	2			N	-0-					-0-
03	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	23930	2			N	-0-					-0-
04	23684	X	23684	-0-	-0-	-0-	23684	2			N	-0-					-0-
05	24517	X	24517	-0-	-0-	-0-	24517	2			N	-0-					-0-
*06	22974	X	22974	-0-	-0-	-0-	22974	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

01	5642	X	3864	-0-	-1778	-0-	851	1	2991	3	Y	20					29
							22	9									
02	4698	X	3708	-0-	-990	-0-	853	1	2855	3	Y	-0-					29
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	1	17	1			13
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					13
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					13
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	1					14

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
03	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
04	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
05	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
*06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

01	4619	X	3425	-0-	-1194	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3600	-0-	-870	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3739	-0-	739	739	3739	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

01	54777	X	49693	-0-	-5084	-0-	49693	2			N	-0-					-0-
02	51243	X	48075	-0-	-3168	-0-	48075	2			N	-0-					-0-
03	54033	X	47156	-0-	-6877	-0-	47156	2			N	-0-					-0-
04	48090	X	43531	-0-	-4559	-0-	43531	2			N	-0-					-0-
05	51398	X	43123	-0-	-8275	-0-	43123	2			N	-0-					-0-
06	49740	X	40603	-0-	-9137	-0-	40603	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

01	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
02	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
03	20864	X	20864	-0-	-0-	-0-	20864	2			N	-0-					-0-
04	26377	X	26377	-0-	-0-	-0-	26377	2			N	-0-					-0-
05	27785	X	27785	-0-	-0-	-0-	27785	2			N	-0-					-0-
*06	27981	X	27981	-0-	-0-	-0-	27981	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
*06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	4402	X	4302	-0-	-100	-0-	4302	3			Y	-0-					23
02	4089	X	4018	-0-	-71	-0-	4018	3			Y	-0-					23
03	4371	X	4335	-0-	-36	-0-	4335	3			Y	-0-					23
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			Y	-0-					23
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			Y	-0-					23
06	4140	X	4124	-0-	-16	-0-	4124	3			Y	-0-					23

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
01	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	3			Y	-0-					3
02	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10162	3	13	9	Y	12	3	1			12
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	3			Y	-0-	9	1			3
04	9990	X	9830	-0-	-160	-0-	9808	3	22	9	Y	20					23
05	10323	X	9711	-0-	-612	-0-	9710	3	1	9	Y	1					24
06	10650	X	9221	-0-	-1429	-0-	9182	3	39	9	Y	35	46	1			13

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
01	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11463	3	85	9	Y	77					99
02	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10424	3	34	9	Y	31	27	1			103
03	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11217	3	23	9	Y	21	90	1			34
04	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10737	3	9	9	Y	8					42
05	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	3			Y	-0-					42
06	10950	X	10580	-0-	-370	-0-	10541	3	39	9	Y	35	60	1			17

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
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					10
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1727	3	10	9	Y	9					19
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					19
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					19
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					19
*06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2363	3	1	9	Y	1					20

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
01	7440	X	6568	-0-	-872	-0-	6568	3			Y	-0-					-0-
02	6815	X	6089	-0-	-726	-0-	6089	3			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6768	-0-	-362	-0-	6768	3			Y	-0-					-0-
04	6660	X	6551	-0-	-109	-0-	6551	3			Y	-0-					-0-
05	6882	X	6746	-0-	-136	-0-	6728	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
*06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	3			Y	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*06	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

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
01	17918	X	16876	-0-	-1042	-0-	16876	3			N	-0-					19
02	15950	X	15479	-0-	-471	-0-	15479	3			N	-0-					19
03	16957	X	16469	-0-	-488	-0-	16469	3			N	-0-					19
04	16380	X	15896	-0-	-484	-0-	15896	3			N	-0-					19
05	16895	X	16470	-0-	-425	-0-	16470	3			N	-0-					19
06	16320	X	15911	-0-	-409	-0-	15911	3			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
02	2610	N	2463	-0-	-147	-0-	2461	3	2	9	Y	2					2
03	2759	N	2669	-0-	-90	-0-	2669	3			Y	-0-					2
04	2670	N	2604	-0-	-66	-0-	2604	3			Y	-0-					2
05	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	2634	3			Y	-0-					2
*06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					2

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	12648	X	12532	-0-	-116	-0-	720	1	11812	3	Y	-0-					11
02	11832	X	11613	-0-	-219	-0-	689	1	10924	3	Y	-0-					11
03	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	762	1	12343	3	Y	-0-					11
04	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	763	1	12523	3	Y	-0-	8	1			3
05	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	786	1	13014	3	Y	-0-					3
*06	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	745	1	11922	3	Y	-0-					3

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

01	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	14230	-0-	-241	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	14871	-0-	-1187	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	14269	-0-	-1271	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	14670	-0-	-1388	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13967	-0-	-1033	-0-	13967	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

01	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	754	N	669	-0-	-85	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	8959	X	7965	-0-	-994	-0-	789	1	7176	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	7543	-0-	-838	-0-	652	1	6891	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7892	-0-	-943	-0-	693	1	7199	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	6953	-0-	-1777	-0-	360	1	2	2	N	-0-					-0-
							6591	3									
05	8401	X	8046	-0-	-355	-0-	784	1	7262	3	N	-0-					-0-
06	7800	X	7787	-0-	-13	-0-	787	1	7000	3	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
01	17608	X	17170	-0-	-438	-0-	1051	1	16119	3	Y	-0-					22
02	16472	X	15822	-0-	-650	-0-	981	1	14841	3	Y	-0-					22
03	17608	X	16886	-0-	-722	-0-	1046	1	15840	3	Y	-0-					22
04	17040	X	15940	-0-	-1100	-0-	1015	1	14925	3	Y	-0-					22
05	17174	X	16360	-0-	-814	-0-	1048	1	15312	3	Y	-0-					22
06	16500	X	15839	-0-	-661	-0-	1015	1	14824	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	448	1	4365	3	Y	4					15
							4	9									
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	515	1	5129	3	Y	32	47	1			-0-
							35	9									
03	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	578	1	5368	3	Y	-0-					-0-
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	240	1	5056	3	Y	15					15
							17	9									
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	255	1	5362	3	Y	3	18	1			-0-
							3	9									
06	5880	X	5490	-0-	-390	-0-	252	1	5238	3	Y	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		462	-0-	462	462	462	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		598	-0-	598	1060	598	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1427	-0-	1427	1427	1427	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1950	-0-	1950	3377	1950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 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
01	13330	X	12901	-0-	-429	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	11347	-0-	-1123	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11924	-0-	-1096	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11149	-0-	-1451	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11450	-0-	-1570	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	10400	-0-	-2080	-0-	10400	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 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
01	18321	X	10763	-0-	-7558	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
02	16008	X	7369	-0-	-8639	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	7838	-0-	-9274	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
04	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
05	22164	X	22164	-0-	-0-	-0-	22164	2			N	-0-					-0-
*06	29612	X	29612	-0-	-0-	-0-	29612	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 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
01	496	N	128	-0-	-368	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 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
01	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
02	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
04	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
05	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
*06	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12738	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	6665	X	6160	-0-	-505	-0-	335	1	5825	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	5974	-0-	-174	-0-	250	1	5724	2	N	-0-					-0-
03	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	285	1	6255	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5542	-0-	-668	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
							5537	3									
05	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	352	1	6161	3	N	-0-					-0-
06	6330	X	6264	-0-	-66	-0-	360	1	5904	3	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
01	10881	X	9636	-0-	-1245	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	8483	-0-	-1696	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	6349	-0-	-4346	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9496	-0-	-644	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
05	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
*06	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	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
01	8060	X	7892	-0-	-168	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	5336	-0-	-2314	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	5112	-0-	-2793	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6087	-0-	-2013	-0-	6087	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
01	6696	X	6635	-0-	-61	-0-	609	1	5923	3	Y	94					144
							103	9									
02	6177	X	5670	-0-	-507	-0-	516	1	5132	3	Y	20	138	1			26
							22	9									
03	6665	X	4990	-0-	-1675	-0-	480	1	4465	3	Y	41					67
							45	9									
04	6450	X	4617	-0-	-1833	-0-	208	1	4375	3	Y	31					98
							34	9									
05	6665	X	4670	-0-	-1995	-0-	212	1	4454	3	Y	4	102	1			-0-
							4	9									
06	5940	X	4848	-0-	-1092	-0-	223	1	4625	3	Y	-0-					-0-

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
01	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2143	-0-	-119	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	2140	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
01	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
02	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
03	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
04	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
05	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
*06	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	24888	X	24888	-0-	-0-	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	20636	2			N	-0-					-0-
03	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	23341	2			N	-0-					-0-
04	20360	X	20360	-0-	-0-	-0-	20360	2			N	-0-					-0-
05	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	22844	2			N	-0-					-0-
*06	22542	X	22542	-0-	-0-	-0-	22542	2			N	-0-					-0-

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
01	5518	X	4732	-0-	-786	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	3922	-0-	-1066	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4654	-0-	-416	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4224	-0-	-1015	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3789	-0-	-1071	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	330	-0-	-1902	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	365	-0-	-766	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	682	N	370	-0-	-312	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	630	N	409	-0-	-221	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	713	N	407	-0-	-306	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 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
01	19313	X	18280	-0-	-1033	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
02	18067	X	16977	-0-	-1090	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	18057	-0-	-915	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	17524	-0-	-566	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	17804	-0-	-486	-0-	17804	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	16902	-0-	-798	-0-	16902	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 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
01	11067	X	10495	-0-	-572	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9149	-0-	-1204	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9419	-0-	-1648	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10450	-0-	-260	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9394	-0-	-1673	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8464	-0-	-1706	-0-	8464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 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
01	12865	X	11279	-0-	-1586	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	9863	-0-	-1273	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	9915	-0-	-1989	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	8975	-0-	-2545	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	9037	-0-	-2433	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	7867	-0-	-3053	-0-	7867	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

01	13547	X	13325	-0-	-222	-0-	13325	3			N	-0-					28
02	12673	X	12441	-0-	-232	-0-	12441	3			N	-0-					28
03	13392	X	13128	-0-	-264	-0-	13128	3			N	-0-					28
04	12960	X	12405	-0-	-555	-0-	12405	3			N	-0-					28
05	13330	X	12754	-0-	-576	-0-	12754	3			N	-0-					28
06	12900	X	12317	-0-	-583	-0-	12317	3			N	-0-					28

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

01	13764	X	12587	-0-	-1177	-0-	846	1	11741	2	N	-0-					-0-
02	12876	X	11299	-0-	-1577	-0-	750	1	10549	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	12183	-0-	-1581	-0-	829	1	11354	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11326	-0-	-854	-0-	768	1	10558	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	11582	-0-	-1004	-0-	776	1	10806	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	11373	-0-	-807	-0-	796	1	10577	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	8835	X	8439	-0-	-396	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7883	-0-	-237	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8353	-0-	-327	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7985	-0-	-415	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7965	-0-	-622	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7788	-0-	-372	-0-	7788	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

01	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	18200	2			N	-0-					-0-
02	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
03	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
05	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
*06	16641	X	16641	-0-	-0-	-0-	16641	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

01	12059	X	11056	-0-	-1003	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	10081	-0-	-1200	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10447	-0-	-1612	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9673	-0-	-1307	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10414	-0-	-901	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10234	-0-	-476	-0-	10234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 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
01	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
02	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
03	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
04	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
05	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
*06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-

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
01	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
02	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
03	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
05	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
*06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	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
01	17143	X	16865	-0-	-278	-0-	481	1	16319	3	Y	59	36	1			36
							65	9									
02	16037	X	15484	-0-	-553	-0-	450	1	15033	3	Y	1	34	1			3
							1	9									
03	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	571	1	18271	3	Y	-0-					3
04	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	740	1	23668	3	Y	19	21	1			1
							21	9									
05	23993	X	23993	-0-	-0-	-0-	738	1	23234	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*06	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	692	1	21441	3	Y	-0-					-0-

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
01	12772	X	11864	-0-	-908	-0-	2297	1	9567	3	Y	-0-					54
02	12035	X	11092	-0-	-943	-0-	2091	1	9001	3	Y	-0-					54
03	12865	X	1060	-0-	-11805	-0-	1060	3			Y	-0-					54
04	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					Y	-0-					54
05	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-					54
06	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					Y	-0-					54

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	26157	X	26157	-0-	-0-	-0-	26157	2			N	-0-					-0-
02	25570	X	25570	-0-	-0-	-0-	25570	2			N	-0-					-0-
03	28608	X	28608	-0-	-0-	-0-	28608	2			N	-0-					-0-
04	25071	X	25071	-0-	-0-	-0-	25071	2			N	-0-					-0-
05	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	10881	X	10065	-0-	-816	-0-	547	1	9518	2	N	-0-					-0-
02	10121	X	9034	-0-	-1087	-0-	379	1	8655	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	5496	-0-	-5292	-0-	239	1	5257	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	813	-0-	-9477	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	839	1	14681	3	N	-0-					-0-
*06	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	638	1	10463	3	N	-0-					-0-

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
01	7967	X	6634	-0-	-1333	-0-	446	1	6188	2	N	-0-					-0-
02	7453	X	5833	-0-	-1620	-0-	387	1	5446	2	N	-0-					-0-
03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	467	1	6396	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5048	-0-	-1372	-0-	342	1	4706	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6535	-0-	-99	-0-	438	1	6097	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	4492	-0-	-2138	-0-	314	1	4178	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
01	7719	X	7293	-0-	-426	-0-	112	1	7141	3	Y	36					52
							40	9									
02	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	110	1	7157	3	Y	16	47	1			21
							18	9									
03	7657	X	7583	-0-	-74	-0-	112	1	7469	3	Y	2					23
							2	9									
04	7410	X	5156	-0-	-2254	-0-	85	1	5071	3	Y	-0-					23
05	7719	X	6417	-0-	-1302	-0-	102	1	6315	3	Y	-0-	18	1			5
06	7440	X	6581	-0-	-859	-0-	107	1	6474	3	Y	-0-					5

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2914	X	468	-0-	-2446	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	377	-0-	-1885	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	483	-0-	-1222	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	960	X	486	-0-	-474	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	496	X	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*06	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	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
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	671	1	2795	3	Y	-0-					63
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	678	1	2917	3	Y	-0-					63
03	806	X	359	-0-	-447	-0-	359	3			Y	-0-					63
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					63
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					63
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	503	3	Y	-0-					2
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					Y	2	3	1			1
05	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6083	-0-	-674	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6034	-0-	-1189	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	5977	-0-	-1523	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7035	-0-	-715	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
*06	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

01	19840	X	17999	-0-	-1841	-0-	863	1	17136	2	N	-0-					-0-
02	18096	X	16770	-0-	-1326	-0-	811	1	15959	2	N	-0-					-0-
03	18662	X	18173	-0-	-489	-0-	877	1	17296	2	N	-0-					-0-
04	17820	X	17481	-0-	-339	-0-	858	1	16623	2	N	-0-					-0-
05	18228	X	18204	-0-	-24	-0-	925	1	17279	2	N	-0-					-0-
06	17580	X	17294	-0-	-286	-0-	866	1	16428	2	N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

01	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
02	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
05	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
*06	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	45	1	538	3	Y	1					11
							1	9									
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	-0-					11
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	-0-					11
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	Y	2	11	1			2
							2	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	41	1	411	3	Y	1					3
							1	9									
06	450	N	294	-0-	-156	-0-	25	1	269	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-	11	7			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-	4	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	7	1			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					18

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
01	7192	X	6574	-0-	-618	-0-	507	1	6067	3	Y	-0-					29
02	6728	X	6056	-0-	-672	-0-	483	1	5573	3	Y	-0-					29
03	7161	X	6431	-0-	-730	-0-	526	1	5905	3	Y	-0-					29
04	6930	X	6034	-0-	-896	-0-	534	1	5491	3	Y	8	31	1			6
							9	9									
05	7037	X	6360	-0-	-677	-0-	578	1	5782	3	Y	-0-					6
*06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	544	1	5768	3	Y	1					7
							1	9									

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
01	18724	X	18327	-0-	-397	-0-	2627	1	15700	3	Y	-0-					42
02	17516	X	17202	-0-	-314	-0-	2479	1	14678	3	Y	41	79	1			4
							45	9									
03	18569	X	18469	-0-	-100	-0-	2692	1	15774	3	Y	3					7
							3	9									
04	17970	X	17707	-0-	-263	-0-	2644	1	15057	3	Y	5					12
							6	9									
05	18569	X	17743	-0-	-826	-0-	2697	1	15020	3	Y	24					36
							26	9									
*06	17275	X	17275	-0-	-0-	-0-	2542	1	14710	3	Y	21	57	1			-0-
							23	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
01	6913	X	6452	-0-	-461	-0-	365	1	6073	3	Y	13					83
							14	9									
02	6438	X	5865	-0-	-573	-0-	333	1	5519	3	Y	12					95
							13	9									
03	6882	X	6316	-0-	-566	-0-	360	1	5927	3	Y	26					121
							29	9									
04	6240	X	5544	-0-	-696	-0-	321	1	5164	3	Y	54	106	1			69
							59	9									
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	373	1	6042	3	Y	43	98	1			14
							47	9									
*06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	372	1	5871	3	Y	-0-					14

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
01	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
02	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
03	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
04	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
05	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
*06	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	992	X	310	-0-	-682	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	406	X	283	-0-	-123	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	434	X	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	310	X	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	300	X	271	-0-	-29	-0-	271	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
01	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
02	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
03	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
05	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
*06	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	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
01	12710	X	12464	-0-	-246	-0-	598	1	11866	2	N	-0-					-0-
02	11890	X	11723	-0-	-167	-0-	567	1	11156	2	N	-0-					-0-
03	12710	X	12361	-0-	-349	-0-	597	1	11764	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	11865	-0-	-435	-0-	582	1	11283	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	11812	-0-	-898	-0-	600	1	11212	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	10266	-0-	-1854	-0-	514	1	9752	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	496	N	365	-0-	-131	-0-	81	1	284	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	406	N	146	-0-	-260	-0-	34	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
02	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
03	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
04	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
05	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
*06	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6356	3	15	9	Y	14					48
02	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5829	3	18	9	Y	16	25	1			39
03	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6067	3	14	9	Y	13					52
04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5935	3	9	9	Y	8	46	1			14
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			Y	-0-					14
*06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	379	1	5392	3	Y	11					25
							12	9									

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

01	5115	X	4929	-0-	-186	-0-	299	1	4604	3	Y	24	49	1			36
							26	9									
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	202	1	4597	3	Y	23	53	1			6
							25	9									
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	92	1	4891	3	Y	-0-					6
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	88	1	4693	3	Y	38					44
							42	9									
05	5115	X	4875	-0-	-240	-0-	92	1	4772	3	Y	10	48	1			6
							11	9									
*06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	88	1	4574	3	Y	-0-					6

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

01	5022	X	3983	-0-	-1039	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3563	-0-	-547	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3304	-0-	-1501	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2058	-0-	-2592	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

01	15438	X	14389	-0-	-1049	-0-	14389	2			N	-0-					-0-
02	14442	X	13114	-0-	-1328	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13911	-0-	-1031	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13407	-0-	-903	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13725	-0-	-659	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13334	-0-	-586	-0-	13334	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

01	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	10757	X	9655	-0-	-1102	-0-	9621	3	34	9	Y	31					88
02	9425	X	8911	-0-	-514	-0-	8896	3	15	9	Y	14	40	1			62
03	10075	X	9531	-0-	-544	-0-	9516	3	15	9	Y	14					76
04	9750	X	9160	-0-	-590	-0-	9149	3	11	9	Y	10	66	1			20
05	9765	X	9427	-0-	-338	-0-	9427	3			Y	-0-					20
*06	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	640	1	9106	3	Y	11					31
							12	9									

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	298	1	4580	3	Y	24	48	1			36
							26	9									
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	162	1	3676	3	Y	17	42	1			11
							19	9									
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	84	1	4492	3	Y	-0-					11
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	83	1	4420	3	Y	37					48
							41	9									
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	81	1	4230	3	Y	9	43	1			14
							10	9									
*06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	82	1	4249	3	Y	-0-					14

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

01	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
02	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
03	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
04	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
05	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
*06	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

01	16678	X	15796	-0-	-882	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
02	15602	X	14633	-0-	-969	-0-	14633	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15173	-0-	-1474	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	14431	-0-	-1469	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	13086	-0-	-3003	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	14685	-0-	-615	-0-	14685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
01	7099	X	4640	-0-	-2459	-0-	1022 25	1 9	3593	3	Y	23					34
02	6641	X	4364	-0-	-2277	-0-	1004	1	3360	3	Y	-0-					34
03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-	18	1			16
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					16
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					16
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7817	-0-	-770	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	6781	-0-	-1513	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	5976	-0-	-2890	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	5730	-0-	-2850	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	5239	-0-	-3379	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	3158	-0-	-4402	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	17074	-0-	-1340	-0-	17074	2			N	-0-					-0-
02	17226	X	16008	-0-	-1218	-0-	16008	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	16600	-0-	-1690	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	15913	-0-	-1577	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	15590	-0-	-1925	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	15896	-0-	-664	-0-	15896	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	11753	-0-	-1980	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
02	12847	X	10659	-0-	-2188	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11771	-0-	-815	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11229	-0-	-561	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11384	-0-	-799	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
*06	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	23281	X	20368	-0-	-2913	-0-	20368	2			N	-0-					-0-
02	21779	X	19454	-0-	-2325	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	21275	-0-	-2006	-0-	21275	2			N	-0-					-0-
04	22050	X	20484	-0-	-1566	-0-	20484	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	20968	-0-	-1755	-0-	20968	2			N	-0-					-0-
06	20580	X	20443	-0-	-137	-0-	20443	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
01	9083	X	8070	-0-	-1013	-0-	1624	1	6446	2	N	-0-					-0-
02	8497	X	7342	-0-	-1155	-0-	1443	1	5899	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	3496	-0-	-5494	-0-	152	1	3344	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
05	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	1897	1	10866	3	N	-0-					-0-
*06	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	1787	1	7839	3	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
01	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
02	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
03	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
04	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
05	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
*06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	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
01	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	21247	2			N	-0-					-0-
02	22864	X	22864	-0-	-0-	-0-	22864	2			N	-0-					-0-
03	24227	X	24227	-0-	-0-	-0-	24227	2			N	-0-					-0-
04	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	22199	2			N	-0-					-0-
05	22842	X	22842	-0-	-0-	-0-	22842	2			N	-0-					-0-
*06	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	21313	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
01	12586	X	11456	-0-	-1130	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	10313	-0-	-1258	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	10963	-0-	-1220	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10302	-0-	-1428	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10130	-0-	-1991	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10019	-0-	-1081	-0-	10019	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
01	24459	X	19550	-0-	-4909	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
02	23055	X	22030	-0-	-1025	-0-	22030	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	23425	-0-	-1220	-0-	23425	2			N	-0-					-0-
04	23850	X	22762	-0-	-1088	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	22665	-0-	-895	-0-	22665	2			N	-0-					-0-
06	22800	X	22086	-0-	-714	-0-	22086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	12803	X	12454	-0-	-349	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11135	-0-	-842	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11760	-0-	-1043	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11480	-0-	-850	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	11452	-0-	-1103	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11139	-0-	-921	-0-	11139	2			N	-0-					-0-

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
01	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
02	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
05	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
*06	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	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
01	14508	X	13038	-0-	-1470	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
02	13456	X	12153	-0-	-1303	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12449	-0-	-819	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11529	-0-	-1101	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	10869	-0-	-2182	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	10676	-0-	-1954	-0-	10676	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
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1225	-0-	-22	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1188	-0-	-331	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1156	-0-	-374	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1012	-0-	-290	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	726	-0-	-414	-0-	726	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
01	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
02	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
03	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
04	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
05	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
*06	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	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
01	15252	X	14231	-0-	-1021	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
02	13746	X	13394	-0-	-352	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	14087	-0-	-607	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13637	-0-	-583	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13350	-0-	-1034	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	13751	-0-	-109	-0-	13751	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
01	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
02	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
04	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
05	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	3320	-0-	-2650	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5712	-0-	-233	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
04	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
05	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
*06	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

01	744	N	184	-0-	-560	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	696	N	618	-0-	-78	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

01	7502	X	7371	-0-	-131	-0-	7371	3			N	-0-					10
02	6989	X	6677	-0-	-312	-0-	6677	3			N	-0-					10
03	7502	X	6940	-0-	-562	-0-	6940	3			N	-0-					10
04	7260	X	6740	-0-	-520	-0-	6572	3	168	9	N	153					163
05	7502	X	6725	-0-	-777	-0-	6706	3	19	9	N	17	177	1			3
06	7140	X	6468	-0-	-672	-0-	6468	3			N	-0-					3

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

01	18941	X	18258	-0-	-683	-0-	18258	2			N	-0-					-0-
02	17719	X	16759	-0-	-960	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	17662	-0-	-1155	-0-	17662	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	16824	-0-	-1296	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	16985	-0-	-1398	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	17324	-0-	-346	-0-	17324	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	47	1	429	3	Y	-0-					3
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	417	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	376	3	Y	1					2
							1	9									
04	390	N	294	-0-	-96	-0-	29	1	263	3	Y	2					4
							2	9									
05	403	N	198	-0-	-205	-0-	20	1	178	3	Y	-0-					4
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	Y	-0-					4

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

01	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	1250	1	11454	3	Y	2					120
							2	9									
02	11832	X	11669	-0-	-163	-0-	1106	1	10493	3	Y	64	143	1			41
							70	9									
03	12648	X	12498	-0-	-150	-0-	1200	1	11257	3	Y	37					78
							41	9									
04	12240	X	11617	-0-	-623	-0-	1161	1	10397	3	Y	54					132
							59	9									
05	12648	X	11706	-0-	-942	-0-	1200	1	10480	3	Y	24					156
							26	9									
*06	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	1185	1	10375	3	Y	25					181
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 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
01	5301	X	4406	-0-	-895	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	3921	-0-	-777	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4047	-0-	-1254	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	3496	-0-	-1634	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	2660	-0-	-2641	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3012	-0-	-1248	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 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
01	1488	N	1030	-0-	-458	-0-	101	1	929	3	Y	-0-					36
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	134	1	1268	3	Y	7	17	1			26
							8	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	133	1	1252	3	Y	4					30
							4	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	137	1	1227	3	Y	7					37
							8	9									
05	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	138	1	1208	3	Y	3					40
							3	9									
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	113	1	989	3	Y	2					42
							2	9									

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
01	4185	X	3997	-0-	-188	-0-	372	1	3613	3	N	11					56
							12	9									
02	3857	X	3716	-0-	-141	-0-	348	1	3326	3	N	38					94
							42	9									
03	4092	X	3931	-0-	-161	-0-	372	1	3556	3	N	3					97
							3	9									
04	3930	X	3718	-0-	-212	-0-	360	1	3334	3	N	22					119
							24	9									
05	4030	X	3861	-0-	-169	-0-	372	1	3481	3	N	7	84	1			42
							8	9									
06	3870	X	3763	-0-	-107	-0-	360	1	3391	3	N	11					53
							12	9									

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
01	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
02	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
03	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
04	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
*06	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	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
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					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
01	7471	X	6690	-0-	-781	-0-	506	1	6184	3	N	-0-					99
02	6989	X	5967	-0-	-1022	-0-	473	1	5488	3	N	5					104
							6	9									
03	7130	X	6369	-0-	-761	-0-	506	1	5863	3	N	-0-					104
04	6810	X	5967	-0-	-843	-0-	490	1	5477	3	N	-0-					104
05	6696	X	6058	-0-	-638	-0-	506	1	5552	3	N	-0-					104
06	6480	X	5979	-0-	-501	-0-	490	1	5489	3	N	-0-					104

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
01	23669	X	23669	-0-	-0-	-0-	23669	2			N	-0-					-0-
02	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	21675	-0-	-2691	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	20430	-0-	-3150	-0-	20430	2			N	-0-					-0-
05	24366	X	19608	-0-	-4758	-0-	19608	2			N	-0-					-0-
06	22920	X	18789	-0-	-4131	-0-	18789	2			N	-0-					-0-

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
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
03	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
*06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	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
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	159	1	3513	3	Y	-0-	12	1			4
02	3335	X	3198	-0-	-137	-0-	140	1	3055	3	Y	3					7
							3	9									
03	3565	X	3102	-0-	-463	-0-	3102	3			Y	-0-	6	1			1
04	3450	X	3353	-0-	-97	-0-	151	1	3202	3	Y	-0-					1
05	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	160	1	3403	3	Y	-0-					1
*06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	157	1	3302	3	Y	-0-					1

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
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	179	1	2138	3	Y	-0-	2	7			-0-
02	1711	N	1611	-0-	-100	-0-	128	1	1483	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	150	1	1689	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1141	-0-	-809	-0-	101	1	1040	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	924	-0-	-812	-0-	84	1	840	3	Y	-0-					-0-
*06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	123	1	1305	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	3			Y	-0-					71
02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			Y	-0-					71
03	8401	X	8093	-0-	-308	-0-	8093	3			Y	-0-					71
04	8160	X	7753	-0-	-407	-0-	7753	3			Y	-0-					71
05	8432	X	8012	-0-	-420	-0-	8012	3			Y	-0-					71
*06	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3			Y	-0-					71

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
01	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	652	1	10894	2	N	-0-					-0-
02	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	619	1	10254	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	647	1	10544	2	N	-0-					-0-
04	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	639	1	10282	2	N	-0-					-0-
05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	663	1	10422	2	N	-0-					-0-
*06	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	645	1	10105	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
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	303	1	3626	3	Y	-0-					2
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	304	1	3512	3	Y	-0-					2
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	338	1	3791	3	Y	-0-					2
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	395	1	4059	3	Y	-0-	1	1			1
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	400	1	3996	3	Y	-0-					1
*06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	348	1	3691	3	Y	-0-					1

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
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	965	-0-	-79	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	900	N	569	-0-	-331	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	9	-0-	-1014	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3472	X	1674	-0-	-1798	-0-	129	1	1537	3	Y	7					34
							8	9									
02	3045	X	1887	-0-	-1158	-0-	150	1	1737	3	Y	-0-					34
03	3255	X	1834	-0-	-1421	-0-	150	1	1684	3	Y	-0-					34
04	3150	X	1591	-0-	-1559	-0-	135	1	1393	3	Y	57	77	1			14
							63	9									
05	2883	X	2407	-0-	-476	-0-	218	1	2179	3	Y	9					23
							10	9									
*06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	224	1	2372	3	Y	5					28
							6	9									

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
01	18290	X	16934	-0-	-1356	-0-	16934	2			N	-0-					-0-
02	16385	X	15792	-0-	-593	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	16362	-0-	-874	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	16011	-0-	-669	-0-	16011	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	16006	-0-	-1044	-0-	16006	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	15707	-0-	-673	-0-	15707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	12989	X	11921	-0-	-1068	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
02	12151	X	11246	-0-	-905	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	12399	-0-	-32	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
04	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11808	-0-	-220	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11441	-0-	-559	-0-	11441	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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					1
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	3	Y	-0-					-0-

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
01	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	85	1	5435	3	Y	66					100
							73	9									
02	5133	X	5132	-0-	-1	-0-	77	1	5015	3	Y	36	94	1			42
							40	9									
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	82	1	5422	3	Y	45					87
							50	9									
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	89	1	5340	3	Y	20					107
							22	9									
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	90	1	5552	3	Y	12	93	1			26
							13	9									
*06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	80	1	4857	3	Y	36					62
							40	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
01	10168	X	10014	-0-	-154	-0-	565	1	9449	2	N	-0-					-0-
02	9918	X	9361	-0-	-557	-0-	533	1	8828	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9819	-0-	-783	-0-	568	1	9251	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9332	-0-	-928	-0-	546	1	8786	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	9297	-0-	-716	-0-	556	1	8741	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9139	-0-	-551	-0-	548	1	8591	2	N	-0-					-0-

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
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	520	1	3303	3	Y	-0-					11
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	497	1	3094	3	Y	18					29
							20	9									
03	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	429	1	2659	3	Y	31					60
							34	9									
04	3300	X	3083	-0-	-217	-0-	436	1	2639	3	Y	7	51	1			16
							8	9									
05	3410	X	2744	-0-	-666	-0-	399	1	2345	3	Y	-0-					16
*06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	473	1	2803	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	562	1	3573	3	Y	-0-					10
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	516	1	3208	3	Y	18					28
							20	9									
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	612	1	3790	3	Y	31					59
							34	9									
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	570	1	3451	3	Y	7	50	1			16
							8	9									
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	601	1	3538	3	Y	-0-					16
*06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	521	1	3092	3	Y	-0-					16

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

01	8463	X	8243	-0-	-220	-0-	8243	3			Y	-0-					40
02	7917	X	7618	-0-	-299	-0-	7618	3			Y	-0-					40
03	8432	X	8052	-0-	-380	-0-	8052	3			Y	-0-					40
04	8160	X	7800	-0-	-360	-0-	7800	3			Y	-0-					40
05	8432	X	7985	-0-	-447	-0-	7985	3			Y	-0-					40
*06	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	3			Y	-0-					40

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

01	12276	X	11245	-0-	-1031	-0-	320	1	10861	3	Y	58	35	1			35
							64	9									
02	11397	X	10505	-0-	-892	-0-	305	1	10199	3	Y	1	33	1			3
							1	9									
03	12183	X	11984	-0-	-199	-0-	363	1	11621	3	Y	-0-					3
04	11370	X	8560	-0-	-2810	-0-	259	1	8280	3	Y	19	21	1			1
							21	9									
05	11253	X	8522	-0-	-2731	-0-	262	1	8239	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*06	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	266	1	8234	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

01	8773	X	8639	-0-	-134	-0-	247	1	8369	3	Y	21	13	1			14
							23	9									
02	8207	X	7736	-0-	-471	-0-	225	1	7511	3	Y	-0-	13	1			1
03	8773	X	2800	-0-	-5973	-0-	85	1	2715	3	Y	-0-					1
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	20	20	1			1
05	8773	X	935	-0-	-7838	-0-	28	1	886	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*06	833	X	833	-0-	-0-	-0-	26	1	807	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

01	14B2 EXT		40	-0-	40	40	1	1	39	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	14B2 EXT		41	-0-	41	81	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					Y	20	19	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					Y	19	20	1			-0-
*06	81	X	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	9238	X	9090	-0-	-148	-0-	1012	1	8006	2	Y	65					127
							72	9									
02	8816	X	8786	-0-	-30	-0-	944	1	7842	2	Y	-0-					127
03	9424	X	9305	-0-	-119	-0-	1008	1	8210	2	Y	79	175	1			31
							87	9									
04	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	974	1	8110	2	Y	69					100
							76	9									
05	9393	X	9053	-0-	-340	-0-	999	1	7932	2	Y	111					211
							122	9									
*06	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	978	1	7033	2	Y	3	169	1			45
							3	9									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

01	14167	X	13706	-0-	-461	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
02	13253	X	12560	-0-	-693	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12919	-0-	-1248	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12352	-0-	-1298	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12598	-0-	-1476	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	11975	-0-	-1285	-0-	11975	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

01	16585	X	15431	-0-	-1154	-0-	871	1	14560	2	N	-0-					-0-
02	15573	X	14489	-0-	-1084	-0-	825	1	13664	2	N	-0-					-0-
03	16647	X	15349	-0-	-1298	-0-	888	1	14461	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	14890	-0-	-1220	-0-	871	1	14019	2	N	-0-					-0-
05	15500	X	15242	-0-	-258	-0-	911	1	14331	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	14551	-0-	-449	-0-	873	1	13678	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

01	7874	X	7342	-0-	-532	-0-	113	1	7229	3	Y	-0-					-0-
02	7047	X	6911	-0-	-136	-0-	104	1	6807	3	Y	-0-					-0-
03	7533	X	7281	-0-	-252	-0-	108	1	7173	3	Y	-0-					-0-
04	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	128	1	7676	3	Y	-0-					-0-
05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	118	1	7255	3	Y	23	18	1			5
							25	9									
*06	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	113	1	6839	3	Y	-0-					5

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

01	9238	X	8458	-0-	-780	-0-	477	1	7981	2	N	-0-					-0-
02	8642	X	7804	-0-	-838	-0-	444	1	7360	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8266	-0-	-786	-0-	478	1	7788	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7926	-0-	-834	-0-	463	1	7463	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	8153	-0-	-372	-0-	487	1	7666	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7717	-0-	-473	-0-	463	1	7254	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	8556	X	7984	-0-	-572	-0-	870	1	7101	3	Y	12					47
							13	9									
02	8004	X	7363	-0-	-641	-0-	832	1	6531	3	Y	-0-					47
03	8556	X	7821	-0-	-735	-0-	883	1	6882	3	Y	51	89	1			9
							56	9									
04	8070	X	7378	-0-	-692	-0-	848	1	6530	3	Y	-0-					9
05	7998	X	7676	-0-	-322	-0-	886	1	6761	3	Y	26					35
							29	9									
*06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	861	1	6527	3	Y	12					47
							13	9									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

01	16554	X	15770	-0-	-784	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
02	15486	X	14585	-0-	-901	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	15639	-0-	-915	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	14878	-0-	-872	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	15512	-0-	-391	-0-	15512	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	15009	-0-	-261	-0-	15009	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

01	11656	X	11610	-0-	-46	-0-	1259	1	10332	3	Y	17					72
							19	9									
02	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	1345	1	11314	3	Y	43	72	1			43
							47	9									
03	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	1346	1	10429	3	Y	-0-					43
04	11250	X	8930	-0-	-2320	-0-	911	1	8019	3	Y	-0-	14	1			29
05	11656	X	10229	-0-	-1427	-0-	1032	1	9184	3	Y	12	14	1			27
							13	9									
*06	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	955	1	8431	3	Y	3					30
							3	9									

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

01	10199	X	9628	-0-	-571	-0-	543	1	9085	2	N	-0-					-0-
02	9541	X	8996	-0-	-545	-0-	512	1	8484	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	9378	-0-	-790	-0-	542	1	8836	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9113	-0-	-727	-0-	533	1	8580	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9345	-0-	-296	-0-	559	1	8786	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	9040	-0-	-290	-0-	542	1	8498	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

01	6913	X	6334	-0-	-579	-0-	627	1	5707	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	6002	-0-	-320	-0-	519	1	5483	2	N	-0-					-0-
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	585	1	6071	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5903	-0-	-517	-0-	305	1	2	2	N	-0-					-0-
							5596	3									
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	663	1	6146	3	N	-0-					-0-
*06	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	671	1	5967	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	284	1	6263	3	Y	60	141	1			44
							66	9									
02	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	270	1	5895	3	Y	80					124
							88	9									
03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6112	3	61	9	Y	55	161	1			18
04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	268	1	5688	3	Y	34					52
							37	9									
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	277	1	5893	3	Y	-0-					52
*06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	267	1	5621	3	Y	27					79
							30	9									

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

01	17391	X	16665	-0-	-726	-0-	16665	2			N	-0-					-0-
02	16269	X	15265	-0-	-1004	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	16050	-0-	-1093	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	15550	-0-	-770	-0-	15550	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	15815	-0-	-925	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	15428	-0-	-712	-0-	15428	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	1079	1	4833	3	N	-0-					93
02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	1009	1	4636	3	N	-0-					93
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	1079	1	4862	3	N	-0-					93
04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	1044	1	4745	3	N	-0-					93
05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	1079	1	4840	3	N	-0-					93
*06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	1044	1	4702	3	N	-0-					93

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

01	5425	X	5231	-0-	-194	-0-	595	1	4636	3	N	-0-					25
02	5075	X	4514	-0-	-561	-0-	419	1	4095	3	N	-0-					25
03	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	485	1	4996	3	N	-0-					25
04	5070	X	4981	-0-	-89	-0-	460	1	4521	3	N	-0-					25
05	5239	X	5197	-0-	-42	-0-	479	1	4718	3	N	-0-					25
06	5310	X	4958	-0-	-352	-0-	461	1	4496	3	N	1					26
							1	9									

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

01	12834	X	11913	-0-	-921	-0-	672	1	11241	2	N	-0-					-0-
02	12006	X	10808	-0-	-1198	-0-	615	1	10193	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11387	-0-	-920	-0-	659	1	10728	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	10961	-0-	-649	-0-	641	1	10320	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	11218	-0-	-779	-0-	671	1	10547	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	11008	-0-	-512	-0-	660	1	10348	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	1581	N	1108	-0-	-473	-0-	120	1	988	3	Y	-0-					15
02	928	N	208	-0-	-720	-0-	22	1	182	3	Y	4	12	1			7
							4	9									
03	1922	N	209	-0-	-1713	-0-	24	1	185	3	Y	-0-					7
04	3000	N	3971	-0-	971	971	405	1	3566	3	Y	-0-	2	1			5
05	3100	N	2843	-0-	-257	714	286	1	2544	3	Y	12	6	1			11
							13	9									
*06	3000	N	4325	-0-	1325	2039	440	1	3881	3	Y	4					15
							4	9									

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
01	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
02	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
03	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
04	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
*06	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	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
01	10447	X	9610	-0-	-837	-0-	542	1	9068	2	N	-0-					-0-
02	9773	X	8799	-0-	-974	-0-	501	1	8298	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9169	-0-	-1030	-0-	530	1	8639	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	8579	-0-	-1291	-0-	502	1	8077	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8702	-0-	-908	-0-	520	1	8182	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	8519	-0-	-781	-0-	511	1	8008	2	N	-0-					-0-

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
01	11222	X	10843	-0-	-379	-0-	612	1	10231	2	N	-0-					-0-
02	10730	X	9950	-0-	-780	-0-	566	1	9384	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	10220	-0-	-1250	-0-	591	1	9629	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	9988	-0-	-1112	-0-	584	1	9404	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	9513	-0-	-1337	-0-	569	1	8944	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9352	-0-	-1148	-0-	561	1	8791	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
01	17918	X	16275	-0-	-1643	-0-	16275	2			N	-0-					-0-
02	16762	X	15410	-0-	-1352	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	16216	-0-	-1547	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	15246	-0-	-1404	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	14910	-0-	-1923	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	14622	-0-	-1308	-0-	14622	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
01	19406	X	18093	-0-	-1313	-0-	18093	2			N	-0-					-0-
02	18154	X	16651	-0-	-1503	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	17518	-0-	-1237	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	17147	-0-	-973	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	16730	-0-	-1684	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	15914	-0-	-1606	-0-	15914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	13237	X	11828	-0-	-1409	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	11355	-0-	-1028	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11478	-0-	-1759	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	8067	-0-	-3813	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11596	-0-	-680	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10168	-0-	-1592	-0-	278	1	9890	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
01	15035	X	13656	-0-	-1379	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
02	13862	X	11470	-0-	-2392	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	13374	-0-	-1382	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13267	-0-	-773	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	11837	-0-	-2268	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11922	-0-	-1308	-0-	11922	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
01	5053	X	4904	-0-	-149	-0-	255	1	4528	3	Y	110					128
							121	9									
02	4727	X	3411	-0-	-1316	-0-	172	1	3183	3	Y	51	100	1			79
							56	9									
03	5053	X	4646	-0-	-407	-0-	4598	3	48	9	Y	44	91	1			32
04	4740	X	4569	-0-	-171	-0-	4516	3	53	9	Y	48					80
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4954	3	31	9	Y	28	71	1			37
*06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			Y	-0-					37

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
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	262	1	4650	3	Y	47					47
							52	9									
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	234	1	4329	3	Y	43	50	1			40
							47	9									
03	4805	X	4444	-0-	-361	-0-	4400	3	44	9	Y	40	59	1			21
04	4650	X	3992	-0-	-658	-0-	3960	3	32	9	Y	29					50
05	4805	X	4657	-0-	-148	-0-	4637	3	20	9	Y	18	45	1			23
*06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			Y	-0-					23

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
01	22754	X	21384	-0-	-1370	-0-	21384	2			N	-0-					-0-
02	21286	X	19848	-0-	-1438	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	20673	-0-	-1461	-0-	20673	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	20556	-0-	-834	-0-	20556	2			N	-0-					-0-
05	21700	X	20177	-0-	-1523	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	19726	-0-	-974	-0-	19726	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 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
01	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	302	1	5370	3	Y	3					4
							3	9									
02	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	302	1	5583	3	Y	-0-	2	1			2
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			Y	-0-	1	1			1
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			Y	-0-					1
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			Y	-0-					1
*06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 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
01	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	1636	1	13427	3	Y	14					33
							15	9									
02	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	1459	1	12281	3	Y	104	86	1			51
							114	9									
03	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	1651	1	12793	3	Y	-0-					51
04	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	1599	1	14072	3	Y	3	18	1			36
							3	9									
05	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	1703	1	15161	3	Y	13	17	1			32
							14	9									
*06	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	1529	1	13500	3	Y	3					35
							3	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 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
01	7905	X	5346	-0-	-2559	-0-	75	1	5252	3	Y	17	16	1			26
							19	9									
02	7395	X	4491	-0-	-2904	-0-	63	1	4426	3	Y	2	18	1			10
							2	9									
03	7905	X	5077	-0-	-2828	-0-	72	1	4996	3	Y	8					18
							9	9									
04	6360	X	4731	-0-	-1629	-0-	68	1	4660	3	Y	3					21
							3	9									
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	76	1	5288	3	Y	-0-					21
*06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	76	1	5257	3	Y	7					28
							8	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 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
01	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	120	1	8442	3	Y	37	45	1			61
							41	9									
02	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	119	1	8317	3	Y	14	56	1			19
							15	9									
03	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	125	1	8674	3	Y	8					27
							9	9									
04	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	121	1	8296	3	Y	6					33
							7	9									
05	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	121	1	8414	3	Y	-0-					33
*06	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	115	1	7883	3	Y	7					40
							8	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 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
01	8773	X	8442	-0-	-331	-0-	118	1	8296	3	Y	25	35	1			52
							28	9									
02	8207	X	7818	-0-	-389	-0-	110	1	7691	3	Y	15	47	1			20
							17	9									
03	8618	X	8180	-0-	-438	-0-	116	1	8052	3	Y	11					31
							12	9									
04	8340	X	7906	-0-	-434	-0-	114	1	7786	3	Y	5					36
							6	9									
05	8432	X	8086	-0-	-346	-0-	115	1	7971	3	Y	-0-					36
*06	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	111	1	7643	3	Y	7					43
							8	9									

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
01	6293	X	6090	-0-	-203	-0-	6078	3	12	9	N	11					59
02	5771	X	5637	-0-	-134	-0-	5637	3			N	-0-					59
03	6107	X	5949	-0-	-158	-0-	5949	3			N	-0-					59
04	5880	X	5731	-0-	-149	-0-	5731	3			N	-0-					59
05	6076	X	5864	-0-	-212	-0-	5864	3			N	-0-					59
06	5880	X	5669	-0-	-211	-0-	5669	3			N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	15593	X	14456	-0-	-1137	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
02	14587	X	13472	-0-	-1115	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	14466	-0-	-600	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13884	-0-	-426	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	14057	-0-	-606	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	13305	-0-	-705	-0-	13305	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	250	1	1185	3	Y	-0-					25
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	243	1	1186	3	Y	-0-					25
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	240	1	1059	3	Y	-0-					25
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	211	1	898	3	Y	6					31
							7	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	222	1	968	3	Y	-0-					31
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	242	1	1102	3	Y	-0-					31

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		106	-0-	106	106	19	1	80	3	Y	6					31
							7	9									
05	14B2 EXT		133	-0-	133	239	25	1	108	3	Y	-0-					31
*06	511	X	272	-0-	-239	-0-	49	1	223	3	Y	-0-					31

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

01	23715	X	22719	-0-	-996	-0-	22719	2			N	-0-					-0-
02	22185	X	20135	-0-	-2050	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	20567	-0-	-2931	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	20104	-0-	-2576	-0-	20104	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	20269	-0-	-2485	-0-	20269	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	19359	-0-	-2631	-0-	19359	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	1260	1	5977	3	Y	-0-					25
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	1169	1	5696	3	Y	-0-					25
03	7006	X	6869	-0-	-137	-0-	1270	1	5599	3	Y	-0-					25
04	6990	X	6479	-0-	-511	-0-	1232	1	5240	3	Y	6					31
							7	9									
05	7254	X	6757	-0-	-497	-0-	1263	1	5494	3	Y	-0-					31
*06	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	1171	1	5334	3	Y	-0-					31

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

01	7595	X	7263	-0-	-332	-0-	385	1	6842	3	Y	33					42
							36	9									
02	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	371	1	6864	3	Y	13	31	1			24
							14	9									
03	7347	X	7206	-0-	-141	-0-	7206	3			Y	-0-	18	1			6
04	7080	X	6767	-0-	-313	-0-	6767	3			Y	-0-					6
05	7595	X	7198	-0-	-397	-0-	7198	3			Y	-0-	4	1			2
*06	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
01	10819	X	9695	-0-	-1124	-0-	9695	3			N	-0-	6	7			-0-
02	9773	X	9022	-0-	-751	-0-	9022	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	9202	-0-	-1245	-0-	9202	3			N	-0-					-0-
04	9390	X	8810	-0-	-580	-0-	8810	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	8975	-0-	-728	-0-	8975	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	8586	-0-	-804	-0-	8586	3			N	-0-					-0-

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
01	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
*06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	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
01	23126	X	20478	-0-	-2648	-0-	1002	1	19476	2	N	-0-					-0-
02	20271	X	18919	-0-	-1352	-0-	939	1	17980	2	N	-0-					-0-
03	20770	X	19560	-0-	-1210	-0-	991	1	18569	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	18648	-0-	-1272	-0-	953	1	17695	2	N	-0-					-0-
05	20584	X	19352	-0-	-1232	-0-	998	1	18354	2	N	-0-					-0-
06	19830	X	17861	-0-	-1969	-0-	939	1	16922	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
01	13020	X	12319	-0-	-701	-0-	12269	3	50	9	N	45					63
02	12151	X	11426	-0-	-725	-0-	11389	3	37	9	N	34	20	1			77
03	12896	X	12165	-0-	-731	-0-	12133	3	32	9	N	29	77	1			29
04	12090	X	11539	-0-	-551	-0-	11522	3	17	9	N	15					44
05	12400	X	11947	-0-	-453	-0-	11924	3	23	9	N	21					65
06	11910	X	11524	-0-	-386	-0-	11485	3	39	9	N	35	78	1			22

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
01	5115	X	3864	-0-	-1251	-0-	110	1	3746	3	N	7	5	1			5
							8	9									
02	4640	X	3651	-0-	-989	-0-	106	1	3545	3	N	-0-	5	1			-0-
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	137	1	4393	3	N	-0-					-0-
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	137	1	4382	3	N	20	19	1			1
							22	9									
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	148	1	4661	3	N	19	20	1			-0-
							21	9									
*06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	150	1	4648	3	N	-0-					-0-

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
01	5518	X	5466	-0-	-52	-0-	156	1	5280	3	N	27	21	1			21
							30	9									
02	5307	X	4998	-0-	-309	-0-	145	1	4852	3	N	1	20	1			2
							1	9									
03	5673	X	5297	-0-	-376	-0-	161	1	5136	3	N	-0-					2
04	5490	X	4842	-0-	-648	-0-	146	1	4675	3	N	19	20	1			1
							21	9									
05	5549	X	4765	-0-	-784	-0-	146	1	4598	3	N	19	20	1			-0-
							21	9									
06	5280	X	4648	-0-	-632	-0-	144	1	4462	3	N	38					38
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 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
01	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	195	1	6618	3	N	122	69	1			71
							134	9									
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	181	1	6057	3	N	-0-	65	1			6
03	6789	X	6383	-0-	-406	-0-	193	1	6190	3	N	-0-					6
04	6570	X	5952	-0-	-618	-0-	180	1	5751	3	N	19	24	1			1
							21	9									
05	6789	X	6132	-0-	-657	-0-	188	1	5923	3	N	19	20	1			-0-
							21	9									
06	6570	X	5878	-0-	-692	-0-	184	1	5694	3	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	18104	X	16233	-0-	-1871	-0-	794	1	15439	2	N	-0-					-0-
02	16124	X	15162	-0-	-962	-0-	753	1	14409	2	N	-0-					-0-
03	16926	X	15542	-0-	-1384	-0-	787	1	14755	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	15235	-0-	-485	-0-	778	1	14457	2	N	-0-					-0-
05	16244	X	15342	-0-	-902	-0-	791	1	14551	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	14931	-0-	-789	-0-	785	1	14146	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	16151	X	14421	-0-	-1730	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
02	14848	X	13363	-0-	-1485	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14132	-0-	-1368	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13528	-0-	-1202	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	13498	-0-	-1320	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	13164	-0-	-786	-0-	13164	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

01	20987	X	19882	-0-	-1105	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
02	19633	X	18296	-0-	-1337	-0-	18296	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	19011	-0-	-1480	-0-	19011	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	18432	-0-	-1248	-0-	18432	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	18628	-0-	-1460	-0-	18628	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	17941	-0-	-1289	-0-	17941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	20956	X	19173	-0-	-1783	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
02	19604	X	17993	-0-	-1611	-0-	17993	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	18988	-0-	-1348	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	18209	-0-	-1111	-0-	18209	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	18113	-0-	-1479	-0-	18113	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	17727	-0-	-873	-0-	17727	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

01	17484	X	15832	-0-	-1652	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
02	16356	X	14623	-0-	-1733	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	15435	-0-	-1460	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14375	-0-	-1795	-0-	14375	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	14435	-0-	-1809	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14056	-0-	-1274	-0-	14056	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

01	14570	X	13990	-0-	-580	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
02	13630	X	13039	-0-	-591	-0-	13039	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	13224	-0-	-1315	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12821	-0-	-1249	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	13248	-0-	-1291	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12678	-0-	-852	-0-	12678	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

01	17732	X	15489	-0-	-2243	-0-	758	1	14731	2	N	-0-					-0-
02	15631	X	14327	-0-	-1304	-0-	711	1	13616	2	N	-0-					-0-
03	16430	X	14946	-0-	-1484	-0-	757	1	14189	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	14361	-0-	-909	-0-	734	1	13627	2	N	-0-					-0-
05	15531	X	14580	-0-	-951	-0-	752	1	13828	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	13701	-0-	-1299	-0-	720	1	12981	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

01	18693	X	17801	-0-	-892	-0-	17801	2			N	-0-					-0-
02	17371	X	16377	-0-	-994	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	17450	-0-	-1088	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	16680	-0-	-1260	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	16999	-0-	-1260	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	16131	-0-	-1089	-0-	16131	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

01	16275	X	15285	-0-	-990	-0-	748	1	14537	2	N	-0-					-0-
02	14964	X	13858	-0-	-1106	-0-	688	1	13170	2	N	-0-					-0-
03	15810	X	14879	-0-	-931	-0-	753	1	14126	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	14339	-0-	-451	-0-	733	1	13606	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	14457	-0-	-826	-0-	746	1	13711	2	N	-0-					-0-
06	14790	X	13754	-0-	-1036	-0-	723	1	13031	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

01	16864	X	15520	-0-	-1344	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
02	15776	X	14199	-0-	-1577	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15050	-0-	-1411	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	14515	-0-	-1055	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14836	-0-	-1129	-0-	14836	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14169	-0-	-861	-0-	14169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	15007	-0-	-803	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
02	14703	X	13799	-0-	-904	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14516	-0-	-984	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	13947	-0-	-1053	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	14195	-0-	-1119	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	13577	-0-	-943	-0-	13577	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 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
01	15779	X	14531	-0-	-1248	-0-	14531	2			N	-0-					-0-
02	14761	X	13311	-0-	-1450	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	13922	-0-	-1454	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	13248	-0-	-1632	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	13290	-0-	-1342	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13049	-0-	-1021	-0-	13049	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 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
01	27404	X	25588	-0-	-1816	-0-	25588	2			N	-0-					-0-
02	25520	X	23191	-0-	-2329	-0-	23191	2			N	-0-					-0-
03	26846	X	24373	-0-	-2473	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	23326	-0-	-2414	-0-	23326	2			N	-0-					-0-
05	26040	X	23496	-0-	-2544	-0-	23496	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	22249	-0-	-2501	-0-	22249	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 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
01	27528	X	25995	-0-	-1533	-0-	25995	2			N	-0-					-0-
02	25752	X	23674	-0-	-2078	-0-	23674	2			N	-0-					-0-
03	27249	X	25085	-0-	-2164	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
04	25950	X	24016	-0-	-1934	-0-	24016	2			N	-0-					-0-
05	26412	X	24312	-0-	-2100	-0-	24312	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	23906	-0-	-1264	-0-	23906	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	19177	-0-	-1345	-0-	19177	2			N	-0-					-0-
02	19198	X	17979	-0-	-1219	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	18842	-0-	-1370	-0-	18842	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	18001	-0-	-1289	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	17812	-0-	-1780	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	17401	-0-	-1199	-0-	17401	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 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
01	24521	X	22758	-0-	-1763	-0-	22758	2			N	-0-					-0-
02	22823	X	20544	-0-	-2279	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	21843	-0-	-2461	-0-	21843	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	20953	-0-	-2477	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
05	23870	X	21999	-0-	-1871	-0-	21999	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	21476	-0-	-544	-0-	21476	2			N	-0-					-0-

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
01	28613	X	26932	-0-	-1681	-0-	26932	2			N	-0-					-0-
02	26767	X	24663	-0-	-2104	-0-	24663	2			N	-0-					-0-
03	28303	X	26090	-0-	-2213	-0-	26090	2			N	-0-					-0-
04	26970	X	24909	-0-	-2061	-0-	24909	2			N	-0-					-0-
05	27528	X	25648	-0-	-1880	-0-	25648	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	24481	-0-	-1589	-0-	24481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	24025	X	23219	-0-	-806	-0-	1136	1	22083	2	N	-0-					-0-
02	22475	X	21450	-0-	-1025	-0-	1065	1	20385	2	N	-0-					-0-
03	24025	X	22704	-0-	-1321	-0-	1150	1	21554	2	N	-0-					-0-
04	22890	X	21945	-0-	-945	-0-	1121	1	20824	2	N	-0-					-0-
05	23560	X	22666	-0-	-894	-0-	1169	1	21497	2	N	-0-					-0-
06	22470	X	21628	-0-	-842	-0-	1137	1	20491	2	N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

01	21390	X	19535	-0-	-1855	-0-	956	1	18579	2	N	-0-					-0-
02	19488	X	17901	-0-	-1587	-0-	889	1	17012	2	N	-0-					-0-
03	19437	X	18885	-0-	-552	-0-	956	1	17929	2	N	-0-					-0-
04	18900	X	17638	-0-	-1262	-0-	901	1	16737	2	N	-0-					-0-
05	19530	X	18190	-0-	-1340	-0-	938	1	17252	2	N	-0-					-0-
06	18900	X	17393	-0-	-1507	-0-	915	1	16478	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

01	21886	X	20491	-0-	-1395	-0-	20491	2			N	-0-					-0-
02	20474	X	18265	-0-	-2209	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	19251	-0-	-1767	-0-	19251	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	18237	-0-	-1593	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	18570	-0-	-1921	-0-	18570	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	17897	-0-	-1933	-0-	17897	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

01	24955	X	23336	-0-	-1619	-0-	23336	2			N	-0-					-0-
02	22997	X	20686	-0-	-2311	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	22248	-0-	-1746	-0-	22248	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	21144	-0-	-2076	-0-	21144	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	21673	-0-	-2321	-0-	21673	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	20737	-0-	-1853	-0-	20737	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

01	38564	X	34518	-0-	-4046	-0-	34518	2			N	-0-					-0-
02	36076	X	32964	-0-	-3112	-0-	32964	2			N	-0-					-0-
03	38006	X	34362	-0-	-3644	-0-	34362	2			N	-0-					-0-
04	36300	X	32210	-0-	-4090	-0-	32210	2			N	-0-					-0-
05	37510	X	30304	-0-	-7206	-0-	30304	2			N	-0-					-0-
06	34110	X	29511	-0-	-4599	-0-	29511	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

01	19871	X	19072	-0-	-799	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
02	19285	X	18523	-0-	-762	-0-	18523	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	19289	-0-	-1326	-0-	19289	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	18563	-0-	-1387	-0-	18563	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	18902	-0-	-907	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	18117	-0-	-1053	-0-	18117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
01	22506	X	20841	-0-	-1665	-0-	20841	2			N	-0-					-0-
02	21054	X	18653	-0-	-2401	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	19476	-0-	-2751	-0-	19476	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	18696	-0-	-1884	-0-	18696	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	18779	-0-	-2487	-0-	18779	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	17929	-0-	-2231	-0-	17929	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
01	26660	X	23084	-0-	-3576	-0-	23084	2			N	-0-					-0-
02	27734	X	27734	-0-	-0-	-0-	27734	2			N	-0-					-0-
03	28981	X	28981	-0-	-0-	-0-	28981	2			N	-0-					-0-
04	27414	X	27414	-0-	-0-	-0-	27414	2			N	-0-					-0-
05	29636	X	27931	-0-	-1705	-0-	27931	2			N	-0-					-0-
06	28680	X	27359	-0-	-1321	-0-	27359	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
01	25730	X	15548	-0-	-10182	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
02	25606	X	25606	-0-	-0-	-0-	25606	2			N	-0-					-0-
03	26345	X	26345	-0-	-0-	-0-	26345	2			N	-0-					-0-
04	24668	X	24668	-0-	-0-	-0-	24668	2			N	-0-					-0-
05	27373	X	24385	-0-	-2988	-0-	24385	2			N	-0-					-0-
06	26490	X	22682	-0-	-3808	-0-	22682	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
01	19747	X	18736	-0-	-1011	-0-	18736	2			N	-0-					-0-
02	18473	X	16640	-0-	-1833	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	17317	-0-	-2089	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	16504	-0-	-2276	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	16900	-0-	-2506	-0-	16900	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	16177	-0-	-1943	-0-	16177	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
01	34999	X	31899	-0-	-3100	-0-	31899	2			N	-0-					-0-
02	32741	X	30425	-0-	-2316	-0-	30425	2			N	-0-					-0-
03	34999	X	31514	-0-	-3485	-0-	31514	2			N	-0-					-0-
04	33750	X	29527	-0-	-4223	-0-	29527	2			N	-0-					-0-
05	34596	X	29779	-0-	-4817	-0-	29779	2			N	-0-					-0-
06	31470	X	28576	-0-	-2894	-0-	28576	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
01	33852	X	29291	-0-	-4561	-0-	29291	2			N	-0-					-0-
02	31668	X	27018	-0-	-4650	-0-	27018	2			N	-0-					-0-
03	33325	X	29660	-0-	-3665	-0-	29660	2			N	-0-					-0-
04	30990	X	28153	-0-	-2837	-0-	28153	2			N	-0-					-0-
05	30690	X	28321	-0-	-2369	-0-	28321	2			N	-0-					-0-
06	28710	X	27022	-0-	-1688	-0-	27022	2			N	-0-					-0-

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
01	56389	X	50699	-0-	-5690	-0-	50699	2			N	-0-					-0-
02	52693	X	45586	-0-	-7107	-0-	45586	2			N	-0-					-0-
03	55087	X	47235	-0-	-7852	-0-	47235	2			N	-0-					-0-
04	51930	X	43996	-0-	-7934	-0-	43996	2			N	-0-					-0-
05	53630	X	42371	-0-	-11259	-0-	42371	2			N	-0-					-0-
06	49050	X	44349	-0-	-4701	-0-	44349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 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
01	2325	N	2107	-0-	-218	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2104	-0-	-190	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

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
01	1798	N	1443	-0-	-355	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1140	-0-	-368	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
*06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 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
01	3503	X	3162	-0-	-341	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3165	-0-	-112	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2974	-0-	-446	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3131	-0-	-403	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
*06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2286	-0-	-63	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2476	-0-	-97	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
*06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

01	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2070	-0-	-134	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2091	-0-	-358	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1948	-0-	-212	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1931	-0-	-270	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1964	-0-	-46	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

01	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

01	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2525	-0-	-201	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2637	-0-	-213	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	2566	3			N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

01	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	2818	-0-	-981	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	4055	-0-	-6	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3748	-0-	-182	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3763	-0-	-298	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3437	-0-	-493	-0-	3437	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3285	-0-	285	285	3285	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	2108	N	1672	-0-	-436	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1883	-0-	-60	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1791	-0-	-224	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2019	-0-	-201	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	3858	-0-	-782	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4838	-0-	-122	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3034	-0-	-1766	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4335	-0-	-563	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4175	-0-	-505	-0-	4175	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1515	-0-	-315	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

01	4154	X	1126	-0-	-3028	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	2176	-0-	-1710	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	2823	-0-	-1300	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2557	-0-	-503	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2472	-0-	-504	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2301	-0-	-429	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

01	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	2964	3	4	9	N	4					5
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2970	3	3	9	N	3					8
03	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	3034	3	35	9	N	32	25	1			15
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2811	3	83	9	N	75					90
05	3193	X	2734	-0-	-459	-0-	2727	3	7	9	N	6					96
06	3090	X	2505	-0-	-585	-0-	2505	3			N	-0-					96

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

01	3441	X	2957	-0-	-484	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	2885	-0-	-334	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2778	-0-	-539	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	1254	-0-	-1866	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	471	-0-	-2499	-0-	471	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3149	-0-	-99	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3043	-0-	-287	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3233	-0-	-208	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	3158	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

01	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2878	3			N	-0-					42
02	2871	X	2586	-0-	-285	-0-	2586	3			N	-0-					42
03	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2811	3			N	-0-					42
04	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	2653	3			N	-0-					42
05	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	2799	3			N	-0-					42
06	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	2719	3			N	-0-					42

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					50
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2834	3	11	9	N	10					60
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					60
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					60
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2969	3	6	9	N	5					65
*06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					65

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

01	2759	N	1941	-0-	-818	-0-	1941	3			N	-0-					174
02	2378	N	2020	-0-	-358	-0-	2020	3			N	-0-					174
03	2387	N	2065	-0-	-322	-0-	2065	3			N	-0-					174
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					174
05	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2103	3			N	-0-					174
06	2010	N	1585	-0-	-425	-0-	1585	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

01	5518	X	751	-0-	-4767	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	845	-0-	-3592	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	923	-0-	-1061	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
*06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	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

01	5084	X	4451	-0-	-633	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4078	-0-	-272	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
03	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4097	-0-	-523	-0-	4097	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
01	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	2115	-0-	-2	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2090	-0-	-160	-0-	2090	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
01	7254	X	6844	-0-	-410	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
02	6989	X	6819	-0-	-170	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	7438	-0-	-33	-0-	7438	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	622	-0-	-6608	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6323	-0-	-962	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	6340	-0-	-860	-0-	6340	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
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3341	-0-	-49	-0-	3341	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
01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
*06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			N	-0-					-0-

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
01	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	3767	3	2	9	N	2					142
02	3683	X	3418	-0-	-265	-0-	3417	3	1	9	N	1					143
03	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	3715	3	25	9	N	23	161	1			5
04	3660	X	3459	-0-	-201	-0-	3459	3			N	-0-					5
05	3782	X	3269	-0-	-513	-0-	3269	3			N	-0-					5
06	3660	X	3167	-0-	-493	-0-	3167	3			N	-0-					5

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
01	7905	X	5383	-0-	-2522	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	5965	-0-	-1082	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	5842	-0-	-1629	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6404	-0-	-826	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	4273	-0-	-1907	-0-	4273	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
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1925	-0-	-1075	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1485	-0-	-81	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1137	-0-	-663	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	767	-0-	-814	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	521	-0-	-829	-0-	521	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
01	4061	X	1050	-0-	-3011	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	1048	-0-	-2722	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	2567	-0-	-1463	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2388	-0-	-1302	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
*06	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	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
01	8835	X	8324	-0-	-511	-0-	8314	3	10	9	N	9					41
02	8265	X	7616	-0-	-649	-0-	7608	3	8	9	N	7					48
03	8711	X	8345	-0-	-366	-0-	8343	3	2	9	N	2					50
04	8130	X	8071	-0-	-59	-0-	8065	3	6	9	N	5					55
05	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8475	3	2	9	N	2					57
06	8070	X	7996	-0-	-74	-0-	7996	3			N	-0-					57

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
01	5983	X	5662	-0-	-321	-0-	5662	3			N	-0-					170
02	5481	X	5336	-0-	-145	-0-	5336	3			N	-0-					170
03	5704	X	5447	-0-	-257	-0-	5447	3			N	-0-					170
04	5490	X	5358	-0-	-132	-0-	5358	3			N	-0-					170
05	5704	X	5450	-0-	-254	-0-	5450	3			N	-0-					170
06	5520	X	5180	-0-	-340	-0-	5180	3			N	-0-					170

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
01	7843	X	5963	-0-	-1880	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
02	6989	X	5600	-0-	-1389	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6161	-0-	-1155	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	5760	-0-	-1020	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
05	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	3			N	-0-					-0-
*06	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	3			N	-0-					-0-

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
01	8494	X	7414	-0-	-1080	-0-	7405	3	9	9	N	8					53
02	7946	X	6932	-0-	-1014	-0-	6924	3	8	9	N	7					60
03	8153	X	7763	-0-	-390	-0-	7760	3	3	9	N	3					63
04	7800	X	7340	-0-	-460	-0-	7338	3	2	9	N	2					65
05	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7462	3	3	9	N	3					68
06	7500	X	7077	-0-	-423	-0-	7077	3			N	-0-					68

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 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
01	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			N	-0-					-0-
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
03	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	3			N	-0-					-0-
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
*06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 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
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
*06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

01	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3783	-0-	-132	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3938	-0-	-247	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3449	-0-	-511	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3675	-0-	-355	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3309	-0-	-591	-0-	3309	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

01	3162	X	2913	-0-	-249	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2733	-0-	-196	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2966	-0-	-165	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2817	-0-	-183	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	2715	3			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

01	9393	X	8489	-0-	-904	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
02	8787	X	8260	-0-	-527	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
03	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	8019	-0-	-201	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
05	8835	X	7042	-0-	-1793	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	6365	-0-	-2695	-0-	6365	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

01	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	2324	3			N	-0-					154
02	2407	N	2160	-0-	-247	-0-	2160	3			N	-0-					154
03	2511	N	2280	-0-	-231	-0-	2280	3			N	-0-	85	1			69
04	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	2179	3			N	-0-					69
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					69
*06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					69

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

01	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	2743	3			N	-0-					106
02	2987	X	2910	-0-	-77	-0-	2910	3			N	-0-					106
03	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	3142	3			N	-0-					106
04	2730	X	1037	-0-	-1693	-0-	1037	3			N	-0-					106
05	3100	X	2725	-0-	-375	-0-	2725	3			N	-0-					106
06	3030	X	2553	-0-	-477	-0-	2553	3			N	-0-					106

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

01	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	2950	3			N	-0-					62
02	2813	X	2617	-0-	-196	-0-	2617	3			N	-0-					62
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					62
04	2850	X	2459	-0-	-391	-0-	2459	3			N	-0-					62
05	2945	X	2146	-0-	-799	-0-	2146	3			N	-0-					62
06	2850	X	2280	-0-	-570	-0-	2280	3			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
01	4309	X	4243	-0-	-66	-0-	4243	3			N	-0-					15
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4124	3	6	9	N	5					20
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4166	3	167	9	N	152	165	1			7
04	4170	X	3990	-0-	-180	-0-	3990	3			N	-0-					7
05	4309	X	3777	-0-	-532	-0-	3777	3			N	-0-					7
06	4170	X	3618	-0-	-552	-0-	3618	3			N	-0-					7

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
01	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2041	-0-	-18	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1992	-0-	-228	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	1907	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
01	5053	X	4905	-0-	-148	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4554	-0-	-173	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4676	-0-	-94	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4792	-0-	-137	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4551	-0-	-339	-0-	4551	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
01	4588	X	4480	-0-	-108	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3842	-0-	-160	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4109	-0-	-200	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4085	-0-	-265	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4048	-0-	-447	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3910	-0-	-440	-0-	3910	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
01	8804	X	8164	-0-	-640	-0-	8164	3			N	-0-					103
02	8236	X	7081	-0-	-1155	-0-	7081	3			N	-0-					103
03	8618	X	7840	-0-	-778	-0-	7840	3			N	-0-					103
04	7890	X	7727	-0-	-163	-0-	7727	3			N	-0-					103
05	8153	X	7876	-0-	-277	-0-	7876	3			N	-0-					103
06	7890	X	7578	-0-	-312	-0-	7578	3			N	-0-					103

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
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					47
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					47
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					47
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					47
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					47
*06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					47

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 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
01	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10074	3	8	9	N	7					67
02	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9387	3	17	9	N	15					82
03	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9554	3	300	9	N	273	350	1			5
04	9750	X	8993	-0-	-757	-0-	8979	3	14	9	N	13					18
05	10075	X	9519	-0-	-556	-0-	9504	3	15	9	N	14					32
06	9750	X	8963	-0-	-787	-0-	8963	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 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
01	9982	X	8827	-0-	-1155	-0-	8827	3			N	-0-					147
02	9338	X	9316	-0-	-22	-0-	9310	3	6	9	N	5					152
03	9982	X	9055	-0-	-927	-0-	9054	3	1	9	N	1	92	1			61
04	9240	X	8719	-0-	-521	-0-	8716	3	3	9	N	3					64
05	9951	X	9194	-0-	-757	-0-	9193	3	1	9	N	1					65
06	9630	X	8610	-0-	-1020	-0-	8608	3	2	9	N	2					67

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

01	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	3			N	-0-					-0-
02	8729	X	8440	-0-	-289	-0-	8440	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	9215	-0-	-116	-0-	9215	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	7547	-0-	-1933	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
05	9796	X	6268	-0-	-3528	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	4506	-0-	-4974	-0-	4506	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

01	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1163	3	8	9	N	7					77
02	1131	N	1090	-0-	-41	-0-	1084	3	6	9	N	5					82
03	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1075	3	6	9	N	5					87
04	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1070	3	2	9	N	2					89
05	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	1009	3			N	-0-					89
06	1050	N	598	-0-	-452	-0-	598	3			N	-0-					89

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					5
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					5
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					5
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					5
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					5
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					5

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					53
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					53
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					53
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					53
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					53
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 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
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					22
02	812	N	483	-0-	-329	-0-	483	2			N	-0-					22
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					22
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					22
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					22
06	1110	N	583	-0-	-527	-0-	583	2			N	-0-					22

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

01	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					22
02	T. A.		4	-0-	4	10	4	2			N	-0-					22
03	14B2 EXT		6	-0-	6	16	6	2			N	-0-					22
04	14B2 EXT		7	-0-	7	23	7	2			N	-0-					22
05	14B2 EXT		4	-0-	4	27	4	2			N	-0-					22
*06	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					22

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

01	2914	X	2800	-0-	-114	-0-	2800	2			N	-0-					43
02	2842	X	2731	-0-	-111	-0-	2731	2			N	-0-					43
03	3038	X	1945	-0-	-1093	-0-	1945	2			N	-0-					43
04	2940	X	2893	-0-	-47	-0-	2893	2			N	-0-					43
05	2914	X	2352	-0-	-562	-0-	2352	2			N	-0-					43
06	2820	X	2099	-0-	-721	-0-	2099	2			N	-0-					43

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					6
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					6
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					6

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					165
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					165
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2020 - P/A 06/23/20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

01	19065	X	14054	-0-	-5011	-0-	13955	2	99	9	N	90					112
02	15718	X	13486	-0-	-2232	-0-	13390	2	96	9	N	87					199
03	16802	X	13873	-0-	-2929	-0-	13782	2	91	9	N	83	178	1			104
04	14400	X	13470	-0-	-930	-0-	13382	2	88	9	N	80					184
05	14012	X	13820	-0-	-192	-0-	13733	2	87	9	N	79					263
06	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					263

CANYON OPERATING, LLC 129966
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966

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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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
01	2418	X	681	-0-	-1737	-0-	681	2			N	-0-					94
02	2262	X	161	-0-	-2101	-0-	161	2			N	-0-					94
03	2418	X	720	-0-	-1698	-0-	720	2			N	-0-					94
04	2340	X	751	-0-	-1589	-0-	751	2			N	-0-					94
05	2418	X	907	-0-	-1511	-0-	907	2			N	-0-					94
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					94

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
01	12028	X	820	-0-	-11208	-0-	820	2			N	-0-					15
02	10527	X	1	-0-	-10526	-0-	1	2			N	-0-					15
03	3038	X	1	-0-	-3037	-0-	1	2			N	-0-					15
04	1380	X	1	-0-	-1379	-0-	1	2			N	-0-					15
05	1426	X	1	-0-	-1425	-0-	1	2			N	-0-					15
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
01	806	X	169	-0-	-637	-0-	169	2			N	-0-					21
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					21
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
06	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
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					56
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					56
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					56
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					56
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					56
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					56

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
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	97	2	13	9	N	12					43
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	90	2	9	9	N	8					51
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	96	2	12	9	N	11					62
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	95	2	14	9	N	13					75
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	101	2	17	9	N	15					90
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	102	2	24	9	N	22					112

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 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
01	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					16
02	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-					16
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					16
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					16
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					16
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					16

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24

CHAMPION DISPOSAL HOLDINGS, LLC 143547
JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHAMPION DISPOSAL HOLDINGS, LLC //CONT.// 143547
PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO PRODUCTION CORP. 148128
DORMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283779 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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
SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY PRODUCTION, INC. 171145
CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					26
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					26
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					26
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					26
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					21
02	493	N	312	-0-	-181	-0-	312	2			N	-0-					21
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					21
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					21
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					21
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					24
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					24
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					24
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					24
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					24
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	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
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					36
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					36
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					36
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					36
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					36
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	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
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-					31
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					31
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	730	2	11	9	N	10					41
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					41
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					41
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					41

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
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					28
02	290	N	251	-0-	-39	-0-	251	2			N	-0-					28
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					28
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					28
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					28
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 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
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*10	341	N	52	-0-	-289	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*11	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*04	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*05	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					15
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					15
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					15
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					15
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					15
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			Y	-0-					15
02	406	N	159	-0-	-247	-0-	159	2			Y	-0-					15
03	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					15
04	330	N	205	-0-	-125	-0-	205	2			Y	-0-					15
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					15
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			Y	-0-					15

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 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
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					22
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					22
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					22
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					22
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					22
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					22

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	2			Y	-0-					66
02	638	N	587	-0-	-51	-0-	587	2			Y	-0-					66
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					66
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					66
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					66
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			Y	-0-					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 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
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					28
02	609	N	529	-0-	-80	-0-	529	2			Y	-0-					28
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			Y	-0-					28
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					28
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					28
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					28

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
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					112
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					112
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					112
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					112
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					112
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					112

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
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					41
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					41
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					41
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					41
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					41
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	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
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	783	2	6	9	N	5					68
02	783	N	631	-0-	-152	-0-	631	2			N	-0-					68
03	837	N	614	-0-	-223	-0-	603	2	11	9	N	10					78
04	750	N	572	-0-	-178	-0-	572	2			N	-0-					78
05	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	2			N	-0-					78
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	2			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					41
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					41
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					41
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					41
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					41
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	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
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					56
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					56
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					56
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					56
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					56
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					16
02	435	N	395	-0-	-40	-0-	395	2			N	-0-					16
03	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	2			N	-0-					16
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					16
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					16
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					124
02	232	N	170	-0-	-62	-0-	170	2			Y	-0-					124
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			Y	-0-					124
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			Y	-0-					124
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					124
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					124

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
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					17
02	1160	N	1120	-0-	-40	-0-	1120	2			Y	-0-					17
03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			Y	-0-					17
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					17
05	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			Y	-0-					17
06	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	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
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	N	4					170
02	493	N	391	-0-	-102	-0-	391	2			N	-0-					170
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	415	2	6	9	N	5					175
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	N	5					180
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					180
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	162	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
*07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*09	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*10	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*11	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*12	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*02	667	N	660	-0-	-7	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*04	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*05	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	630	N	368	-0-	-262	-0-	368	2			N	-0-					-0-

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	N	5					45
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					45
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	584	2	11	9	N	10					55
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					55
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					55
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					55

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					24
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					24
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					24
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					24
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					24
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					24

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1434	2	8	9	N	7					156
02	1044	N	967	-0-	-77	-0-	967	2			N	-0-					156
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					156
04	1080	N	981	-0-	-99	-0-	981	2			N	-0-					156
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					156
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-					156

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					45
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					45
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					45
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					45
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					45
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					45

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					60
02	377	N	303	-0-	-74	-0-	303	2			N	-0-					60
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					60
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					60
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					60
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 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
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					23
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					23
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					23
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					23
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					23
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	N	6					29

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3281	2	7	9	N	6					26
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					26
03	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2855	2	11	9	N	10					36
04	2880	X	2766	-0-	-114	-0-	2766	2			N	-0-					36
05	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	2644	2			N	-0-					36
06	2880	X	2350	-0-	-530	-0-	2350	2			N	-0-					36

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					116
02	1044	N	1028	-0-	-16	-0-	1028	2			N	-0-					116
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1076	2	11	9	N	10					126
04	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	2			N	-0-					126
05	1085	N	882	-0-	-203	-0-	882	2			N	-0-					126
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					126

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 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
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1100	2	8	9	N	7					107
02	1189	N	962	-0-	-227	-0-	962	2			N	-0-					107
03	1178	N	912	-0-	-266	-0-	906	2	6	9	N	5					112
04	1080	N	869	-0-	-211	-0-	869	2			N	-0-					112
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					112
*06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					112

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 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
01	3658	X	2157	-0-	-1501	-0-	2157	2			N	-0-					123
02	3422	X	1743	-0-	-1679	-0-	1743	2			N	-0-					123
03	3658	X	2221	-0-	-1437	-0-	2211	2	10	9	N	9					132
04	3540	X	2338	-0-	-1202	-0-	2338	2			N	-0-					132
05	3658	X	1957	-0-	-1701	-0-	1957	2			N	-0-					132
*06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6864	2	9	9	N	8					140

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 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
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					176
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					176
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					176
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					176
05	3379	X	3326	-0-	-53	-0-	3326	2			N	-0-					176
*06	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					176

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
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					101
02	812	N	734	-0-	-78	-0-	734	2			N	-0-					101
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					101
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					101
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					101
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 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
01	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					31
02	2291	N	2260	-0-	-31	-0-	2260	2			N	-0-					31
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					31
04	2850	N	2548	-0-	-302	-0-	2542	2	6	9	N	5					36
05	2418	N	1593	-0-	-825	-0-	1593	2			N	-0-					36
*06	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					36

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 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
01	2976	X	1976	-0-	-1000	-0-	1976	2			N	-0-					15
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					15
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					15
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3695	2	6	9	N	5					20
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					20
06	2880	X	2319	-0-	-561	-0-	2319	2			N	-0-					20

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 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
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3727	2	11	9	N	10					44
02	5394	X	3212	-0-	-2182	-0-	3212	2			N	-0-					44
03	5766	X	3366	-0-	-2400	-0-	3366	2			N	-0-					44
04	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7124	2	11	9	N	10					54
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					54
*06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3854	2	13	9	N	12					66

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 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
01	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	3394	2			Y	-0-					45
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					45
03	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	3307	2			Y	-0-					45
04	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2			Y	-0-					45
05	3658	X	1919	-0-	-1739	-0-	1919	2			Y	-0-					45
*06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					45

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4129	-0-	-1234	-0-	4123	2	6	9	N	5					28
02	5017	X	3933	-0-	-1084	-0-	3933	2			N	-0-					28
03	3968	X	3756	-0-	-212	-0-	3743	2	13	9	N	12					40
04	3990	X	3617	-0-	-373	-0-	3617	2			N	-0-					40
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					40
06	4080	X	3950	-0-	-130	-0-	3944	2	6	9	N	5					45

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4892	2	8	9	N	7					54
02	5916	X	4221	-0-	-1695	-0-	4221	2			N	-0-					54
03	6324	X	4581	-0-	-1743	-0-	4574	2	7	9	N	6					60
04	6120	X	3978	-0-	-2142	-0-	3978	2			N	-0-					60
05	5549	X	3855	-0-	-1694	-0-	3855	2			N	-0-					60
06	4740	X	3682	-0-	-1058	-0-	3682	2			N	-0-					60

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
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					60
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					60
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					60
04	1890	N	1321	-0-	-569	-0-	1321	2			N	-0-					60
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					60
06	1800	N	1462	-0-	-338	-0-	1462	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 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
01	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	4661	2	12941	5	N	5			169
							6	9							
02	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	3775	2	11597	5	N	-0-			169
03	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	4061	2	11860	5	N	-0-			169
04	18040	X	18040	-0-	-0-	-0-	5244	2	12793	5	N	3			172
							3	9							
05	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	4090	2	7457	5	N	-0-			172
*06	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	3904	2	9477	5	N	8			180
							9	9							

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-			-0-
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-			-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 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
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	21538	2			N	-0-					-0-
02	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
03	24774	X	24774	-0-	-0-	-0-	24774	2			N	-0-					-0-
04	22374	X	22374	-0-	-0-	-0-	22374	2			N	-0-					-0-
05	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	18459	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	3873	-0-	973	973	3873	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2633	-0-	-467	506	2633	2			N	-0-					-0-
04	551	N	45	-0-	-506	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 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
01	3100	N	16209	-0-	13109	22262	16209	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	13857	-0-	10957	33219	13857	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	18802	-0-	15702	48921	18802	2			N	-0-					-0-
04	62334	X	13413	-0-	-48921	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
02	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
03	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10990	-0-	-500	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11046	-0-	-827	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					-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
01	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
02	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
03	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					-0-
05	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
06	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
01	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
02	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
03	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	19814	2			N	-0-					-0-
04	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	15778	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	8913	-0-	-5843	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	775	1	3003	3	N	25					142
							28	9									
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	700	1	3033	3	N	31	161	1			12
							34	9									
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	775	1	3256	3	N	63					75
							69	9									
04	3330	X	1727	-0-	-1603	-0-	350	1	1346	3	N	28					103
							31	9									
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					103
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					103

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3627	-0-	-341	-0-	132	1	3495	2	N	-0-					-0-
*02	3770	X	3405	-0-	-365	-0-	124	1	3281	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3268	-0-	-762	-0-	130	1	3138	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3221	-0-	-679	-0-	117	1	3104	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3154	-0-	-597	-0-	116	1	3038	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2994	-0-	-516	-0-	114	1	2880	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	7	1	2877	3	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2759	-0-	-112	-0-	7	1	2752	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2976	-0-	-93	-0-	7	1	2925	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
04	2970	X	2770	-0-	-200	-0-	7	1	2763	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2783	-0-	-224	-0-	8	1	2775	3	Y	-0-					-0-
06	2880	N	2694	-0-	-186	-0-	7	1	2687	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 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
01	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	5	1	1927	3	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1722	-0-	-250	-0-	4	1	1718	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1778	-0-	-206	-0-	4	1	1774	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	5	1	1696	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	5	1	1743	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 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
01	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	8	1	2961	3	Y	-0-					-0-
02	2784	N	2700	-0-	-84	-0-	7	1	2693	3	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2943	-0-	-33	-0-	7	1	2936	3	Y	-0-					-0-
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	8	1	2908	3	Y	-0-					-0-
05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	8	1	3030	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2732	-0-	-148	-0-	7	1	2725	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
01	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	6	1	2362	3	N	-0-					-0-
02	2233	N	2220	-0-	-13	-0-	5	1	2215	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	6	1	2357	3	N	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	7	1	2518	3	N	-0-					-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	7	1	2613	3	N	-0-					-0-
*06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	6	1	2480	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
01	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	5	1	2065	3	N	-0-					5
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	N	-0-					5
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	5	1	2102	3	N	-0-					5
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	5	1	1981	3	N	-0-					5
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	6	1	2009	3	N	-0-					5
*06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	5	1	1915	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
01	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	8	1	3122	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2901	-0-	-86	-0-	7	1	2894	3	Y	-0-					-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	8	1	3082	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3118	-0-	-44	-0-	9	1	3109	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2912	-0-	-208	-0-	7	1	2905	3	Y	-0-					-0-

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
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	1436	3	Y	5	11	1			-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	1393	3	Y	5	1	1			4
03	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	3 6	1 9	1341	3	Y	5					9
04	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	3 4	1 9	1278	3	Y	4	12	1			1
05	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	4 2	1 9	1342	3	Y	2					3
06	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	3 4	1 9	1287	3	Y	4					7

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
01	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	4	1	1509	3	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1412	-0-	-38	-0-	3	1	1409	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	4	1	1506	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	4	1	1451	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	4	1	1489	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	4	1	1429	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
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	3	1	1135	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1081	-0-	-21	-0-	3	1	1078	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	3	1	1129	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	3	1	1078	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	3	1	1105	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	3	1	1065	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	2	1	648	3	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	1	1	587	3	N	-0-					-0-
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	2	1	610	3	N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	2	1	639	3	N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	2	1	658	3	N	-0-					-0-
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	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
01	6696	X	5268	-0-	-1428	-0-	13	1	5255	3	Y	-0-					10
02	6264	X	4846	-0-	-1418	-0-	12	1	4834	3	Y	-0-					10
03	6541	X	4902	-0-	-1639	-0-	12	1	4890	3	Y	-0-					10
04	5430	X	4323	-0-	-1107	-0-	12	1	4311	3	Y	-0-					10
05	5611	X	4384	-0-	-1227	-0-	12	1	4372	3	Y	-0-					10
06	4680	X	4166	-0-	-514	-0-	10	1	4156	3	Y	-0-					10

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
01	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	9	1	3523	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	3279	-0-	-56	-0-	8	1	3271	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	9	1	3463	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3312	-0-	-108	-0-	9	1	3303	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	9	1	3384	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3199	-0-	-161	-0-	8	1	3191	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	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
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	1	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	368	-0-	-9	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	3	1	1007	3	Y	-0-					-0-
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	2	1	902	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2593	-0-	-507	-0-	7	1	2586	3	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2352	-0-	-548	-0-	6	1	2346	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2462	-0-	-452	-0-	6	1	2456	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2363	-0-	-307	-0-	6	1	2357	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2373	-0-	-386	-0-	7	1	2366	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2258	-0-	-112	-0-	6	1	2252	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 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
01	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	8	1	3055	3	Y	-0-					-0-
02	3103	X	2781	-0-	-322	-0-	7	1	2774	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2995	-0-	-322	-0-	7	1	2988	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2996	-0-	-34	-0-	8	1	2988	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	8	1	2981	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2931	-0-	-39	-0-	7	1	2924	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 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
01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	353	1	4903	3	Y	-0-					-0-
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	329	1	4202	3	Y	-0-					-0-
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	352	1	4603	3	Y	-0-					-0-
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	342	1	4325	3	Y	-0-					-0-
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	353	1	4230	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4142	-0-	-958	-0-	339	1	3803	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 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
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	3	1	987	3	Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	2	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	2	1	883	3	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	751	3	Y	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	3	Y	-0-					-0-
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	2	1	976	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 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
01	992	N	240	-0-	-752	-0-	9	1	231	2	N	-0-					-0-
02	696	N	314	-0-	-382	-0-	11	1	303	2	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	2	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	N	-0-					-0-
06	420	N	216	-0-	-204	-0-	8	1	208	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	6	1	2195	3	Y	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	5	1	2153	3	Y	-0-					-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	6	1	2278	3	Y	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	6	1	2180	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	6	1	2178	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	5	1	2095	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
01	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	3	1	1303	3	N	-0-			-0-
02	1305	N	1287	-0-	-18	-0-	3	1	1284	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	3	1	1352	3	N	-0-			-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	4	1	1320	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	4	1	1336	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	3	1	1297	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
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	1	1	556	3	Y	-0-			-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	1	1	522	3	Y	-0-			-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	3	Y	-0-			-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	541	3	Y	-0-			-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	2	1	547	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	1	1	527	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
01	5053	X	2844	-0-	-2209	-0-	7	1	2837	3	Y	-0-			-0-
02	4727	X	3428	-0-	-1299	-0-	8	1	3420	3	Y	-0-			-0-
03	4929	X	3565	-0-	-1364	-0-	9	1	3556	3	Y	-0-			-0-
04	4710	X	3779	-0-	-931	-0-	10	1	3769	3	Y	-0-			-0-
05	3813	X	3595	-0-	-218	-0-	10	1	3585	3	Y	-0-			-0-
*06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	9	1	3682	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
01	1395	N	960	-0-	-435	-0-	31	1	929	2	N	-0-			-0-
02	1160	N	876	-0-	-284	-0-	32	1	844	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	801	-0-	-470	-0-	26	1	775	2	N	-0-			-0-
04	930	N	727	-0-	-203	-0-	27	1	700	2	N	-0-			-0-
05	930	N	659	-0-	-271	-0-	24	1	635	2	N	-0-			-0-
06	780	N	569	-0-	-211	-0-	22	1	547	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
01	3906	X	3239	-0-	-667	-0-	8	1	3231	3	Y	-0-			-0-
02	3654	X	3164	-0-	-490	-0-	8	1	3156	3	Y	-0-			-0-
03	3906	X	3480	-0-	-426	-0-	9	1	3471	3	Y	-0-			-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	9	1	3428	3	Y	-0-			-0-
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	10	1	3503	3	Y	-0-			-0-
*06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	8	1	3360	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
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	26	1	775	2	N	-0-			-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	2	N	-0-			-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	41	1	1233	2	N	-0-			-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	66	1	1753	2	N	-0-			-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	66	1	1723	2	N	-0-			-0-
*06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	64	1	1606	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	6	1	2163	3	Y	-0-					-0-
02	2117	N	1934	-0-	-183	-0-	5	1	1929	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	429	-0-	-1834	-0-	1	1	428	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	811	-0-	-1289	-0-	2	1	809	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	314	-0-	-1763	-0-	1	1	313	3	Y	-0-					-0-
*06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	3	1	1322	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

01	1023	N	864	-0-	-159	-0-	2	1	862	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	725	-0-	-203	-0-	2	1	723	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	2	1	811	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	819	-0-	-21	-0-	2	1	817	3	Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	3	1	899	3	Y	-0-					-0-
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	2	1	858	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	7	1	2590	3	N	-0-					-0-
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	6	1	2351	3	N	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	6	1	2450	3	N	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	6	1	2336	3	N	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	7	1	2354	3	N	-0-					-0-
*06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	6	1	2337	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	3	1	1235	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1171	-0-	-18	-0-	3	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	3	1	1132	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	3	1	1038	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	3	1	1174	3	N	-0-					-0-
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	3	1	1157	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

01	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	6	1	2542	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2350	-0-	-57	-0-	6	1	2344	3	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2483	-0-	-121	-0-	6	1	2477	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2399	-0-	-61	-0-	6	1	2393	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	7	1	2394	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2301	-0-	-99	-0-	6	1	2295	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
01	2914	X	2606	-0-	-308	-0-	7	1	2599	3	N	-0-			-0-
02	2668	X	2549	-0-	-119	-0-	6	1	2543	3	N	-0-			-0-
03	2852	X	2774	-0-	-78	-0-	7	1	2767	3	N	-0-			-0-
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	7	1	2758	3	N	-0-			-0-
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	8	1	2832	3	N	-0-			-0-
*06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	7	1	2772	3	N	-0-			-0-

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
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	2	1	671	3	Y	-0-			-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-			-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	2	1	744	3	Y	-0-			-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	-0-			-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	2	1	727	3	Y	-0-			-0-
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	751	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
01	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	6	1	2276	3	Y	-0-			-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	5	1	2184	3	Y	-0-			-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	6	1	2366	3	Y	-0-			-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	6	1	2222	3	Y	-0-			-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	7	1	2515	3	Y	-0-			-0-
06	2310	N	2143	-0-	-167	-0-	5	1	2138	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
01	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	5	1	1856	3	Y	-0-			-0-
02	1827	N	1612	-0-	-215	-0-	4	1	1608	3	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	4	1	1787	3	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	4	1	1635	3	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	4	1	1550	3	Y	-0-			-0-
06	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	4	1	1449	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	10	1	4005	3	N	-0-			-0-
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	9	1	3638	3	N	-0-			-0-
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	10	1	3913	3	N	-0-			-0-
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	10	1	3774	3	N	-0-			-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	11	1	3766	3	N	-0-			-0-
*06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	9	1	3688	3	N	-0-			-0-

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
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	-0-			-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	3	Y	-0-			-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	1	1	459	3	Y	-0-			-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	1	1	484	3	Y	-0-			-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	2	1	552	3	Y	-0-			-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	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 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
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	697	3	N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	724	3	N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	2	1	720	3	N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	N	-0-					-0-
05	775	N	712	-0-	-63	-0-	2	1	710	3	N	-0-					-0-
06	690	N	638	-0-	-52	-0-	2	1	636	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

01	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	7	1	2685	3	Y	-0-					-0-
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	6	1	2418	3	Y	-0-					-0-
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	7	1	2626	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	2610	N	2318	-0-	-292	-0-	6	1	2312	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2308	-0-	-296	-0-	6	1	2302	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2136	-0-	-414	-0-	5	1	2131	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	43	1	1279	2	N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	50	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	51	1	1537	2	N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	53	1	1401	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	51	1	1335	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1265	-0-	-265	-0-	48	1	1217	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

01	1147	N	874	-0-	-273	-0-	2	1	872	3	Y	-0-					-0-
02	957	N	774	-0-	-183	-0-	2	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	927	-0-	-34	-0-	2	1	925	3	Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	2	1	856	3	Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	3	1	976	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	2	1	855	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	5	1	1769	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1557	-0-	-38	-0-	4	1	1553	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	4	1	1606	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	4	1	1586	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	4	1	1508	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	4	1	1458	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	4	1	1472	3	Y	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	4	1	1473	3	Y	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	4	1	1424	3	Y	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	4	1	1457	3	Y	-0-					-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	5	1	1712	3	Y	-0-					-0-
*06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	4	1	1665	3	Y	-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 #: 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
01	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	4	1	1622	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1504	-0-	-4	-0-	4	1	1500	3	N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	4	1	1643	3	N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	4	1	1592	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	4	1	1588	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	4	1	1477	3	N	-0-					-0-

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
01	2542	N	2411	-0-	-131	-0-	6	1	2405	3	Y	-0-					-0-
02	2233	N	1929	-0-	-304	-0-	5	1	1924	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2277	-0-	-110	-0-	6	1	2271	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	6	1	2228	3	Y	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	6	1	2249	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2076	-0-	-114	-0-	5	1	2071	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
01	8835	X	8490	-0-	-345	-0-	22	1	8468	3	Y	-0-					-0-
02	8178	X	7772	-0-	-406	-0-	19	1	7753	3	Y	-0-					-0-
03	8742	X	8171	-0-	-571	-0-	20	1	8151	3	Y	-0-					-0-
04	8370	X	8062	-0-	-308	-0-	21	1	8041	3	Y	-0-					-0-
05	8649	X	8185	-0-	-464	-0-	23	1	8162	3	Y	-0-					-0-
06	8190	X	7939	-0-	-251	-0-	20	1	7919	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
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	5	1	2086	3	N	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	5	1	1932	3	N	-0-					-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	5	1	1974	3	N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	5	1	1949	3	N	-0-					-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	6	1	2074	3	N	-0-					-0-
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	4	1	1744	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
01	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	5	1	1898	3	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	4	1	1647	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	4	1	1693	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	5	1	1734	3	Y	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	5	1	1839	3	Y	-0-					-0-
*06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	5	1	1843	3	Y	-0-					-0-

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
01	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	4	1	1615	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1457	-0-	-80	-0-	4	1	1453	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	4	1	1462	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1072	-0-	-488	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	4	1	1401	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
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	6	1	2402	3	N	-0-					-0-
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	6	1	2499	3	N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	6	1	2519	3	N	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	6	1	2198	3	N	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	6	1	2211	3	N	-0-					-0-
*06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	5	1	2097	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	3	N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	2	1	966	3	N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	2	1	896	3	N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	3	1	953	3	N	-0-					-0-
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	2	1	912	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
01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	3	1	1119	3	Y	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	1021	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	980	-0-	-167	-0-	2	1	978	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	823	-0-	-257	-0-	2	1	821	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	753	-0-	-332	-0-	2	1	751	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	2	1	849	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	868	N	852	-0-	-16	-0-	2	1	850	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	2	1	771	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	2	1	866	3	Y	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	2	1	811	3	Y	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	2	1	843	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	2	1	810	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
01	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	5	1	1761	3	Y	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	4	1	1836	3	Y	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	6	1	2210	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3547	-0-	547	547	9	1	3538	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4251	-0-	1151	1698	12	1	4239	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3962	-0-	962	2660	10	1	3952	3	Y	-0-					-0-

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
01	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	8	1	3247	3	N	-0-					-0-
02	3161	X	3067	-0-	-94	-0-	7	1	3060	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	8	1	3296	3	N	-0-					-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	9	1	3310	3	N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	9	1	3343	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3193	-0-	-17	-0-	8	1	3185	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
01	2387	N	1936	-0-	-451	-0-	5	1	1931	3	Y	-0-					-0-
02	2320	N	1626	-0-	-694	-0-	4	1	1622	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1562	-0-	-670	-0-	4	1	1558	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1372	-0-	-488	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	4	1	1344	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	4	1	1471	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	868	N	777	-0-	-91	-0-	2	1	775	3	N	-0-					-0-
02	783	N	700	-0-	-83	-0-	2	1	698	3	N	-0-					-0-
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	2	1	762	3	N	-0-					-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	2	1	718	3	N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	2	1	748	3	N	-0-					-0-
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	2	1	678	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
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	Y	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	3	1	1045	3	Y	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	4	1	1361	3	Y	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	3	1	967	3	Y	-0-					-0-
*06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1088	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

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
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	2	1	909	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	830	-0-	-40	-0-	2	1	828	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	818	-0-	-112	-0-	2	1	816	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	2	1	759	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	797	-0-	-102	-0-	2	1	795	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	2	1	725	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
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	3	1	1130	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	3	1	1221	3	Y	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	3	1	1183	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	3	1	1203	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	3	1	1145	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
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	64	1	1878	2	N	-0-					-0-
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	63	1	1681	2	N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	61	1	1817	2	N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	66	1	1750	2	N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	67	1	1752	2	N	-0-					-0-
*06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	60	1	1525	2	N	-0-					-0-

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
01	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	5	1	1861	3	N	-0-					-0-
02	1856	N	1774	-0-	-82	-0-	4	1	1770	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	5	1	1906	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	5	1	1683	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	5	1	1828	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	4	1	1788	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	2	1	894	3	Y	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	2	1	877	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	2	1	792	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	842	-0-	-28	-0-	2	1	840	3	Y	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	991	3	Y	-0-					-0-
*06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	2	1	951	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
01	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	5	1	2032	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	5	1	2207	3	Y	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	6	1	2363	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	6	1	2246	3	Y	-0-					-0-
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	7	1	2342	3	Y	-0-					-0-
*06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	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
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	11	1	4476	3	Y	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	10	1	4071	3	Y	-0-					-0-
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	10	1	4179	3	Y	-0-					-0-
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	11	1	3996	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4117	-0-	-6	-0-	11	1	4106	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3959	-0-	-1	-0-	10	1	3949	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
01	4836	X	3882	-0-	-954	-0-	10	1	3872	3	Y	-0-					-0-
02	4524	X	3570	-0-	-954	-0-	9	1	3561	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3663	-0-	-770	-0-	9	1	3654	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3393	-0-	-777	-0-	9	1	3384	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3405	-0-	-532	-0-	9	1	3396	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3211	-0-	-449	-0-	8	1	3203	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
01	3100	N	3302	-0-	202	202	410	1	2892	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3148	-0-	248	450	384	1	2764	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3310	-0-	210	660	410	1	2900	3	Y	-0-					-0-
04	3586	X	2926	-0-	-660	-0-	397	1	2529	3	Y	-0-					-0-
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	410	1	2684	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2159	-0-	-1111	-0-	394	1	1765	3	Y	-0-					-0-

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
01	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	3	1	1142	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	1050	-0-	-23	-0-	3	1	1047	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	864	-0-	-438	-0-	2	1	862	3	N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	3	1	1023	3	N	-0-					-0-
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	3	1	1137	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 #: 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
01	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	44	1	1161	2	N	-0-					-0-
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	41	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	46	1	1111	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	43	1	1123	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	43	1	1132	2	N	-0-					-0-
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	44	1	1101	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	3	1	1299	3	Y	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	3	1	1045	3	Y	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	3	1	1180	3	Y	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	3	1	1078	3	Y	-0-					-0-
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	2	1	901	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

01	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	4	1	1631	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
02	1624	N	1564	-0-	-60	-0-	4	1	1556	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
03	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	4	1	1580	3	Y	1					5
							1	9									
04	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	4	1	1496	3	Y	18					23
							20	9									
*05	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	4	1	1483	3	Y	3					26
							3	9									
06	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	4	1	1422	3	Y	-0-	17	1			9

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

01	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	6	1	2354	3	Y	-0-					-0-
02	2262	N	2160	-0-	-102	-0-	5	1	2155	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	6	1	2315	3	Y	-0-					-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	6	1	2322	3	Y	-0-					-0-
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	7	1	2446	3	Y	-0-					-0-
*06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	6	1	2354	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	Y	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	3	Y	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	3	1	1104	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	3	1	1075	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	3	1	1105	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	3	1	1024	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. "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
01	5022	X	4848	-0-	-174	-0-	12	1	4836	3	Y	-0-					-0-
02	4553	X	4493	-0-	-60	-0-	11	1	4482	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4563	-0-	-304	-0-	11	1	4552	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4174	-0-	-506	-0-	11	1	4163	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4619	-0-	-217	-0-	13	1	4606	3	Y	-0-					-0-
*06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	11	1	4526	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
01	2480	N	2233	-0-	-247	-0-	6	1	2227	3	N	-0-					-0-
02	2117	N	1683	-0-	-434	-0-	4	1	1679	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	1815	-0-	-417	-0-	5	1	1810	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	1746	-0-	-414	-0-	5	1	1741	3	N	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	5	1	1846	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	4	1	1764	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
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	15	1	6012	3	N	-0-					-0-
02	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	13	1	5557	3	N	-0-					-0-
03	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	14	1	5824	3	N	-0-					-0-
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	15	1	5623	3	N	-0-					-0-
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	16	1	5795	3	N	-0-					-0-
*06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	14	1	5487	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
01	4123	X	4090	-0-	-33	-0-	10	1	4080	3	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3781	-0-	-76	-0-	9	1	3772	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	10	1	3973	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3863	-0-	-127	-0-	10	1	3853	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	11	1	3934	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3762	-0-	-198	-0-	9	1	3753	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
01	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	8 52	1 9	3028	3	Y	47	46	1			1
02	2900	X	2841	-0-	-59	-0-	7 3	1 9	2831	3	Y	3	2	1			2
03	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	7 1	1 9	2996	3	Y	1					3
04	3000	X	2946	-0-	-54	-0-	8 6	1 9	2932	3	Y	5					8
05	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	8 11	1 9	2919	3	Y	10					18
06	3000	X	2799	-0-	-201	-0-	7 7	1 9	2785	3	Y	6					24

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	4	1	1382	3	Y	-0-			-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	3	1	1272	3	Y	-0-			-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	3	1	1366	3	Y	-0-			-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	4	1	1327	3	Y	-0-			-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	4	1	1370	3	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	3	1	1223	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
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	6	1	2309	3	Y	-0-			-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	5	1	2068	3	Y	-0-			-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	5	1	2062	3	Y	-0-			-0-
04	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	5	1	1929	3	Y	-0-			-0-
05	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	5	1	1912	3	Y	-0-			-0-
06	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	5	1	1891	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
01	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	5	1	2101	3	Y	-0-			-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	5	1	2218	3	Y	-0-			-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	6	1	2319	3	Y	-0-			-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	6	1	2300	3	Y	-0-			-0-
05	2170	N	1974	-0-	-196	-0-	6	1	1968	3	Y	-0-			-0-
06	2250	N	1812	-0-	-438	-0-	5	1	1807	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	9	1	3421	3	Y	-0-			-0-
02	3161	X	3018	-0-	-143	-0-	7	1	3011	3	Y	-0-			-0-
03	3379	X	3108	-0-	-271	-0-	8	1	3100	3	Y	-0-			-0-
04	3270	X	3182	-0-	-88	-0-	8	1	3174	3	Y	-0-			-0-
05	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	9	1	3180	3	Y	-0-			-0-
*06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	7	1	2999	3	Y	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29			29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	4	1	1644	3	Y	-0-			-0-
02	1566	N	1488	-0-	-78	-0-	4	1	1484	3	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	4	1	1621	3	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	4	1	1574	3	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	5	1	1607	3	Y	-0-			-0-
06	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	4	1	1540	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 #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 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
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	2	1	636	3	Y	-0-			-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	1	1	583	3	Y	-0-			-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-0-			-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	2	1	608	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	1	1	580	3	Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 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
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	4	1	1527	3	N	-0-			-0-
02	1566	N	1413	-0-	-153	-0-	3	1	1410	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	4	1	1429	3	N	-0-			-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	4	1	1363	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	4	1	1460	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1187	-0-	-193	-0-	3	1	1184	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 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
01	527	N	188	-0-	-339	-0-	1	1	187	3	Y	-0-			-0-
02	348	N	329	-0-	-19	-0-	1	1	328	3	Y	-0-			-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	2	1	665	3	Y	-0-			-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	2	1	701	3	Y	-0-			-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	Y	-0-			-0-
*06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	2	1	711	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 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
01	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	43	1	1129	2	N	-0-			-0-
*02	1363	N	1257	-0-	-106	-0-	30	1	1227	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	30	1	1091	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	993	-0-	-147	-0-	36	1	957	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1018	-0-	-315	-0-	38	1	980	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	991	-0-	-89	-0-	38	1	953	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 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
01	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	120	1	3560	2	N	-0-			-0-
*02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	128	1	3389	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3685	-0-	-4	-0-	120	1	3565	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3558	-0-	-12	-0-	130	1	3428	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3595	-0-	-156	-0-	133	1	3462	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	126	1	3171	2	N	-0-			-0-

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
01	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	14	1	5321	3	Y	-0-			-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	12	1	5166	3	Y	-0-			-0-
03	5425	X	4993	-0-	-432	-0-	12	1	4981	3	Y	-0-			-0-
04	5250	X	5112	-0-	-138	-0-	14	1	5098	3	Y	-0-			-0-
05	5549	X	5285	-0-	-264	-0-	15	1	5270	3	Y	-0-			-0-
*06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	13	1	5065	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
01	992	N	747	-0-	-245	-0-	2	1	745	3	Y	-0-			-0-
02	725	N	658	-0-	-67	-0-	2	1	656	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	419	-0-	-294	-0-	1	1	418	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	555	-0-	-165	-0-	2	1	553	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	2	1	666	3	Y	-0-			-0-
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	2	1	626	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	11	1	4436	3	Y	-0-					-0-
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	10	1	4297	3	Y	-0-					-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	11	1	4610	3	Y	-0-					-0-
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	12	1	4423	3	Y	-0-					-0-
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	13	1	4518	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4353	-0-	-117	-0-	11	1	4342	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
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	110	1	3261	2	N	-0-					-0-
*02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	112	1	2983	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	104	1	3089	2	N	-0-					-0-
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	117	1	3097	2	N	-0-					-0-
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	119	1	3108	2	N	-0-					-0-
*06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	118	1	2971	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
01	2480	N	1808	-0-	-672	-0-	5	1	1803	3	Y	-0-					-0-
02	2059	N	1497	-0-	-562	-0-	4	1	1493	3	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1502	-0-	-637	-0-	4	1	1498	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1367	-0-	-373	-0-	4	1	1363	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	4	1	1329	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	3	1	1217	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
01	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	5	1	1999	3	N	-0-					-0-
02	2030	N	1924	-0-	-106	-0-	5	1	1919	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	5	1	1996	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	5	1	1915	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1881	-0-	-165	-0-	5	1	1876	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	5	1	1906	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
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	5	1	1803	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1518	-0-	-251	-0-	4	1	1514	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	4	1	1638	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	5	1	1686	3	Y	-0-					-0-
*06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	4	1	1742	3	Y	-0-					-0-

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
01	4712	X	4584	-0-	-128	-0-	12	1	4572	3	N	-0-					-0-
02	4408	X	4204	-0-	-204	-0-	10	1	4194	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4316	-0-	-396	-0-	11	1	4305	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	4198	-0-	-332	-0-	11	1	4187	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4338	-0-	-312	-0-	12	1	4326	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	4054	-0-	-386	-0-	10	1	4044	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 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
01	4247	X	3837	-0-	-410	-0-	10	1	3827	3	N	-0-					-0-
02	3973	X	3781	-0-	-192	-0-	9	1	3772	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	10	1	3965	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3837	-0-	-123	-0-	10	1	3827	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3926	-0-	-166	-0-	11	1	3915	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3759	-0-	-141	-0-	9	1	3750	3	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 #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	5	1	1837	3	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	4	1	1708	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	4	1	1730	3	Y	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	5	1	1958	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	5	1	1726	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	4	1	1666	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	14	1	5598	3	Y	-0-					-0-
02	5017	X	3938	-0-	-1079	-0-	10	1	3928	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	4466	-0-	-1269	-0-	11	1	4455	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	4488	-0-	-1062	-0-	12	1	4476	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	3749	-0-	-1986	-0-	10	1	3739	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	3600	-0-	-1500	-0-	9	1	3591	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

01	806	N	791	-0-	-15	-0-	2	1	789	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	722	-0-	-3	-0-	2	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	2	1	785	3	Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	780	3	Y	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	2	1	796	3	Y	-0-					-0-
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	2	1	765	3	Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	4	1	1701	3	Y	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	4	1	1553	3	Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1536	-0-	-114	-0-	4	1	1532	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	4	1	1536	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	4	1	1458	3	Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	5	1	2054	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1883	-0-	-89	-0-	5	1	1878	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	5	1	1983	3	N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	5	1	1922	3	N	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	6	1	2050	3	N	-0-					-0-
*06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	5	1	1967	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	6	1	2211	3	N	-0-					-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	5	1	2090	3	N	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	6	1	2239	3	N	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	6	1	2121	3	N	-0-					-0-
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	6	1	2173	3	N	-0-					-0-
*06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	5	1	2069	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	7	1	2664	3	N	-0-					-0-
02	2523	N	2503	-0-	-20	-0-	6	1	2497	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	7	1	2636	3	N	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	7	1	2473	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2384	-0-	-282	-0-	7	1	2377	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2313	-0-	-237	-0-	6	1	2307	3	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 #: 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
01	2604	N	2410	-0-	-194	-0-	6	1	2404	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2086	-0-	-379	-0-	5	1	2081	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2268	-0-	-336	-0-	6	1	2262	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2224	-0-	-116	-0-	6	1	2218	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	6	1	2224	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2055	-0-	-135	-0-	5	1	2050	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
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	57	1	1698	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1532	-0-	-92	-0-	56	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	50	1	1481	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1381	-0-	-329	-0-	50	1	1331	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	52	1	1355	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	53	1	1329	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
01	2542	N	2315	-0-	-227	-0-	6 22	1 9	2287	3	Y	20	20	1			-0-
02	2349	N	2323	-0-	-26	-0-	6 1	1 9	2316	3	Y	1	1	1			-0-
03	2356	N	2117	-0-	-239	-0-	5	1	2112	3	Y	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	6	1	2281	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2160	-0-	-320	-0-	6	1	2154	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	5	1	2015	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
01	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	4	1	1620	3	Y	-0-					7
02	1885	N	1753	-0-	-132	-0-	4	1	1749	3	Y	-0-					7
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	5	1	1871	3	Y	-0-					7
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	5	1	1823	3	Y	-0-					7
05	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	5	1	1828	3	Y	-0-					7
06	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	4	1	1800	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
01	1085	N	780	-0-	-305	-0-	2	1	778	3	N	-0-					-0-
02	783	N	646	-0-	-137	-0-	2	1	644	3	N	-0-					-0-
03	868	N	712	-0-	-156	-0-	2	1	710	3	N	-0-					-0-
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	2	1	656	3	N	-0-					-0-
05	682	N	602	-0-	-80	-0-	2	1	600	3	N	-0-					-0-
06	690	N	568	-0-	-122	-0-	1	1	567	3	N	-0-					-0-

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
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	4	1	1383	3	Y	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	3	1	1370	3	Y	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	4	1	1320	3	Y	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	4	1	1353	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	3	1	1296	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
01	4123	X	4098	-0-	-25	-0-	134	1	3964	2	N	-0-					-0-
*02	3915	X	3878	-0-	-37	-0-	141	1	3737	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4141	-0-	-44	-0-	135	1	4006	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4019	-0-	-31	-0-	147	1	3872	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4127	-0-	-27	-0-	152	1	3975	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3950	-0-	-70	-0-	151	1	3799	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
01	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	47	1	1374	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1311	-0-	-110	-0-	48	1	1263	2	N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	51	1	1535	2	N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	57	1	1499	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	51	1	1318	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1180	-0-	-350	-0-	45	1	1135	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
01	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	5	1	2081	3	N	-0-					-0-
02	2117	X	1853	-0-	-264	-0-	4	1	1849	3	N	-0-					-0-
03	2263	X	2222	-0-	-41	-0-	6	1	2216	3	N	-0-					-0-
04	2190	X	2060	-0-	-130	-0-	6	1	2054	3	N	-0-					-0-
05	2170	X	2120	-0-	-50	-0-	6	1	2114	3	N	-0-					-0-
06	2160	X	2067	-0-	-93	-0-	5	1	2062	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	7	1	2791	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	2578	-0-	-119	-0-	6	1	2572	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	7	1	2753	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	2511	-0-	-249	-0-	7	1	2504	3	N	-0-					-0-
05	2790	X	2520	-0-	-270	-0-	7	1	2513	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2555	-0-	-145	-0-	6	1	2549	3	N	-0-					-0-

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
01	3627	X	3504	-0-	-123	-0-	9	1	3495	3	Y	-0-					-0-
02	3393	X	3234	-0-	-159	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	9	1	3434	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3298	-0-	-152	-0-	9	1	3289	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	9	1	3356	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3248	-0-	-112	-0-	8	1	3240	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 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
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	5	1	2041	3	N	-0-			-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	5	1	1861	3	N	-0-			-0-
03	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	5	1	2063	3	N	-0-			-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	5	1	2025	3	N	-0-			-0-
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	6	1	2139	3	N	-0-			-0-
*06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	5	1	2107	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-			3
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-			3
03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	3	1	1293	3	Y	-0-			3
04	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	3	1	1203	3	Y	-0-			3
05	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	3	1	1036	3	Y	-0-			3
06	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	3	1	1160	3	Y	-0-			3

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

01	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	5	1	2089	3	N	-0-			-0-
02	1972	N	1941	-0-	-31	-0-	5	1	1936	3	N	-0-			-0-
03	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	5	1	2059	3	N	-0-			-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	6	1	2239	3	N	-0-			-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	6	1	2285	3	N	-0-			-0-
*06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	5	1	2161	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

01	2139	N	1518	-0-	-621	-0-	4	1	1514	3	N	-0-			-0-
02	1885	N	1674	-0-	-211	-0-	4	1	1670	3	N	-0-			-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	5	1	2020	3	N	-0-			-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	5	1	1954	3	N	-0-			-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	6	1	1989	3	N	-0-			-0-
06	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	5	1	1909	3	N	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	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-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	5	1	1932	3	Y	-0-			-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	5	1	1883	3	Y	-0-			-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	5	1	2032	3	Y	-0-			-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	5	1	1980	3	Y	-0-			-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	6	1	2003	3	Y	-0-			-0-
06	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	5	1	1910	3	Y	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

01	3999	X	3847	-0-	-152	-0-	10	1	3837	3	N	-0-			-0-
02	3741	X	3508	-0-	-233	-0-	8	1	3500	3	N	-0-			-0-
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	10	1	3930	3	N	-0-			-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	10	1	3787	3	N	-0-			-0-
05	3844	X	3807	-0-	-37	-0-	11	1	3796	3	N	-0-			-0-
*06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	9	1	3816	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 #: 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
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	8	1	3038	3	N	-0-			-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	7	1	2890	3	N	-0-			-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	8	1	3186	3	N	-0-			-0-
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	6	1	2374	3	N	-0-			-0-
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	8	1	2797	3	N	-0-			-0-
*06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	6	1	2573	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
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	5	1	1995	3	N	-0-			-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	4	1	1784	3	N	-0-			-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	N	-0-			-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	5	1	1749	3	N	-0-			-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	5	1	1746	3	N	-0-			-0-
*06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	4	1	1740	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
01	2697	X	2135	-0-	-562	-0-	5	1	2130	3	N	-0-			-0-
02	2523	X	2222	-0-	-301	-0-	5	1	2217	3	N	-0-			-0-
03	2697	X	2251	-0-	-446	-0-	6	1	2245	3	N	-0-			-0-
04	2490	X	2149	-0-	-341	-0-	6	1	2143	3	N	-0-			-0-
05	2387	X	2091	-0-	-296	-0-	6	1	2085	3	N	-0-			-0-
06	2310	X	2108	-0-	-202	-0-	5	1	2103	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
01	3100	N	3127	-0-	27	27	8	1	3119	3	Y	-0-			-0-
02	2739	N	2712	-0-	-27	-0-	7	1	2705	3	Y	-0-			-0-
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	7	1	2764	3	Y	-0-			-0-
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	7	1	2783	3	Y	-0-			-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	8	1	2919	3	Y	-0-			-0-
*06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	7	1	2710	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
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	53	1	1400	2	Y	-0-			-0-
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	42	1	1117	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	44	1	1064	2	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	46	1	1221	2	Y	-0-			-0-
05	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	41	1	1078	2	Y	-0-			-0-
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	46	1	1156	2	Y	-0-			-0-

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
01	5735	X	5690	-0-	-45	-0-	14	1	5676	3	N	-0-			-0-
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	13	1	5359	3	N	-0-			-0-
03	5766	X	5354	-0-	-412	-0-	13	1	5341	3	N	-0-			-0-
04	5580	X	5132	-0-	-448	-0-	14	1	5118	3	N	-0-			-0-
05	5766	X	5362	-0-	-404	-0-	15	1	5347	3	N	-0-			-0-
06	5550	X	5111	-0-	-439	-0-	13	1	5098	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 #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 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
01	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	9	1	3670	3	Y	-0-			-0-
02	3567	X	3372	-0-	-195	-0-	8	1	3364	3	Y	-0-			-0-
03	3813	X	3582	-0-	-231	-0-	9	1	3573	3	Y	-0-			-0-
04	3690	X	3450	-0-	-240	-0-	9	1	3441	3	Y	-0-			-0-
05	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	10	1	3488	3	Y	-0-			-0-
06	3480	X	3426	-0-	-54	-0-	8	1	3418	3	Y	-0-			-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 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
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	2	1	617	3	Y	-0-			-0-
02	580	N	549	-0-	-31	-0-	1	1	548	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	1	1	580	3	Y	-0-			-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	2	1	598	3	Y	-0-			-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-			-0-
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	2	1	594	3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 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
01	899	N	830	-0-	-69	-0-	2	1	828	3	Y	-0-			-0-
02	812	N	782	-0-	-30	-0-	2	1	780	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	2	1	778	3	Y	-0-			-0-
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	2	1	791	3	Y	-0-			-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	2	1	842	3	Y	-0-			-0-
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	2	1	757	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 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
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	118	1	3114	2	N	-0-			-0-
*02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	114	1	3012	2	N	-0-			-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	135	1	3255	2	N	-0-			-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	118	1	3111	2	N	-0-			-0-
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	123	1	3218	2	N	-0-			-0-
*06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	122	1	3066	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	11	1	4213	3	Y	-0-			-0-
02	3915	X	3834	-0-	-81	-0-	9	1	3825	3	Y	-0-			-0-
03	4185	X	4156	-0-	-29	-0-	10	1	4146	3	Y	-0-			-0-
04	4050	X	4029	-0-	-21	-0-	11	1	4018	3	Y	-0-			-0-
05	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	11	1	4106	3	Y	-0-			-0-
*06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	10	1	4064	3	Y	-0-			-0-

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
01	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	6	1	2478	3	N	-0-			-0-
02	2349	N	2261	-0-	-88	-0-	5	1	2256	3	N	-0-			-0-
03	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	6	1	2408	3	N	-0-			-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	6	1	2399	3	N	-0-			-0-
05	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	6	1	2299	3	N	-0-			-0-
06	2340	N	2189	-0-	-151	-0-	5	1	2184	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. "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
01	1085	N	922	-0-	-163	-0-	30	1	892	2	N	-0-			-0-
02	986	N	822	-0-	-164	-0-	30	1	792	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	28	1	826	2	N	-0-			-0-
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	30	1	790	2	N	-0-			-0-
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	32	1	822	2	N	-0-			-0-
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	31	1	779	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	8	1	2994	3	Y	-0-			-0-
02	2668	X	1821	-0-	-847	-0-	4	1	1817	3	Y	-0-			-0-
03	2852	X	1720	-0-	-1132	-0-	4	1	1716	3	Y	-0-			-0-
04	2880	N	1689	-0-	-1191	-0-	5	1	1684	3	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	5	1	1679	3	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	4	1	1612	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

01	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	4	1	1687	3	N	-0-			-0-
02	1885	N	1658	-0-	-227	-0-	4	1	1654	3	N	-0-			-0-
03	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	4	1	1605	3	N	-0-			-0-
04	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	4	1	1477	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1395	-0-	-372	-0-	4	1	1391	3	N	-0-			-0-
*06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	4	1	1561	3	N	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

01	3937	X	3826	-0-	-111	-0-	10	1	3816	3	N	-0-			-0-
02	3683	X	3549	-0-	-134	-0-	9	1	3540	3	N	-0-			-0-
03	3937	X	3722	-0-	-215	-0-	9	1	3713	3	N	-0-			-0-
04	3780	X	3575	-0-	-205	-0-	10	1	3565	3	N	-0-			-0-
05	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	10	1	3618	3	N	-0-			-0-
06	3690	X	3485	-0-	-205	-0-	9	1	3476	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

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

01	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	48	1	1406	2	Y	-0-			-0-
*02	1305	N	1295	-0-	-10	-0-	47	1	1248	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	43	1	1274	2	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1222	-0-	-188	-0-	45	1	1177	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	49	1	1271	2	Y	-0-			-0-
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	49	1	1240	2	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	4	1	1406	3	N	-0-			-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	3	1	1319	3	N	-0-			-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	4	1	1458	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	4	1	1322	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	4	1	1378	3	N	-0-			-0-
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	3	1	1393	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-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
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	9	1	3570	3	Y	-0-					-0-
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	8	1	3335	3	Y	-0-					-0-
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	9	1	3510	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3388	-0-	-62	-0-	9	1	3379	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	10	1	3456	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3306	-0-	-144	-0-	8	1	3298	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	3	1	1336	3	Y	-0-					8
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	3	1	1248	3	Y	-0-					8
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	4	1	1456	3	Y	-0-					8
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	4	1	1653	3	Y	-0-					8
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	4	1	1549	3	Y	-0-					8
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	4	1	1453	3	Y	-0-					8

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

01	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2963	-0-	-111	-0-	7	1	2956	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3178	-0-	-108	-0-	8	1	3170	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3070	-0-	-110	-0-	8	1	3062	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	9	1	3101	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2957	-0-	-43	-0-	7	1	2950	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	8	1	3195	3	N	-0-					-0-
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	8	1	3110	3	N	-0-					-0-
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	8	1	3322	3	N	-0-					-0-
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	9	1	3225	3	N	-0-					-0-
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	9	1	3190	3	N	-0-					-0-
*06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	6	1	2597	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

01	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	4	1	1747	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1464	-0-	-189	-0-	4	1	1460	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	4	1	1667	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	4	1	1509	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	4	1	1517	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1399	-0-	-221	-0-	3	1	1396	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

01	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		94	-0-	94	152	94	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	152					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	152					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	152					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	152					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. 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
01	20646	X	19950	-0-	-696	-0-	50	1	19900	3	Y	-0-					-0-
02	19314	X	17528	-0-	-1786	-0-	42	1	17486	3	Y	-0-					-0-
03	20801	X	18293	-0-	-2508	-0-	45	1	18248	3	Y	-0-					-0-
04	20130	X	17417	-0-	-2713	-0-	46	1	17371	3	Y	-0-					-0-
05	20801	X	17012	-0-	-3789	-0-	47	1	16965	3	Y	-0-					-0-
06	17340	X	16124	-0-	-1216	-0-	40	1	16084	3	Y	-0-					-0-

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
01	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	4	1	1466	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	1354	-0-	-96	-0-	3	1	1351	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	4	1	1457	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	4	1	1406	3	N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	4	1	1469	3	N	-0-					-0-
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	4	1	1421	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
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	6	1	2265	3	N	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	5	1	2256	3	N	-0-					-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	5	1	2194	3	N	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	6	1	2182	3	N	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	6	1	2120	3	N	-0-					-0-
*06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	5	1	1843	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
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	8	1	3284	3	N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	7	1	3030	3	N	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	8	1	3201	3	N	-0-					-0-
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	8	1	3042	3	N	-0-					-0-
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	9	1	3162	3	N	-0-					-0-
*06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	8	1	3061	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
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	7	1	2630	3	N	-0-					-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	6	1	2296	3	N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	6	1	2501	3	N	-0-					-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	7	1	2476	3	N	-0-					-0-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	7	1	2556	3	N	-0-					-0-
*06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	6	1	2363	3	N	-0-					-0-

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
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	12	1	4708	3	N	-0-					-0-
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	11	1	4498	3	N	-0-					-0-
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	12	1	4872	3	N	-0-					-0-
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	13	1	4700	3	N	-0-					-0-
05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	13	1	4802	3	N	-0-					-0-
*06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	11	1	4529	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
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	7	1	2842	3	Y	-0-					-0-
02	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	7	1	2825	3	Y	-0-					-0-
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	7	1	2861	3	Y	-0-					-0-
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	7	1	2650	3	Y	-0-					-0-
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	8	1	2792	3	Y	-0-					-0-
06	2790	N	2664	-0-	-126	-0-	7	1	2657	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	3	1	1108	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	3	1	1130	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	3	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	3	1	1087	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
01	2542	N	2056	-0-	-486	-0-	5	1	2051	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	1730	-0-	-677	-0-	4	1	1726	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1821	-0-	-442	-0-	5	1	1816	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1727	-0-	-253	-0-	5	1	1722	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	5	1	1795	3	Y	-0-					-0-
*06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	4	1	1790	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
01	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	72	1	1908	2	N	-0-					-0-
*02	1885	N	1773	-0-	-112	-0-	64	1	1709	2	N	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	86	1	2069	2	N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	72	1	1903	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1532	-0-	-359	-0-	57	1	1475	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1883	-0-	-217	-0-	72	1	1811	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
01	5394	X	5093	-0-	-301	-0-	13	1	5080	3	Y	-0-					-0-
02	5046	X	4708	-0-	-338	-0-	11	1	4650	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
03	5394	X	5063	-0-	-331	-0-	13	1	5048	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	4920	X	4527	-0-	-393	-0-	12	1	4482	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	5084	X	4281	-0-	-803	-0-	12	1	4269	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4216	-0-	-674	-0-	10	1	4206	3	Y	-0-					-0-

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
01	527	N	453	-0-	-74	-0-	17	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	434	-0-	-30	-0-	16	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	17	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	14	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	15	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	16	1	391	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
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	9	1	3647	3	Y	-0-					-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	8	1	3428	3	Y	-0-					-0-
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	8	1	3262	3	Y	-0-					-0-
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	7	1	2708	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2695	-0-	-33	-0-	8	1	2687	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2608	-0-	-482	-0-	6	1	2602	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 "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
01	2511	N	2326	-0-	-185	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-					-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	6	1	2465	3	Y	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	6	1	2420	3	Y	-0-					-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	6	1	2285	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2389	-0-	-122	-0-	7	1	2380	3	Y	2					2
							2	9									
06	2340	N	2288	-0-	-52	-0-	6	1	2281	3	Y	1					3
							1	9									

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
01	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	37	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1052	-0-	-21	-0-	38	1	1014	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	36	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	44	1	1138	2	N	-0-					-0-
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	42	1	1058	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
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	9	1	3493	3	N	-0-					-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	7	1	3040	3	N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	9	1	3429	3	N	-0-					-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	9	1	3268	3	N	-0-					-0-
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	9	1	3389	3	N	-0-					-0-
*06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	8	1	3200	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
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	4	1	1755	3	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1628	-0-	-54	-0-	4	1	1624	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	4	1	1646	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	4	1	1609	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	4	1	1592	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1416	-0-	-174	-0-	4	1	1412	3	Y	-0-					-0-

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
01	2914	X	1538	-0-	-1376	-0-	4	1	1534	3	Y	-0-					-0-
02	2726	X	1740	-0-	-986	-0-	4	1	1736	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1853	-0-	-1061	-0-	5	1	1848	3	Y	-0-					-0-
04	2340	X	1933	-0-	-407	-0-	5	1	1928	3	Y	-0-					-0-
05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	5	1	1946	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1517	-0-	-283	-0-	4	1	1513	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
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	8	1	3269	3	Y	-0-					-0-
02	3016	X	2944	-0-	-72	-0-	7	1	2937	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	7	1	2936	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2859	-0-	-261	-0-	8	1	2851	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2922	-0-	-302	-0-	8	1	2914	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2829	-0-	-291	-0-	7	1	2822	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. 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
01	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	5	1	1871	3	Y	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1911	3	Y	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	6	1	2354	3	Y	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	6	1	2290	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	6	1	2226	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2055	-0-	-225	-0-	5	1	2050	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
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	753	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	2	1	773	3	Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	2	1	781	3	Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	Y	-0-					-0-
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	2	1	811	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
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	3	1	1019	3	Y	-0-					23
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	Y	-0-					23
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	4	1	1434	3	Y	-0-					23
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	3	1	1284	3	Y	-0-					23
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	3	1	1231	3	Y	-0-					23
*06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-					23

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
01	5611	X	5407	-0-	-204	-0-	14	1	5393	3	Y	-0-					-0-
02	5249	X	4898	-0-	-351	-0-	12	1	4886	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5041	-0-	-446	-0-	12	1	5029	3	Y	-0-					-0-
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	14	1	5275	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	15	1	5413	3	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4161	-0-	-1059	-0-	10	1	4151	3	Y	-0-					-0-

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
01	1271	N	952	-0-	-319	-0-	2	1	950	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	714	-0-	-475	-0-	2	1	712	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	655	-0-	-492	-0-	2	1	653	3	N	-0-					-0-
04	930	N	568	-0-	-362	-0-	2	1	566	3	N	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	2	1	728	3	N	-0-					-0-
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	2	1	989	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
01	4464	X	4334	-0-	-130	-0-	11	1	4323	3	Y	-0-					-0-
02	4176	X	4063	-0-	-113	-0-	10	1	4053	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4317	-0-	-147	-0-	11	1	4306	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4168	-0-	-32	-0-	11	1	4157	3	Y	-0-					-0-
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	12	1	4353	3	Y	-0-					-0-
*06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	10	1	4157	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1212	-0-	-6	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	3	1	1294	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	4	1	1286	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	3	1	1222	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	5	1	1905	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	4	1	1844	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	5	1	1851	3	N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	5	1	1862	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	5	1	1890	3	N	-0-					-0-
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	4	1	1797	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

01	5146	X	4937	-0-	-209	-0-	13	1	4924	3	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4484	-0-	-330	-0-	11	1	4473	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	5006	-0-	-140	-0-	12	1	4994	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4973	-0-	-7	-0-	13	1	4960	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	5033	-0-	-20	-0-	14	1	5019	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4679	-0-	-151	-0-	12	1	4667	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	4	1	1451	3	N	-0-					-0-
02	1363	N	1355	-0-	-8	-0-	3	1	1352	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	4	1	1435	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	4	1	1364	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	4	1	1385	3	N	-0-					-0-
*06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	4	1	1556	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

01	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	5	1	1769	3	Y	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	4	1	1646	3	Y	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1911	3	Y	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	5	1	1854	3	Y	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	5	1	1870	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	4	1	1601	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

01	403	N	301	-0-	-102	-0-	1	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	2	1	836	3	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	2	1	838	3	Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	2	1	695	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	648	-0-	-102	-0-	2	1	646	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 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

01	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	5	1	1855	3	Y	-0-					-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	4	1	1696	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	4	1	1794	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	5	1	1718	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	5	1	1731	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	4	1	1659	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	13	1	5047	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	11	1	4642	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4929	X	4887	-0-	-42	-0-	12	1	4875	3	Y	-0-					-0-
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	13	1	4758	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4703	-0-	-226	-0-	13	1	4690	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4248	-0-	-492	-0-	11	1	4237	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	2	1	916	3	N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	2	1	875	3	N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	929	3	N	-0-					-0-
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	2	1	882	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

01	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	4	1	1641	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1521	-0-	-16	-0-	4	1	1517	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	4	1	1631	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	4	1	1585	3	Y	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	5	1	1625	3	Y	-0-					-0-
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	4	1	1558	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

01	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	8	1	3220	3	N	-0-					-0-
02	3132	X	3085	-0-	-47	-0-	7	1	3078	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	8	1	3077	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	3097	-0-	-113	-0-	8	1	3089	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3211	-0-	-75	-0-	9	1	3202	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	3017	-0-	-163	-0-	7	1	3010	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	5	1	2094	3	N	-0-			-0-
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	5	1	1982	3	N	-0-			-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	5	1	1815	3	N	-0-			-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	5	1	1860	3	N	-0-			-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	5	1	1868	3	N	-0-			-0-
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	5	1	1899	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
01	5363	X	5283	-0-	-80	-0-	172	1	5111	2	N	-0-			-0-
*02	5336	X	5016	-0-	-320	-0-	182	1	4834	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	5266	-0-	-438	-0-	171	1	5095	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	5479	-0-	-41	-0-	200	1	5279	2	N	-0-			-0-
05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	211	1	5505	2	N	-0-			-0-
*06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	202	1	5109	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
01	2852	N	2665	-0-	-187	-0-	87	1	2578	2	N	-0-			-0-
*02	2726	N	2476	-0-	-250	-0-	90	1	2386	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2627	-0-	-70	-0-	86	1	2541	2	N	-0-			-0-
04	2580	N	2488	-0-	-92	-0-	91	1	2397	2	N	-0-			-0-
05	2635	N	2556	-0-	-79	-0-	94	1	2462	2	N	-0-			-0-
06	2550	N	2475	-0-	-75	-0-	94	1	2381	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
01	2542	N	2474	-0-	-68	-0-	6	1	2468	3	Y	-0-			-0-
02	2349	N	2241	-0-	-108	-0-	5	1	2236	3	Y	-0-			-0-
03	2511	N	2362	-0-	-149	-0-	6	1	2356	3	Y	-0-			-0-
04	2400	N	2296	-0-	-104	-0-	6	1	2290	3	Y	-0-			-0-
05	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	7	1	2338	3	Y	-0-			-0-
06	2280	N	2251	-0-	-29	-0-	6	1	2245	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
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	380	1	3071	3	N	-0-			-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	355	1	2991	3	N	-0-			-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	379	1	2949	3	N	-0-			-0-
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	368	1	2846	3	N	-0-			-0-
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	379	1	2655	3	N	-0-			-0-
*06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	366	1	2509	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
01	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	4	1	1397	3	N	-0-			-0-
02	1334	N	1298	-0-	-36	-0-	3	1	1295	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	3	1	1254	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	3	1	1250	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	4	1	1286	3	N	-0-			-0-
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	3	1	1304	3	N	-0-			-0-

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
01	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	3	1	1194	3	Y	-0-			-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	3	1	1334	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	3	1	1330	3	Y	-0-			-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	4	1	1330	3	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	4	1	1323	3	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1113	-0-	-177	-0-	3	1	1110	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-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
01	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	3	1	1347	3	N	-0-			-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	N	-0-			-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	3	1	1348	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	3	1	1283	3	N	-0-			-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	4	1	1303	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	3	1	1164	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
01	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	3	1	1223	3	N	-0-			-0-
02	1189	N	1109	-0-	-80	-0-	3	1	1106	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	3	1	1170	3	N	-0-			-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	3	1	1119	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	3	1	1153	3	N	-0-			-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	3	1	1138	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	2	1	648	3	N	-0-			-0-
02	609	N	536	-0-	-73	-0-	1	1	535	3	N	-0-			-0-
03	744	N	653	-0-	-91	-0-	2	1	651	3	N	-0-			-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	2	1	606	3	N	-0-			-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	2	1	580	3	N	-0-			-0-
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	2	1	691	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
01	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	5	1	1899	3	Y	-0-			-0-
02	1885	N	1773	-0-	-112	-0-	4	1	1769	3	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	5	1	1965	3	Y	-0-			-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	5	1	1899	3	Y	-0-			-0-
05	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	5	1	1846	3	Y	-0-			-0-
*06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	5	1	1941	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
01	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	43	1	1274	2	N	-0-			-0-
02	1363	N	1274	-0-	-89	-0-	46	1	1228	2	N	-0-			-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	44	1	1330	2	N	-0-			-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	48	1	1280	2	N	-0-			-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	52	1	1348	2	N	-0-			-0-
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	52	1	1302	2	N	-0-			-0-

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
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	3	1	1046	3	Y	-0-			-0-
02	1044	N	962	-0-	-82	-0-	2	1	960	3	Y	-0-			-0-
03	1085	N	990	-0-	-95	-0-	2	1	988	3	Y	-0-			-0-
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	3	1	939	3	Y	-0-			-0-
05	1023	N	959	-0-	-64	-0-	3	1	956	3	Y	-0-			-0-
06	930	N	901	-0-	-29	-0-	2	1	899	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 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
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	6	1	2413	3	Y	-0-			-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	5	1	2244	3	Y	-0-			-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	6	1	2365	3	Y	-0-			-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	6	1	2276	3	Y	-0-			-0-
05	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	6	1	2303	3	Y	-0-			-0-
06	2280	N	2209	-0-	-71	-0-	5	1	2204	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
01	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	9	1	3445	3	Y	-0-			-0-
02	3364	X	3262	-0-	-102	-0-	8	1	3254	3	Y	-0-			-0-
03	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	9	1	3480	3	Y	-0-			-0-
04	3390	X	3376	-0-	-14	-0-	9	1	3367	3	Y	-0-			-0-
05	3472	X	3466	-0-	-6	-0-	10	1	3456	3	Y	-0-			-0-
06	3390	X	3280	-0-	-110	-0-	8	1	3272	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
01	2852	N	2711	-0-	-141	-0-	7	1	2704	3	N	-0-			-0-
02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	7	1	2692	3	N	-0-			-0-
03	2852	N	2410	-0-	-442	-0-	6	1	2404	3	N	-0-			-0-
04	2610	N	2382	-0-	-228	-0-	6	1	2376	3	N	-0-			-0-
05	2852	N	2228	-0-	-624	-0-	6	1	2222	3	N	-0-			-0-
06	2340	N	1872	-0-	-468	-0-	5	1	1867	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
01	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	7	1	2652	3	Y	-0-			-0-
02	2552	N	2422	-0-	-130	-0-	6	1	2416	3	Y	-0-			-0-
03	2666	N	2597	-0-	-69	-0-	6	1	2591	3	Y	-0-			-0-
04	2580	N	2468	-0-	-112	-0-	7	1	2461	3	Y	-0-			-0-
05	2604	N	2506	-0-	-98	-0-	7	1	2499	3	Y	-0-			-0-
06	2490	N	2411	-0-	-79	-0-	6	1	2405	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
01	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	9	1	3361	3	N	-0-			-0-
02	3306	X	3274	-0-	-32	-0-	8	1	3266	3	N	-0-			-0-
03	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	8	1	3262	3	N	-0-			-0-
04	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	9	1	3376	3	N	-0-			-0-
05	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	9	1	3378	3	N	-0-			-0-
06	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	8	1	3147	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
01	2015	N	1681	-0-	-334	-0-	4	1	1677	3	Y	-0-			-0-
02	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	4	1	1728	3	Y	-0-			-0-
03	1891	N	1668	-0-	-223	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-			-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	5	1	1768	3	Y	-0-			-0-
05	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	5	1	1687	3	Y	-0-			-0-
06	1560	N	1301	-0-	-259	-0-	3	1	1298	3	Y	-0-			-0-

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
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	4	1	1384	3	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	3	1	1285	3	Y	-0-			-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	3	1	1386	3	Y	-0-			-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	3	1	1288	3	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	3	1	1173	3	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	3	1	1144	3	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 #: 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
01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	11	1	4343	3	N	-0-			-0-
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	9	1	3838	3	N	-0-			-0-
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	11	1	4355	3	N	-0-			-0-
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	12	1	4496	3	N	-0-			-0-
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	12	1	4149	3	N	-0-			-0-
*06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	9	1	3723	3	N	-0-			-0-

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
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	32	1	950	2	Y	-0-			-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	36	1	942	2	Y	-0-			-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	33	1	990	2	Y	-0-			-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	35	1	932	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	821	-0-	-109	-0-	30	1	791	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	705	-0-	-285	-0-	27	1	678	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
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	343	1	611	3	Y	-0-			5
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	320	1	554	3	Y	-0-			5
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	342	1	584	3	Y	-0-			5
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	332	1	547	3	Y	-0-			5
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	343	1	563	3	Y	-0-			5
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	331	1	540	3	Y	-0-			5

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
01	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	107	1	3170	2	Y	-0-			-0-
*02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	115	1	3042	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	105	1	3150	2	Y	-0-			-0-
04	3210	X	3176	-0-	-34	-0-	116	1	3060	2	Y	-0-			-0-
05	3348	X	3214	-0-	-134	-0-	119	1	3095	2	Y	-0-			-0-
06	3210	X	3086	-0-	-124	-0-	118	1	2968	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
01	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	8	1	3096	3	Y	-0-			-0-
02	3074	X	2729	-0-	-345	-0-	7	1	2722	3	Y	-0-			-0-
03	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	7	1	3011	3	Y	-0-			-0-
04	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	8	1	2872	3	Y	-0-			-0-
05	3100	X	2467	-0-	-633	-0-	7	1	2460	3	Y	-0-			-0-
06	3000	X	2120	-0-	-880	-0-	5	1	2115	3	Y	-0-			-0-

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
01	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	8	1	3099	3	Y	-0-			-0-
02	2929	X	2715	-0-	-214	-0-	7	1	2708	3	Y	-0-			-0-
03	3131	X	2703	-0-	-428	-0-	7	1	2696	3	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2691	-0-	-339	-0-	7	1	2684	3	Y	-0-			-0-
05	3131	X	2711	-0-	-420	-0-	8	1	2703	3	Y	-0-			-0-
06	2970	X	2788	-0-	-182	-0-	7	1	2781	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
01	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	6	1	2470	3	Y	-0-			-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	6	1	2338	3	Y	-0-			-0-
03	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	6	1	2490	3	Y	-0-			-0-
04	2400	N	1954	-0-	-446	-0-	5	1	1949	3	Y	-0-			-0-
05	2511	N	2361	-0-	-150	-0-	7	1	2354	3	Y	-0-			-0-
06	2400	N	2206	-0-	-194	-0-	5	1	2201	3	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 #: 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
01	465	N	384	-0-	-81	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	248	-0-	-187	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	1	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	1	1	259	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
01	3317	X	2923	-0-	-394	-0-	7	1	2916	3	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2667	-0-	-407	-0-	6	1	2661	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2794	-0-	-368	-0-	7	1	2787	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2681	-0-	-259	-0-	7	1	2674	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	8	1	2706	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2570	-0-	-130	-0-	6	1	2564	3	Y	-0-					-0-

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
01	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	5	1	1951	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1824	-0-	-32	-0-	4	1	1820	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	5	1	1899	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	5	1	1814	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	5	1	1756	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	4	1	1774	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
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	1	1	564	3	Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	2	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	2	1	844	3	Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	2	1	794	3	Y	-0-					-0-

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
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	6	1	2175	3	Y	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	5	1	2008	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	5	1	2065	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	5	1	1959	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	6	1	2028	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	5	1	1910	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
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	4	1	1655	3	N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	4	1	1538	3	N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	4	1	1643	3	N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	4	1	1524	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	4	1	1567	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	4	1	1512	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-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
01	5301	X	5253	-0-	-48	-0-	13	1	5240	3	Y	-0-					-0-
02	4959	X	4880	-0-	-79	-0-	12	1	4868	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	5214	-0-	-87	-0-	13	1	5201	3	Y	-0-					-0-
04	5130	X	5037	-0-	-93	-0-	13	1	5024	3	Y	-0-					-0-
05	5301	X	5160	-0-	-141	-0-	14	1	5146	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4925	-0-	-85	-0-	12	1	4913	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
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	6	1	2383	3	Y	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	5	1	2106	3	Y	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	5	1	2183	3	Y	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	6	1	2060	3	Y	-0-					-0-
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	6	1	2222	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	5	1	1989	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
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	7	1	2574	3	Y	-0-					-0-
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	6	1	2536	3	Y	-0-					-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	6	1	2497	3	Y	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	6	1	2371	3	Y	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	7	1	2488	3	Y	-0-					-0-
*06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	6	1	2436	3	Y	-0-					-0-

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
01	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	4	1	1122	3	Y	-0-					2
02	1073	N	1057	-0-	-16	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-					2
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	4	1	1096	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	4	1	1091	3	Y	-0-					2
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	4	1	1139	3	Y	-0-					2
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	4	1	1053	3	Y	-0-					2

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
01	1023	N	869	-0-	-154	-0-	2	1	867	3	Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	3	1	1162	3	Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	4	1	1683	3	Y	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	5	1	1882	3	Y	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	6	1	1995	3	Y	-0-					-0-
*06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	4	1	1658	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
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	7	1	2829	3	N	-0-					-0-
02	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	7	1	2784	3	N	-0-					-0-
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	7	1	2913	3	N	-0-					-0-
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	7	1	2736	3	N	-0-					-0-
05	2976	N	2867	-0-	-109	-0-	8	1	2859	3	N	-0-					-0-
06	2820	N	2747	-0-	-73	-0-	7	1	2740	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. "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
01	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	4	1	1635	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1324	-0-	-184	-0-	3	1	1321	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1275	-0-	-523	-0-	3	1	1272	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1146	-0-	-444	-0-	3	1	1143	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	4	1	1301	3	Y	-0-					-0-
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	3	1	1344	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

01	7967	X	5641	-0-	-2326	-0-	14	1	5627	3	Y	-0-					-0-
02	7221	X	5087	-0-	-2134	-0-	12	1	5075	3	Y	-0-					-0-
03	6882	X	5113	-0-	-1769	-0-	13	1	5100	3	Y	-0-					-0-
04	6060	X	4819	-0-	-1241	-0-	13	1	4806	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	4859	-0-	-969	-0-	13	1	4846	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4589	-0-	-301	-0-	11	1	4578	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	9	1	3389	3	N	-0-					40
02	2929	X	2912	-0-	-17	-0-	7	1	2905	3	N	-0-					40
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	8	1	3258	3	N	-0-					40
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	9	1	3250	3	N	-0-					40
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	9	1	3313	3	N	-0-					40
*06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	8	1	3154	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	9	1	2668	3	Y	14	38	1			-0-
							15	9									
02	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	9	1	2685	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
03	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	10	1	3003	3	Y	24					32
							26	9									
04	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	10	1	2935	3	Y	12	35	1			9
							13	9									
05	3100	N	3904	-0-	804	804	14	1	3889	3	Y	1					10
							1	9									
*06	4274	X	3470	-0-	-804	-0-	11	1	3448	3	Y	10					20
							11	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	5	1	1930	3	N	-0-					-0-
02	1856	N	1777	-0-	-79	-0-	4	1	1773	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	5	1	1891	3	N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	5	1	1747	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	5	1	1847	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	4	1	1772	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 #: 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
01	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	5	1	1917	3	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	4	1	1739	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	4	1	1785	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	5	1	1794	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	5	1	1783	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	4	1	1691	3	Y	-0-					-0-

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
01	2015	N	1605	-0-	-410	-0-	4	1	1601	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1501	-0-	-210	-0-	4	1	1497	3	Y	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	4	1	1759	3	Y	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	5	1	1689	3	Y	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	5	1	1887	3	Y	-0-					-0-
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	5	1	1807	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
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	9	1	3538	3	Y	-0-					-0-
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	8	1	3289	3	Y	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	9	1	3477	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3324	-0-	-36	-0-	9	1	3315	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	9	1	3392	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3295	-0-	-95	-0-	8	1	3287	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
01	2635	N	2390	-0-	-245	-0-	78	1	2312	2	N	-0-					-0-
*02	2465	N	2300	-0-	-165	-0-	84	1	2216	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	82	1	2430	2	N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	86	1	2260	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	88	1	2298	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2206	-0-	-224	-0-	84	1	2122	2	N	-0-					-0-

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
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	6	1	2392	3	Y	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	5	1	2016	3	Y	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	5	1	1811	3	Y	-0-					-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	6	1	2137	3	Y	-0-					-0-
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	6	1	2136	3	Y	-0-					-0-
*06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	5	1	2029	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
01	4185	X	3822	-0-	-363	-0-	124	1	3698	2	N	-0-					-0-
*02	3886	X	3677	-0-	-209	-0-	134	1	3543	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3981	-0-	-173	-0-	129	1	3852	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3632	-0-	-208	-0-	132	1	3500	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3450	-0-	-487	-0-	127	1	3323	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3306	-0-	-534	-0-	126	1	3180	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	353	1	4542	3	Y	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	327	1	3278	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	2769	-0-	-2284	-0-	347	1	2422	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	2407	-0-	-2483	-0-	336	1	2071	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	2576	-0-	-2477	-0-	347	1	2229	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2563	-0-	-557	-0-	336	1	2227	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	3	1	1048	3	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	2	1	998	3	Y	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	3	1	1089	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	3	1	995	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	3	1	1018	3	Y	-0-					-0-
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

01	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	56	1	1659	2	N	-0-					-0-
*02	1653	N	1571	-0-	-82	-0-	57	1	1514	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	54	1	1616	2	N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	59	1	1556	2	N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	62	1	1617	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	59	1	1482	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

01	3100	N	3222	-0-	122	122	8	1	3214	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3092	-0-	192	314	7	1	3085	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2998	-0-	-102	212	7	1	2991	3	Y	-0-					-0-
04	2791	X	2579	-0-	-212	-0-	7	1	2572	3	Y	-0-					-0-
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	8	1	2817	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2731	-0-	-329	-0-	7	1	2724	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	4	1	1468	3	N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	3	1	1374	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	3	1	1298	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	4	1	1317	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	4	1	1315	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	3	1	1176	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	194	-0-	-67	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					-0-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	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 "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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

01	4123	X	3852	-0-	-271	-0-	10	1	3842	3	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3434	-0-	-423	-0-	8	1	3426	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3485	-0-	-762	-0-	9	1	3476	3	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3328	-0-	-782	-0-	9	1	3319	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3394	-0-	-853	-0-	9	1	3385	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3249	-0-	-231	-0-	8	1	3241	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

01	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	3	1	1165	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1064	-0-	-67	-0-	3	1	1061	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	3	1	1120	3	N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	3	1	1085	3	N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	3	1	1165	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	3	1	1062	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

01	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	5	1	1806	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1668	-0-	-101	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	5	1	1845	3	Y	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	5	1	1833	3	Y	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	5	1	1883	3	Y	-0-					-0-
*06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	5	1	1832	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

01	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	8	1	3115	3	N	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	7	1	3001	3	N	-0-					-0-
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	8	1	3231	3	N	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	8	1	3073	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	9	1	3116	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	8	1	3032	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

01	3503	X	3063	-0-	-440	-0-	8	1	3055	3	Y	-0-					-0-
02	3103	X	2956	-0-	-147	-0-	7	1	2949	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	8	1	3144	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	8	1	2897	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3078	-0-	-84	-0-	9	1	3069	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2943	-0-	-117	-0-	7	1	2936	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	6	1	2305	3	Y	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	5	1	2109	3	Y	-0-					-0-
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	6	1	2483	3	Y	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	6	1	2417	3	Y	-0-					-0-
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	7	1	2477	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2391	-0-	-9	-0-	6	1	2385	3	Y	-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 #: 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
01	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	7	1	2573	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2242	-0-	-223	-0-	5	1	2237	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	6	1	2441	3	N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	6	1	2374	3	N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	7	1	2415	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2350	-0-	-20	-0-	6	1	2344	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	4	1	1589	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	4	1	1508	3	Y	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	4	1	1607	3	Y	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	4	1	1539	3	Y	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	4	1	1572	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	4	1	1539	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

01	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	8	1	3090	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
02	2987	X	2973	-0-	-14	-0-	7	1	2964	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3193	X	3055	-0-	-138	-0-	8	1	3047	3	Y	-0-					2
04	3090	X	2966	-0-	-124	-0-	8	1	2957	3	Y	1					3
							1	9									
05	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	8	1	3023	3	Y	5					8
							6	9									
06	3090	X	2925	-0-	-165	-0-	7	1	2918	3	Y	-0-					8

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

01	2325	N	2106	-0-	-219	-0-	5	1	2101	3	N	-0-					-0-
02	2030	N	1991	-0-	-39	-0-	5	1	1986	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	5	1	2006	3	N	-0-					-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	6	1	2062	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	6	1	2113	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1803	-0-	-147	-0-	4	1	1799	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

01	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	38	1	1110	2	N	-0-					1
*02	1131	N	1077	-0-	-54	-0-	39	1	1038	2	N	-0-					1
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	39	1	1143	2	N	-0-					1
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	41	1	1077	2	N	-0-					1
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	43	1	1112	2	N	-0-					1
*06	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	41	1	1034	2	N	-0-	1	6			-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	10	1	3872	3	Y	-0-					-0-
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	9	1	3719	3	Y	-0-					-0-
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	10	1	3940	3	Y	-0-					-0-
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	10	1	3803	3	Y	-0-					-0-
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	11	1	4099	3	Y	-0-					-0-
*06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	10	1	4011	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 "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
01	2573	X	1837	-0-	-736	-0-	344	1	1493	3	Y	-0-					-0-
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	348	1	2589	3	Y	-0-					-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	379	1	2982	3	Y	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	367	1	2773	3	Y	-0-					-0-
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	381	1	3302	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3231	-0-	-9	-0-	355	1	2876	3	Y	-0-					-0-

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
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	5	1	1949	3	Y	-0-					7
02	1885	N	1795	-0-	-90	-0-	4	1	1791	3	Y	-0-					7
03	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	5	1	1985	3	Y	-0-					7
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	5	1	1935	3	Y	-0-					7
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	6	1	2007	3	Y	-0-					7
06	1920	N	1545	-0-	-375	-0-	4	1	1541	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
01	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	17	1	6690	3	Y	-0-					-0-
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	15	1	6316	3	Y	-0-					-0-
03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	16	1	6505	3	Y	-0-					-0-
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	16	1	6155	3	Y	-0-					-0-
05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	18	1	6477	3	Y	-0-					-0-
06	6420	X	6267	-0-	-153	-0-	15	1	6252	3	Y	-0-					-0-

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
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	70	-0-	-200	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-

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
01	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	6	1	2401	3	Y	-0-					-0-
02	2320	N	2212	-0-	-108	-0-	5	1	2207	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	6	1	2310	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2226	-0-	-114	-0-	6	1	2220	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	6	1	2278	3	Y	-0-					-0-
*06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	2	1	873	3	Y	-0-					-0-
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	2	1	755	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 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
01	4464	X	4279	-0-	-185	-0-	11	1	4268	3	Y	-0-					-0-
02	4176	X	3994	-0-	-182	-0-	10	1	3984	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4162	-0-	-302	-0-	10	1	4152	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4020	-0-	-300	-0-	11	1	4009	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	12	1	4136	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	4017	-0-	-123	-0-	10	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

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 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
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	77	1	2279	2	N	-0-					-0-
*02	2262	N	1994	-0-	-268	-0-	72	1	1922	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	65	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1947	-0-	-333	-0-	71	1	1876	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1937	-0-	-202	-0-	71	1	1866	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	70	1	1765	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 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
01	2852	X	2622	-0-	-230	-0-	7	1	2615	3	N	-0-					-0-
02	2610	X	2374	-0-	-236	-0-	6	1	2368	3	N	-0-					-0-
03	2697	X	2570	-0-	-127	-0-	6	1	2564	3	N	-0-					-0-
04	2610	X	2494	-0-	-116	-0-	7	1	2487	3	N	-0-					-0-
05	2635	X	2549	-0-	-86	-0-	7	1	2542	3	N	-0-					-0-
06	2550	X	2409	-0-	-141	-0-	6	1	2403	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	947	-0-	-14	-0-	2	1	945	3	N	-0-					-0-
02	899	N	879	-0-	-20	-0-	2	1	877	3	N	-0-					-0-
03	961	N	953	-0-	-8	-0-	2	1	951	3	N	-0-					-0-
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	2	1	914	3	N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	3	1	946	3	N	-0-					-0-
06	930	N	925	-0-	-5	-0-	2	1	923	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 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
01	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	9	1	3433	3	Y	-0-					-0-
02	3306	X	3218	-0-	-88	-0-	8	1	3210	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3407	-0-	-127	-0-	8	1	3399	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3213	-0-	-177	-0-	9	1	3204	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3310	-0-	-193	-0-	9	1	3301	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3233	-0-	-37	-0-	8	1	3225	3	Y	-0-					-0-

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
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	10	1	3781	3	Y	-0-					-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	8	1	3458	3	Y	-0-					-0-
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	9	1	3601	3	Y	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	9	1	3442	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	10	1	3492	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3143	-0-	-397	-0-	8	1	3135	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
01	5425	X	4944	-0-	-481	-0-	13	1	4931	3	Y	-0-					-0-
02	5075	X	4569	-0-	-506	-0-	11	1	4558	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	4843	-0-	-582	-0-	12	1	4831	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4634	-0-	-406	-0-	12	1	4622	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4670	-0-	-445	-0-	13	1	4624	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	4740	X	4262	-0-	-478	-0-	11	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

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
01	3596	X	3453	-0-	-143	-0-	9	1	3444	3	N	-0-					-0-
02	3306	X	3203	-0-	-103	-0-	8	1	3195	3	N	-0-					-0-
03	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	9	1	3427	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3365	-0-	-55	-0-	9	1	3356	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3438	-0-	-65	-0-	10	1	3428	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3298	-0-	-32	-0-	8	1	3290	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
01	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	6	1	2190	3	Y	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	5	1	2163	3	Y	-0-					-0-
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	6	1	2276	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	6	1	2093	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	6	1	2204	3	Y	-0-					-0-
*06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	6	1	2340	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
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	2	1	785	3	Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	612	-0-	-138	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	651	-0-	-155	-0-	2	1	649	3	Y	-0-					-0-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	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
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	9	1	3572	3	N	-0-					-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	7	1	3033	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	9	1	3463	3	N	-0-					-0-
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	9	1	3499	3	N	-0-					-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	10	1	3685	3	N	-0-					-0-
*06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	8	1	3362	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
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	7	1	2664	3	Y	-0-					-0-
02	2494	N	2478	-0-	-16	-0-	6	1	2472	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	6	1	2578	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2332	-0-	-248	-0-	6	1	2326	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2418	-0-	-217	-0-	7	1	2411	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2319	-0-	-171	-0-	6	1	2313	3	Y	-0-					-0-

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
01	5487	X	5332	-0-	-155	-0-	14	1	5318	3	Y	-0-					-0-
02	5133	X	4935	-0-	-198	-0-	12	1	4923	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5348	-0-	-139	-0-	13	1	5335	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5171	-0-	-49	-0-	14	1	5157	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5211	-0-	-152	-0-	14	1	5197	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4892	-0-	-268	-0-	12	1	4880	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
01	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	3	1	1344	3	Y	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	4	1	1745	3	Y	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	3	Y	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	5	1	2011	3	Y	-0-					-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	7	1	2630	3	Y	-0-					-0-
*06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	6	1	2409	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 "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
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	2	1	606	3	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	1	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	634	3	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	751	3	Y	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	3	1	995	3	Y	-0-					-0-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	2	1	657	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
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	7	1	2813	3	Y	-0-					-0-
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	6	1	2533	3	Y	-0-					-0-
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	7	1	2673	3	Y	-0-					-0-
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-					-0-
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	8	1	2805	3	Y	-0-					-0-
*06	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	7	1	2743	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
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	2	1	911	3	N	-0-					-0-
02	957	N	749	-0-	-208	-0-	2	1	747	3	N	-0-					-0-
03	899	N	525	-0-	-374	-0-	1	1	524	3	N	-0-					-0-
04	870	N	688	-0-	-182	-0-	2	1	686	3	N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	2	1	814	3	N	-0-					-0-
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	2	1	789	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
01	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	6	1	2170	3	Y	-0-					-0-
02	2117	N	1977	-0-	-140	-0-	5	1	1972	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	5	1	2088	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	5	1	1985	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	6	1	2007	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	5	1	1971	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
01	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	4	1	1458	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1318	-0-	-74	-0-	3	1	1315	3	N	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	3	N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	4	1	1668	3	N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	5	1	1645	3	N	-0-					-0-
*06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	4	1	1534	3	N	-0-					-0-

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
01	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	6	1	2250	3	Y	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	5	1	2154	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	6	1	2250	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2156	-0-	-34	-0-	6	1	2150	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	6	1	2135	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2069	-0-	-121	-0-	5	1	2064	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
01	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	9	1	3629	3	Y	-0-					-0-
02	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	8	1	3365	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	9	1	3561	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	9	1	3458	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	10	1	3555	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3388	-0-	-92	-0-	8	1	3380	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	Y	-0-			-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	4	1	1488	3	Y	-0-			-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	4	1	1540	3	Y	-0-			-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-			-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	4	1	1583	3	Y	-0-			-0-
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	4	1	1511	3	Y	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

01	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	4	1	1721	3	Y	-0-			-0-
02	1653	N	1575	-0-	-78	-0-	4	1	1571	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	4	1	1669	3	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-			-0-
06	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	4	1	1457	3	Y	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

01	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	3	1	1033	3	Y	-0-			-0-
02	1015	N	958	-0-	-57	-0-	2	1	956	3	Y	-0-			-0-
03	1054	N	987	-0-	-67	-0-	2	1	985	3	Y	-0-			-0-
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	3	1	945	3	Y	-0-			-0-
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	3	1	960	3	Y	-0-			-0-
06	960	N	926	-0-	-34	-0-	2	1	924	3	Y	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

01	837	N	811	-0-	-26	-0-	2	1	809	3	Y	-0-			-0-
02	783	N	734	-0-	-49	-0-	2	1	732	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	747	-0-	-90	-0-	2	1	745	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	2	1	726	3	Y	-0-			-0-
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	2	1	755	3	Y	-0-			-0-
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	2	1	744	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

01	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	5	1	1874	3	Y	-0-			-0-
02	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	4	1	1700	3	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	4	1	1724	3	Y	-0-			-0-
04	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	4	1	1638	3	Y	-0-			-0-
05	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	5	1	1708	3	Y	-0-			-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	4	1	1676	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

01	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	349	1	2954	3	Y	-0-			-0-
02	3132	X	2707	-0-	-425	-0-	325	1	2382	3	Y	-0-			-0-
03	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	347	1	2497	3	Y	-0-			-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	338	1	3145	3	Y	-0-			-0-
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	350	1	3118	3	Y	-0-			-0-
*06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	339	1	3709	3	Y	-0-			-0-

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 #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4931	-0-	-215	-0-	13	1	4918	3	N	-0-					-0-
02	4814	X	4525	-0-	-289	-0-	11	1	4514	3	N	-0-					-0-
03	5146	X	4732	-0-	-414	-0-	12	1	4720	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4740	-0-	-120	-0-	13	1	4727	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4659	-0-	-363	-0-	13	1	4646	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4524	-0-	-246	-0-	11	1	4513	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 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
01	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	9	1	3528	3	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3263	-0-	-159	-0-	8	1	3255	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3430	-0-	-166	-0-	9	1	3421	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3291	-0-	-129	-0-	9	1	3282	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	9	1	3363	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	3360	X	3221	-0-	-139	-0-	8	1	3213	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 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
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	4	1	1363	3	Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	3	1	1221	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	3	1	1147	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	3	1	1236	3	Y	-0-					-0-
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	3	1	1229	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

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
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	6	1	2483	3	Y	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	5	1	2261	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	6	1	2419	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	6	1	2345	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	7	1	2334	3	Y	-0-					-0-
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	6	1	2344	3	Y	-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 #: 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
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	2	1	841	3	Y	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	2	1	802	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	2	1	835	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	2	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	778	-0-	-28	-0-	2	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	738	-0-	-72	-0-	2	1	736	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
01	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	4	1	1594	3	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1340	-0-	-226	-0-	3	1	1337	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1061	-0-	-499	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	962	-0-	-464	-0-	3	1	959	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	835	-0-	-335	-0-	2	1	833	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
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	702	3	N	-0-					-0-
02	870	N	391	-0-	-479	-0-	1	1	390	3	N	-0-					-0-
03	837	N	447	-0-	-390	-0-	1	1	446	3	N	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	2	1	683	3	N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	N	-0-					-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	1	1	491	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
01	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	3	1	1334	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1222	-0-	-141	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	3	1	1237	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	3	1	1158	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	4	1	1257	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	3	1	1180	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
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	8	1	3234	3	Y	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	8	1	3161	3	Y	-0-					-0-
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	8	1	3262	3	Y	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	9	1	3230	3	Y	-0-					-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	9	1	3334	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	8	1	3214	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
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	2	1	615	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
01	16244	X	13638	-0-	-2606	-0-	35	1	13603	3	Y	-0-					-0-
02	15196	X	12174	-0-	-3022	-0-	29	1	12145	3	Y	-0-					-0-
03	16244	X	12247	-0-	-3997	-0-	30	1	12217	3	Y	-0-					-0-
04	15330	X	11533	-0-	-3797	-0-	31	1	11469	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	14477	X	10904	-0-	-3573	-0-	30	1	10874	3	Y	-0-					-0-
06	11700	X	10083	-0-	-1617	-0-	25	1	10058	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 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
01	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	5	1	2136	3	Y	-0-					-0-
02	2030	N	1972	-0-	-58	-0-	5	1	1967	3	Y	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	5	1	2150	3	Y	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	6	1	2280	3	Y	-0-					-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	7	1	2432	3	Y	-0-					-0-
*06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	5	1	2180	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 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
01	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	6	1	2445	3	Y	-0-					-0-
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	5	1	2203	3	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1974	-0-	-320	-0-	5	1	1969	3	Y	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	6	1	2413	3	Y	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	7	1	2389	3	Y	-0-					-0-
*06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	5	1	2177	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 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
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	N	-0-					-0-
02	870	N	826	-0-	-44	-0-	30	1	796	2	N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	33	1	987	2	N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	38	1	993	2	N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	40	1	1046	2	N	-0-					-0-
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	40	1	1002	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 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
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	3	1	1100	3	Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	2	1	1016	3	Y	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	3	1	1081	3	Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	1021	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	3	1	1041	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	994	-0-	-56	-0-	2	1	992	3	Y	-0-					-0-

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
01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	4	1	1450	3	Y	-0-					2
02	1479	N	1323	-0-	-156	-0-	3	1	1320	3	Y	-0-					2
03	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	3	1	1344	3	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
04	1410	N	1242	-0-	-168	-0-	3	1	1239	3	Y	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-					-0-
*06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	3	1	1376	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, 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
01	4619	X	4422	-0-	-197	-0-	11	1	4411	3	Y	-0-			-0-
02	4321	X	4144	-0-	-177	-0-	10	1	4134	3	Y	-0-			-0-
03	4619	X	4442	-0-	-177	-0-	11	1	4431	3	Y	-0-			-0-
04	4380	X	4262	-0-	-118	-0-	11	1	4251	3	Y	-0-			-0-
05	4526	X	4337	-0-	-189	-0-	12	1	4325	3	Y	-0-			-0-
06	4290	X	4215	-0-	-75	-0-	10	1	4205	3	Y	-0-			-0-

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
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	6	1	2537	3	Y	-0-			-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	6	1	2374	3	Y	-0-			-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	7	1	2654	3	Y	-0-			-0-
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	7	1	2514	3	Y	-0-			-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	7	1	2507	3	Y	-0-			-0-
06	2490	N	2444	-0-	-46	-0-	6	1	2438	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
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	1	1	309	3	Y	-0-			-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	Y	-0-			-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	320	3	Y	-0-			-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-			-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-			-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	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
01	961	N	866	-0-	-95	-0-	2	1	864	3	N	-0-			-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	2	1	805	3	N	-0-			-0-
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	2	1	798	3	N	-0-			-0-
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	2	1	792	3	N	-0-			-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	N	-0-			-0-
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	2	1	735	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
01	1984	N	1532	-0-	-452	-0-	4	1	1528	3	N	-0-			-0-
02	1653	N	1347	-0-	-306	-0-	3	1	1344	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	4	1	1529	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	4	1	1526	3	N	-0-			-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	4	1	1552	3	N	-0-			-0-
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	5	1	1874	3	N	-0-			-0-

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
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	8	1	3127	3	Y	-0-			-0-
02	2929	X	2924	-0-	-5	-0-	7	1	2917	3	Y	-0-			-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	8	1	3139	3	Y	-0-			-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	8	1	3067	3	Y	-0-			-0-
05	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	9	1	3082	3	Y	-0-			-0-
06	3060	X	2957	-0-	-103	-0-	7	1	2950	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
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10		-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

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
01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*02	1247	N	1181	-0-	-66	-0-	43	1	1138	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	25	1	1241	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	44	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	46	1	1190	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	46	1	1149	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
01	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	85	1	2246	2	N	-0-					-0-
*02	2233	N	2114	-0-	-119	-0-	77	1	2037	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	91	1	2179	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	79	1	2077	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	82	1	2129	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	82	1	2062	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
01	4092	X	4042	-0-	-50	-0-	10	1	4032	3	N	-0-					-0-
02	3828	X	3561	-0-	-267	-0-	9	1	3552	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3716	-0-	-407	-0-	9	1	3707	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3437	-0-	-553	-0-	9	1	3428	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3641	-0-	-482	-0-	10	1	3631	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3262	-0-	-638	-0-	8	1	3254	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
01	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	6	1	2394	3	Y	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	6	1	2268	3	Y	-0-					-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	6	1	2427	3	Y	-0-					-0-
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	6	1	2331	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	7	1	2401	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2329	-0-	-11	-0-	6	1	2323	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	5	1	1916	3	N	-0-					-0-
02	2030	N	1976	-0-	-54	-0-	5	1	1971	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	5	1	1913	3	N	-0-					-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	5	1	1878	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1683	-0-	-425	-0-	5	1	1678	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	4	1	1737	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 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
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	5	1	1996	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1734	-0-	-122	-0-	4	1	1730	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1569	-0-	-415	-0-	4	1	1565	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	948	-0-	-972	-0-	3	1	945	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1194	-0-	-666	-0-	3	1	1191	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1079	-0-	-451	-0-	3	1	1076	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-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 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
01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	2	1	788	3	Y	-0-			-0-
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	Y	-0-			-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	Y	-0-			-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	2	1	788	3	Y	-0-			-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	2	1	819	3	Y	-0-			-0-
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	2	1	817	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 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
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	2	1	658	3	N	-0-			-0-
02	725	N	627	-0-	-98	-0-	2	1	625	3	N	-0-			-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	2	1	626	3	N	-0-			-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	2	1	594	3	N	-0-			-0-
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	2	1	618	3	N	-0-			-0-
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	2	1	611	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	700	-0-	-633	-0-	2	1	698	3	Y	-0-			-0-
02	1015	X	729	-0-	-286	-0-	2	1	727	3	Y	-0-			-0-
03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	3	1	1251	3	Y	-0-			-0-
04	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-			-0-
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	3	1	1110	3	Y	-0-			-0-
06	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	3	1	1067	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 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
01	4898	X	4321	-0-	-577	-0-	11	1	4310	3	Y	-0-			-0-
02	4582	X	3920	-0-	-662	-0-	9	1	3909	3	Y	2			2
							2	9							
03	4898	X	4090	-0-	-808	-0-	10	1	4074	3	Y	5			7
							6	9							
04	4320	X	3851	-0-	-469	-0-	10	1	3841	3	Y	-0-			7
05	4464	X	3420	-0-	-1044	-0-	10	1	3410	3	Y	-0-			7
06	3900	X	3501	-0-	-399	-0-	9	1	3492	3	Y	-0-			7

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
01	1612	N	1356	-0-	-256	-0-	49	1	1307	2	N	-0-			-0-
*02	1276	N	1243	-0-	-33	-0-	45	1	1198	2	N	-0-			-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	52	1	1243	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	39	1	1037	2	N	-0-			-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	73	1	1895	2	N	-0-			-0-
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	50	1	1264	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, 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
01	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	94	1	2482	2	N	-0-			-0-
*02	2436	N	2359	-0-	-77	-0-	86	1	2273	2	N	-0-			-0-
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	99	1	2382	2	N	-0-			-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	92	1	2443	2	N	-0-			-0-
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	95	1	2488	2	N	-0-			-0-
*06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	93	1	2358	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
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	12	1	4848	3	N	-0-			-0-
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	11	1	4599	3	N	-0-			-0-
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	12	1	4957	3	N	-0-			-0-
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	15	1	5436	3	N	-0-			-0-
05	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	16	1	5882	3	N	-0-			-0-
*06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	13	1	5412	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
01	6324	X	6228	-0-	-96	-0-	16	1	6212	3	Y	-0-			-0-
02	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	14	1	5926	3	Y	-0-			-0-
03	6293	X	6155	-0-	-138	-0-	15	1	6140	3	Y	-0-			-0-
04	6090	X	5917	-0-	-173	-0-	16	1	5901	3	Y	-0-			-0-
05	6355	X	5823	-0-	-532	-0-	16	1	5807	3	Y	-0-			-0-
*06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	14	1	5842	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
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	53	1	1559	2	N	-0-			-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	55	1	1456	2	N	-0-			-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	49	1	1437	2	N	-0-			-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	56	1	1489	2	N	-0-			-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	56	1	1473	2	N	-0-			-0-
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	56	1	1416	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
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-			-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	3	1	1374	3	Y	-0-			-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	3	1	1375	3	Y	-0-			-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	3	1	1157	3	Y	-0-			-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	4	1	1392	3	Y	-0-			-0-
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	4	1	1511	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
01	2914	N	2812	-0-	-102	-0-	7	1	2805	3	Y	-0-			-0-
02	2697	N	2531	-0-	-166	-0-	6	1	2525	3	Y	-0-			-0-
03	2883	N	2638	-0-	-245	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-			-0-
04	2730	N	2588	-0-	-142	-0-	7	1	2581	3	Y	-0-			-0-
05	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	7	1	2609	3	Y	-0-			-0-
06	2550	N	2489	-0-	-61	-0-	6	1	2483	3	Y	-0-			-0-

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
01	3906	X	3533	-0-	-373	-0-	9	1	3524	3	Y	-0-			-0-
02	3538	X	3454	-0-	-84	-0-	8	1	3446	3	Y	-0-			-0-
03	3782	X	3734	-0-	-48	-0-	9	1	3725	3	Y	-0-			-0-
04	3600	X	3522	-0-	-78	-0-	9	1	3513	3	Y	-0-			-0-
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	10	1	3763	3	Y	-0-			-0-
*06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	9	1	3512	3	Y	-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 #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 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
01	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	6	1	2464	3	Y	-0-			-0-
02	2465	N	2149	-0-	-316	-0-	5	1	2144	3	Y	-0-			-0-
03	2635	N	2423	-0-	-212	-0-	6	1	2417	3	Y	-0-			-0-
04	2400	N	2322	-0-	-78	-0-	6	1	2316	3	Y	-0-			-0-
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	7	1	2391	3	Y	-0-			-0-
06	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	6	1	2296	3	Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 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
01	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	4	1	1749	3	N	-0-			-0-
02	1653	N	1623	-0-	-30	-0-	4	1	1619	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	4	1	1729	3	N	-0-			-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	4	1	1667	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	5	1	1710	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	4	1	1656	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 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
01	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	8	1	3250	3	N	-0-			-0-
02	3103	X	2997	-0-	-106	-0-	7	1	2990	3	N	-0-			-0-
03	3317	X	3195	-0-	-122	-0-	8	1	3187	3	N	-0-			-0-
04	3210	X	3102	-0-	-108	-0-	8	1	3094	3	N	-0-			-0-
05	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	9	1	3138	3	N	-0-			-0-
06	3150	X	3006	-0-	-144	-0-	7	1	2999	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 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
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	5	1	1897	3	Y	-0-			-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	4	1	1724	3	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	4	1	1522	3	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	4	1	1599	3	Y	-0-			-0-
05	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	5	1	1644	3	Y	-0-			-0-
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	5	1	1915	3	Y	-0-			-0-
02	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	4	1	1793	3	Y	-0-			-0-
03	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	5	1	1823	3	Y	-0-			-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	5	1	1878	3	Y	-0-			-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	5	1	1961	3	Y	-0-			-0-
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	5	1	1872	3	Y	-0-			-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	8	1	2983	3	Y	-0-			-0-
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	9	1	3538	3	Y	-0-			-0-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	10	1	3925	3	Y	-0-			-0-
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	10	1	3779	3	Y	-0-			-0-
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	11	1	3901	3	Y	-0-			-0-
06	3810	X	3590	-0-	-220	-0-	9	1	3581	3	Y	-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 #: 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
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	89	1	2637	2	N	-0-					-0-
*02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	91	1	2407	2	N	-0-					-0-
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	80	1	2405	2	N	-0-					-0-
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	93	1	2451	2	N	-0-					-0-
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	95	1	2469	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2148	-0-	-192	-0-	82	1	2066	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	1	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

01	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	6	1	2178	3	Y	11					11
							12	9									
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	5	1	2108	3	Y	16					27
							18	9									
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	6	1	2346	3	Y	8	34	1			1
							9	9									
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	6	1	2338	3	Y	3					4
							3	9									
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	7	1	2364	3	Y	1					5
							1	9									
06	2280	N	2207	-0-	-73	-0-	5	1	2202	3	Y	-0-					5

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	12	1	4548	3	Y	-0-					-0-
02	4437	X	4146	-0-	-291	-0-	10	1	4136	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4451	-0-	-292	-0-	11	1	4440	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4231	-0-	-359	-0-	11	1	4220	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	12	1	4312	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	4136	-0-	-34	-0-	10	1	4126	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

01	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	4	1	1728	3	Y	23	40	1			-0-
							25	9									
02	1653	N	1608	-0-	-45	-0-	4	1	1602	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1443	-0-	-267	-0-	4	1	1439	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	5	1	1606	3	Y	-0-					-0-
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	4	1	1510	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

01	1519	N	845	-0-	-674	-0-	260	1	585	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	914	-0-	-333	-0-	33	1	881	2	N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	33	1	958	2	N	-0-					-0-
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	26	1	686	2	N	-0-					-0-
05	992	N	459	-0-	-533	-0-	17	1	442	2	N	-0-					-0-
06	960	N	335	-0-	-625	-0-	13	1	322	2	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 #: 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
01	775	N	509	-0-	-266	-0-	1	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	2	1	649	3	Y	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	913	3	Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	2	1	876	3	Y	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	3	1	923	3	Y	-0-					-0-
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	2	1	874	3	Y	-0-					-0-

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
01	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	45	1	1338	2	N	-0-					-0-
*02	1334	N	1261	-0-	-73	-0-	46	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	44	1	1319	2	N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	50	1	1325	2	N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	50	1	1315	2	N	-0-					-0-
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	52	1	1308	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
01	2790	N	2658	-0-	-132	-0-	7	1	2651	3	Y	-0-					1
02	2610	N	2433	-0-	-177	-0-	6	1	2427	3	Y	-0-					1
03	2759	N	2569	-0-	-190	-0-	6	1	2563	3	Y	-0-					1
04	2580	N	2420	-0-	-160	-0-	6	1	2414	3	Y	-0-					1
05	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	7	1	2533	3	Y	-0-					1
*06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	6	1	2516	3	Y	-0-					1

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
01	3824	X	3314	-0-	-510	-0-	8	1	3306	3	Y	-0-					-0-
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	7	1	2903	3	Y	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	7	1	2917	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	7	1	2776	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	8	1	2784	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	6	1	2598	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
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	10	1	3827	3	Y	-0-					-0-
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	9	1	3594	3	Y	-0-					-0-
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	9	1	3750	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3359	-0-	-271	-0-	9	1	3350	3	Y	-0-					-0-
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	11	1	3863	3	Y	-0-					-0-
*06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	9	1	3746	3	Y	-0-					-0-

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
01	4960	X	3713	-0-	-1247	-0-	9	1	3704	3	Y	-0-					-0-
02	4640	X	3364	-0-	-1276	-0-	8	1	3356	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	3228	-0-	-1453	-0-	8	1	3220	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3268	-0-	-782	-0-	9	1	3259	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3249	-0-	-502	-0-	9	1	3240	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3061	-0-	-359	-0-	8	1	3053	3	Y	-0-					-0-

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
01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	12	1	4804	3	Y	-0-					-0-
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	11	1	4556	3	Y	-0-					-0-
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	12	1	4836	3	Y	-0-					-0-
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	12	1	4665	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4782	-0-	-54	-0-	13	1	4769	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4547	-0-	-163	-0-	11	1	4536	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4712	X	4496	-0-	-216	-0-	11	1	4485	3	Y	-0-					-0-
02	4408	X	4316	-0-	-92	-0-	10	1	4306	3	Y	-0-					-0-
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	12	1	4789	3	Y	-0-					-0-
04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	12	1	4623	3	Y	-0-					-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	13	1	4646	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	11	1	4368	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
01	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	37	1	1121	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1025	-0-	-164	-0-	37	1	988	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	34	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	990	-0-	-120	-0-	36	1	954	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	992	-0-	-93	-0-	37	1	955	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	37	1	921	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
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	10	1	3933	3	N	-0-					-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	9	1	3657	3	N	-0-					-0-
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	9	1	3781	3	N	-0-					-0-
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	10	1	3608	3	N	-0-					-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	10	1	3690	3	N	-0-					-0-
*06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	9	1	3517	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
01	5115	X	4896	-0-	-219	-0-	12	1	4884	3	Y	-0-					-0-
02	4785	X	4653	-0-	-132	-0-	11	1	4642	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4989	-0-	-126	-0-	12	1	4977	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4839	-0-	-21	-0-	13	1	4826	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4832	-0-	-190	-0-	13	1	4819	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4606	-0-	-224	-0-	11	1	4595	3	Y	-0-					-0-

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
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	7	1	2678	3	Y	1					1
							1	9									
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	6	1	2491	3	Y	14					15
							15	9									
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	6	1	2586	3	Y	13	27	1			1
							14	9									
04	2520	N	2402	-0-	-118	-0-	6	1	2395	3	Y	1					2
							1	9									
05	2604	N	2220	-0-	-384	-0-	6	1	2214	3	Y	-0-					2
06	2460	N	2068	-0-	-392	-0-	5	1	2063	3	Y	-0-					2

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
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	35	1	1058	2	N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	37	1	988	2	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	35	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	38	1	1013	2	N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	40	1	1050	2	N	-0-					-0-
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	41	1	1029	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-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
01	992	N	976	-0-	-16	-0-	3	1	973	3	N	-0-			-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	2	1	941	3	N	-0-			-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	2	1	977	3	N	-0-			-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	2	1	903	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	934	-0-	-89	-0-	3	1	931	3	N	-0-			-0-
06	960	N	916	-0-	-44	-0-	2	1	914	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
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	2	1	726	3	Y	-0-			-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	Y	-0-			-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	Y	-0-			-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	2	1	735	3	Y	-0-			-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	776	3	Y	-0-			-0-
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	2	1	695	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
01	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	3	1	1260	3	Y	-0-			-0-
02	1073	N	911	-0-	-162	-0-	2	1	909	3	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	3	1	1104	3	Y	-0-			-0-
04	1230	N	978	-0-	-252	-0-	3	1	975	3	Y	-0-			-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	3	1	990	3	Y	-0-			-0-
*06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	3	1	1063	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
01	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	6	1	2164	3	Y	-0-			-0-
02	2262	N	2209	-0-	-53	-0-	5	1	2204	3	Y	-0-			-0-
03	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	6	1	2362	3	Y	-0-			-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	6	1	2135	3	Y	-0-			-0-
05	2356	N	2022	-0-	-334	-0-	6	1	2016	3	Y	-0-			-0-
06	2280	N	1853	-0-	-427	-0-	5	1	1848	3	Y	-0-			-0-

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
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 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
01	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	3	1	1253	3	Y	-0-			2
02	1218	N	1200	-0-	-18	-0-	3	1	1197	3	Y	-0-			2
03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	3	1	1259	3	Y	-0-			2
04	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	3	1	1194	3	Y	-0-			2
05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	3	1	1226	3	Y	-0-			2
06	1230	N	1025	-0-	-205	-0-	3	1	1022	3	Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 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
01	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	128	1	3802	2	N	-0-					-0-
*02	3799	X	3651	-0-	-148	-0-	133	1	3518	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3921	-0-	-140	-0-	127	1	3794	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3795	-0-	-105	-0-	138	1	3657	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3876	-0-	-92	-0-	143	1	3733	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3723	-0-	-87	-0-	142	1	3581	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 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
01	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	5	1	1983	3	Y	-0-					2
02	1914	N	1822	-0-	-92	-0-	4	1	1818	3	Y	-0-					2
03	2046	N	1887	-0-	-159	-0-	5	1	1878	3	Y	4					6
							4	9									
04	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	5	1	1874	3	Y	8	14	1			-0-
							9	9									
05	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	5	1	1883	3	Y	-0-					-0-
*06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	5	1	1854	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	1	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	1	1	250	3	Y	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	3	Y	-0-					-0-

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
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	4	1	1453	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1349	-0-	-14	-0-	3	1	1346	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	4	1	1437	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	4	1	1377	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	4	1	1398	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	3	1	1337	3	Y	-0-					-0-

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
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	3	Y	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	2	1	738	3	Y	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	2	1	704	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	2	1	733	3	Y	-0-					-0-
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	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
01	2945	X	2844	-0-	-101	-0-	7	1	2837	3	N	-0-					-0-
02	2755	X	2618	-0-	-137	-0-	6	1	2612	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	7	1	2830	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	2714	-0-	-106	-0-	7	1	2707	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	8	1	2824	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2716	-0-	-44	-0-	7	1	2709	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 #: 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	1	1	587	3	Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	2	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	524	-0-	-106	-0-	1	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	Y	-0-					-0-
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	2	1	673	3	Y	-0-					-0-

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
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	3	1	1018	3	Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	2	1	872	3	Y	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	3	1	1027	3	Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	3	Y	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	2	1	943	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	3	1	1014	3	Y	-0-					2
02	1015	N	974	-0-	-41	-0-	3	1	971	3	Y	-0-					2
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	3	1	996	3	Y	-0-					2
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	3	1	790	3	Y	-0-					2
05	1054	N	556	-0-	-498	-0-	2	1	554	3	Y	-0-					2
06	960	N	607	-0-	-353	-0-	2	1	605	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
01	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	6	1	2523	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2263	-0-	-173	-0-	5	1	2258	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	6	1	2411	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	6	1	2316	3	Y	-0-					-0-
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	7	1	2439	3	Y	-0-					-0-
*06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	6	1	2313	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 #: 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
01	4712	X	4682	-0-	-30	-0-	12	1	4670	3	Y	-0-					-0-
02	4408	X	4363	-0-	-45	-0-	11	1	4352	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4521	-0-	-191	-0-	11	1	4510	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4390	-0-	-170	-0-	12	1	4378	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4528	-0-	-184	-0-	13	1	4515	3	Y	-0-					-0-
*06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	11	1	4393	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
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	13	1	5061	3	N	-0-					-0-
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	12	1	4766	3	N	-0-					-0-
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	12	1	4807	3	N	-0-					-0-
04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	12	1	4678	3	N	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	14	1	4901	3	N	-0-					-0-
*06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	12	1	4746	3	N	-0-					-0-

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
01	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	7	1	2864	3	N	-0-					-0-
02	2784	X	2783	-0-	-1	-0-	7	1	2776	3	N	-0-					-0-
03	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	7	1	2894	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2658	-0-	-192	-0-	7	1	2651	3	N	-0-					-0-
05	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	8	1	2782	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2670	-0-	-210	-0-	7	1	2663	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
01	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	4	1	1642	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1579	-0-	-74	-0-	4	1	1575	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	4	1	1733	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1380	-0-	-210	-0-	4	1	1376	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	4	1	1557	3	Y	-0-					-0-
*06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	4	1	1798	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
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	10	1	3883	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	9	1	3603	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3771	-0-	-11	-0-	9	1	3762	3	Y	-0-					-0-
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	10	1	3745	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3757	-0-	-25	-0-	10	1	3747	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3386	-0-	-394	-0-	8	1	3378	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
01	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	94	1	2777	2	N	-0-					-0-
*02	2871	X	2761	-0-	-110	-0-	100	1	2661	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	97	1	2886	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	107	1	2828	2	N	-0-					-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	110	1	2875	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2763	-0-	-117	-0-	105	1	2658	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
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	24	1	711	2	N	-0-					-0-
*02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	30	1	798	2	N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	45	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	899	N	898	-0-	-1	-0-	33	1	865	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	44	1	1118	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-			-0-
02	319	N	291	-0-	-28	-0-	11	1	280	2	N	-0-			-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	10	1	291	2	N	-0-			-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	N	-0-			-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	11	1	293	2	N	-0-			-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	11	1	269	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

01	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	46	1	1360	2	N	-0-			-0-
*02	1421	N	1275	-0-	-146	-0-	46	1	1229	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	43	1	1299	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	46	1	1213	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	44	1	1152	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	45	1	1122	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	3	1	1018	3	Y	-0-			-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	2	1	957	3	Y	-0-			-0-
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-			-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	3	1	996	3	Y	-0-			-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	3	1	1044	3	Y	-0-			-0-
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	1008	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

01	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	3	1	1086	3	N	-0-			-0-
02	1102	N	955	-0-	-147	-0-	2	1	953	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	979	-0-	-137	-0-	2	1	977	3	N	-0-			-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	3	1	984	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	3	1	1051	3	N	-0-			-0-
*06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	3	1	1017	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

01	4278	X	4023	-0-	-255	-0-	131	1	3892	2	N	-0-			-0-
*02	4002	X	3740	-0-	-262	-0-	136	1	3604	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3626	-0-	-652	-0-	118	1	3508	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	136	1	3591	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	3487	-0-	-574	-0-	129	1	3358	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3867	-0-	-33	-0-	147	1	3720	2	N	-0-			-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 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
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	8	1	3072	3	Y	-0-					-0-
02	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	7	1	2810	3	Y	-0-					-0-
03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	7	1	2987	3	Y	-0-					-0-
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	8	1	2853	3	Y	-0-					-0-
05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	8	1	2893	3	Y	-0-					-0-
06	2790	N	2768	-0-	-22	-0-	7	1	2761	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 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
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	3	1	1334	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1237	-0-	-39	-0-	3	1	1234	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	3	1	1307	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	3	1	1271	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	4	1	1267	3	Y	-0-					-0-
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1260	3	Y	-0-					-0-

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
01	992	N	944	-0-	-48	-0-	2	1	942	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	893	-0-	-6	-0-	2	1	891	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	2	1	959	3	Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	936	3	Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	Y	-0-					-0-
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	2	1	934	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	4	1	1731	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1651	-0-	-2	-0-	4	1	1647	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	4	1	1715	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	4	1	1670	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	5	1	1748	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	4	1	1641	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 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
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					5
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	3	Y	-0-					5
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	2	1	637	3	Y	-0-					5
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	497	3	Y	-0-					5
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					5
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	1	1	579	3	Y	-0-					5

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	10	1	3757	3	Y	-0-					-0-
02	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	8	1	3321	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3338	-0-	-382	-0-	8	1	3330	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	10	1	3586	3	Y	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	11	1	3842	3	Y	-0-					-0-
*06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	9	1	3656	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 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
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	8	1	3161	3	N	-0-					-0-
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	7	1	3058	3	N	-0-					-0-
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	8	1	3268	3	N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	8	1	3147	3	N	-0-					-0-
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	9	1	3151	3	N	-0-					-0-
*06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	8	1	3202	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 #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 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
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	3	1	1105	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1037	-0-	-7	-0-	3	1	1034	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	3	1	1092	3	N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1056	3	N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	3	1	1140	3	N	-0-					-0-
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	3	1	1111	3	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 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
01	3658	X	3628	-0-	-30	-0-	9	1	3619	3	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3350	-0-	-72	-0-	8	1	3342	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3535	-0-	-123	-0-	9	1	3526	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3282	-0-	-258	-0-	9	1	3273	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3271	-0-	-387	-0-	9	1	3262	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3211	-0-	-209	-0-	8	1	3203	3	Y	-0-					-0-

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
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	8	1	3142	3	N	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	7	1	3061	3	N	-0-					-0-
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	8	1	3056	3	N	-0-					-0-
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	8	1	2813	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2827	-0-	-25	-0-	8	1	2819	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2557	-0-	-203	-0-	6	1	2551	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
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	9	1	3509	3	N	-0-					-0-
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	8	1	3285	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	9	1	3432	3	N	-0-					-0-
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	9	1	3208	3	N	-0-					-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	9	1	3260	3	N	-0-					-0-
*06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	8	1	3142	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
01	1581	N	1269	-0-	-312	-0-	3	1	1251	3	Y	14	58	1			-0-
							15	9									
02	1247	N	1158	-0-	-89	-0-	3	1	1152	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1426	N	1151	-0-	-275	-0-	3	1	1148	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	3	1	1011	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	3	1	1101	3	Y	-0-					-0-
*06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	3	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
01	4247	X	2035	-0-	-2212	-0-	5	1	2030	3	Y	-0-					-0-
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	11	1	4360	3	Y	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	11	1	4350	3	Y	-0-					-0-
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	11	1	4158	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4104	-0-	-484	-0-	11	1	4093	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3860	-0-	-550	-0-	10	1	3850	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	5	1	1939	3	N	-0-			-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	4	1	1791	3	N	-0-			-0-
03	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	5	1	1803	3	N	-0-			-0-
04	1890	N	1767	-0-	-123	-0-	5	1	1762	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	5	1	1861	3	N	-0-			-0-
06	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	4	1	1726	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
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	6	1	2345	3	Y	-0-			-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	5	1	2172	3	Y	-0-			-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	5	1	2055	3	Y	-0-			-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	5	1	2023	3	Y	-0-			-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	5	1	1937	3	Y	-0-			-0-
06	1980	N	1818	-0-	-162	-0-	5	1	1813	3	Y	-0-			-0-

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
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	5	1	1906	3	Y	-0-			-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	4	1	1782	3	Y	-0-			-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	4	1	1797	3	Y	-0-			-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	5	1	1798	3	Y	-0-			-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	5	1	1872	3	Y	-0-			-0-
06	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	4	1	1565	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
01	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	7	1	2604	3	N	-0-			-0-
02	2842	X	2797	-0-	-45	-0-	7	1	2790	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	7	1	2939	3	N	-0-			-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	8	1	2909	3	N	-0-			-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	8	1	2968	3	N	-0-			-0-
06	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	7	1	2823	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
01	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	3	1	1249	3	Y	-0-			-0-
02	1189	N	1117	-0-	-72	-0-	3	1	1114	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-			-0-
*06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	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
01	3627	X	3495	-0-	-132	-0-	114	1	3381	2	N	-0-			-0-
*02	3306	X	3301	-0-	-5	-0-	120	1	3181	2	N	-0-			-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	116	1	3465	2	N	-0-			-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	134	1	3534	2	N	-0-			-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	136	1	3563	2	N	-0-			-0-
*06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	138	1	3472	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
01	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	3	1	1172	3	N	-0-			-0-
02	1189	N	996	-0-	-193	-0-	2	1	994	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	3	1	1015	3	N	-0-			-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	957	-0-	-97	-0-	3	1	954	3	N	-0-			-0-
06	990	N	896	-0-	-94	-0-	2	1	894	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. "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
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1281	-0-	-24	-0-	3	1	1278	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	3	1	1343	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	4	1	1339	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	4	1	1345	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	3	1	1101	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	3	1	1289	3	Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	4	1	1713	3	Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	4	1	1626	3	Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	4	1	1389	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	4	1	1501	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

01	279	N	264	-0-	-15	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					35
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	2	1	748	3	Y	-0-					35
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	Y	-0-					35
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	3	1	945	3	Y	-0-					35
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-					35
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	3	1	1132	3	Y	-0-					35

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

01	3131	X	2922	-0-	-209	-0-	7	1	2915	3	Y	-0-					-0-
02	2958	X	2743	-0-	-215	-0-	7	1	2736	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	7	1	2899	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	3060	X	2803	-0-	-257	-0-	7	1	2796	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2713	-0-	-449	-0-	8	1	2705	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2538	-0-	-312	-0-	6	1	2532	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

01	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	42	1	1115	2	N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	36	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	906	-0-	-241	-0-	36	1	870	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	729	-0-	-381	-0-	27	1	702	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	973	-0-	-81	-0-	36	1	937	2	N	-0-					-0-
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	41	1	1023	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, 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	110	1	2917	2	N	-0-					-0-
*02	2755	X	2745	-0-	-10	-0-	100	1	2645	2	N	-0-					-0-
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	118	1	2835	2	N	-0-					-0-
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	104	1	2760	2	N	-0-					-0-
05	2945	N	2911	-0-	-34	-0-	107	1	2804	2	N	-0-					-0-
*06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	109	1	2749	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
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	141	1	3735	2	Y	-0-					-0-
*02	3596	X	3590	-0-	-6	-0-	130	1	3460	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	153	1	3686	2	Y	-0-					-0-
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	140	1	3713	2	Y	-0-					-0-
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	143	1	3741	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3719	-0-	-31	-0-	142	1	3577	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
01	5208	X	4717	-0-	-491	-0-	172	1	4545	2	N	-0-					-0-
*02	4872	X	4392	-0-	-480	-0-	160	1	4232	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4686	-0-	-522	-0-	187	1	4499	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4620	-0-	-60	-0-	168	1	4452	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4666	-0-	-170	-0-	172	1	4494	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4459	-0-	-101	-0-	170	1	4289	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
01	3348	X	3223	-0-	-125	-0-	117	1	3106	2	N	-0-					-0-
*02	3132	X	2995	-0-	-137	-0-	109	1	2886	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3225	-0-	-123	-0-	129	1	3096	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3118	-0-	-122	-0-	114	1	3004	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	118	1	3085	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3111	-0-	-9	-0-	119	1	2992	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
01	2077	N	1802	-0-	-275	-0-	5	1	1797	3	N	-0-					-0-
02	1914	N	1801	-0-	-113	-0-	4	1	1797	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	4	1	1792	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	5	1	1689	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	5	1	1701	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	4	1	1633	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
01	744	N	521	-0-	-223	-0-	1	1	520	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	539	-0-	-99	-0-	1	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	506	-0-	-238	-0-	1	1	505	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	1	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	475	-0-	-114	-0-	1	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	1	1	401	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-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
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	1	1	539	3	N	-0-			2
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	3	N	-0-			2
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	N	-0-			2
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	2	1	609	3	N	-0-			2
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	2	1	854	3	N	-0-			2
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	2	1	690	3	N	-0-			2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	4	1	1539	3	Y	-0-			-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	4	1	1461	3	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	3	1	1394	3	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	4	1	1397	3	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	3	1	1178	3	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	3	1	1314	3	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	32	1	949	2	N	-0-			-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	2	N	-0-			-0-
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	26	1	778	2	N	-0-			-0-
04	960	N	720	-0-	-240	-0-	26	1	694	2	N	-0-			-0-
05	899	N	675	-0-	-224	-0-	25	1	650	2	N	-0-			-0-
06	780	N	616	-0-	-164	-0-	24	1	592	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	51	1	1342	2	N	-0-			-0-
*02	1218	N	1183	-0-	-35	-0-	43	1	1140	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	50	1	1208	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	42	1	1121	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	45	1	1184	2	N	-0-			-0-
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	48	1	1221	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

01	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	70	1	2076	2	N	-0-			-0-
02	2059	N	2012	-0-	-47	-0-	73	1	1939	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	69	1	2032	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	68	1	1784	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	76	1	1993	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	73	1	1850	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

01	1116	N	740	-0-	-376	-0-	27	1	713	2	N	-0-			-0-
02	725	N	511	-0-	-214	-0-	19	1	492	2	N	-0-			-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	30	1	713	2	N	-0-			-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	786	2	N	-0-			-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	40	1	1049	2	N	-0-			-0-
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	41	1	1029	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

01	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	15	1	5926	3	N	-0-			-0-
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	12	1	5142	3	N	-0-			-0-
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	15	1	6192	3	N	-0-			-0-
04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	15	1	5501	3	N	-0-			-0-
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	15	1	5477	3	N	-0-			-0-
*06	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	14	1	5848	3	N	-0-			-0-

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 #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 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
01	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	12	1	4596	3	N	-0-			-0-
02	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	10	1	4324	3	N	-0-			-0-
03	4805	X	4501	-0-	-304	-0-	11	1	4490	3	N	-0-			-0-
04	4620	X	4429	-0-	-191	-0-	12	1	4417	3	N	-0-			-0-
05	4681	X	4484	-0-	-197	-0-	12	1	4472	3	N	-0-			-0-
06	4470	X	4183	-0-	-287	-0-	10	1	4173	3	N	-0-			-0-

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
01	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	4	1	1589	3	N	-0-			-0-
02	1508	N	1478	-0-	-30	-0-	4	1	1474	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	4	1	1557	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	4	1	1482	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	4	1	1518	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	4	1	1436	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
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	37	1	992	2	N	-0-			-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	35	1	932	2	N	-0-			-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	41	1	994	2	N	-0-			-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	1003	2	N	-0-			-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	39	1	1007	2	N	-0-			-0-
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	39	1	974	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
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	99	1	2931	2	N	-0-			-0-
*02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	102	1	2699	2	N	-0-			-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	97	1	2899	2	N	-0-			-0-
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	101	1	2672	2	N	-0-			-0-
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	110	1	2882	2	N	-0-			-0-
*06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	110	1	2780	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
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	4	1	1401	3	Y	-0-			-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	3	1	1406	3	Y	-0-			-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	4	1	1501	3	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	4	1	1406	3	Y	-0-			-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	4	1	1371	3	Y	-0-			-0-
*06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	3	1	1317	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
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	8	1	3114	3	N	-0-			-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	7	1	2860	3	N	-0-			-0-
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	8	1	3043	3	N	-0-			-0-
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	7	1	2708	3	N	-0-			-0-
05	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	8	1	2701	3	N	-0-			-0-
06	2700	X	2517	-0-	-183	-0-	6	1	2511	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
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	3	1	1274	3	Y	-0-			6
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	3	1	1183	3	Y	-0-			6
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	3	1	1195	3	Y	-0-			6
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1255	3	Y	-0-			6
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	4	1	1281	3	Y	-0-			6
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	3	1	1126	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
01	1147	N	717	-0-	-430	-0-	23	1	694	2	N	-0-			-0-
02	986	N	541	-0-	-445	-0-	20	1	521	2	N	-0-			-0-
03	961	N	869	-0-	-92	-0-	28	1	841	2	N	-0-			-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	51	1	1346	2	N	-0-			-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	57	1	1483	2	N	-0-			-0-
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	52	1	1311	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	80	1	2389	2	N	-0-			-0-
*02	2436	N	2203	-0-	-233	-0-	80	1	2123	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	76	1	2264	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	84	1	2213	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	84	1	2195	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	2150	-0-	-100	-0-	82	1	2068	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	70	1	2078	2	N	-0-			-0-
*02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	73	1	1946	2	N	-0-			-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	69	1	2060	2	N	-0-			-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	72	1	1899	2	N	-0-			-0-
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	93	1	2431	2	N	-0-			-0-
*06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	97	1	2439	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

01	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	49	1	1448	2	N	-0-			-0-
*02	1421	N	1326	-0-	-95	-0-	48	1	1278	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	43	1	1293	2	N	-0-			-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	53	1	1389	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	52	1	1359	2	N	-0-			-0-
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	52	1	1305	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

01	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	45	1	1314	2	N	-0-			-0-
*02	1392	N	1265	-0-	-127	-0-	46	1	1219	2	N	-0-			-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	48	1	1433	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	47	1	1244	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	49	1	1283	2	N	-0-			-0-
*06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	55	1	1397	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

01	713	N	677	-0-	-36	-0-	25	1	652	2	N	-0-			-0-
02	696	N	627	-0-	-69	-0-	23	1	604	2	N	-0-			-0-
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	26	1	635	2	N	-0-			-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	24	1	631	2	N	-0-			-0-
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	25	1	640	2	N	-0-			-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	23	1	587	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	45	1	1179	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1064	-0-	-241	-0-	39	1	1025	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	48	1	1143	2	N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	40	1	1038	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	41	1	1021	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
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	10	1	4083	3	Y	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	10	1	4001	3	Y	-0-					-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	11	1	4269	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3835	-0-	-95	-0-	10	1	3825	3	Y	-0-					-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	12	1	4194	3	Y	-0-					-0-
*06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	10	1	4222	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
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	5	1	2035	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	5	1	1871	3	N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	5	1	1956	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	5	1	1877	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	5	1	1857	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	5	1	1807	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
01	5518	X	5216	-0-	-302	-0-	13	1	5203	3	Y	-0-					-0-
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	13	1	5209	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5201	-0-	-286	-0-	13	1	5188	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	5218	-0-	-62	-0-	14	1	5204	3	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5382	-0-	-198	-0-	15	1	5367	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5068	-0-	-332	-0-	13	1	5055	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
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	2	1	829	3	N	-0-					-0-
02	841	N	811	-0-	-30	-0-	2	1	809	3	N	-0-					-0-
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	2	1	858	3	N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	2	1	840	3	N	-0-					-0-
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	2	1	865	3	N	-0-					-0-
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	2	1	824	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
01	4836	X	4732	-0-	-104	-0-	12	1	4720	3	Y	-0-					-0-
02	4524	X	4390	-0-	-134	-0-	11	1	4379	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4536	-0-	-300	-0-	11	1	4525	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4300	-0-	-290	-0-	11	1	4289	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4377	-0-	-366	-0-	12	1	4365	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	4156	-0-	-254	-0-	10	1	4146	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	5	1	1978	3	N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	5	1	2002	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	5	1	1895	3	N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	6	1	2024	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	5	1	1901	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	75	1	2248	2	Y	-0-					-0-
*02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	79	1	2106	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	70	1	2102	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	75	1	1982	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1996	-0-	-298	-0-	74	1	1922	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1892	-0-	-88	-0-	72	1	1820	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	13	1	4936	3	N	-0-					-0-
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	10	1	4295	3	N	-0-					-0-
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	12	1	4990	3	N	-0-					-0-
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	12	1	4659	3	N	-0-					-0-
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	13	1	4613	3	N	-0-					-0-
*06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	11	1	4264	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	1	1	579	3	Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	2	1	554	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	2	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	1	1	544	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	323	-0-	-25	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	1	1	353	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

01	2759	N	2707	-0-	-52	-0-	7	1	2700	3	N	-0-					-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	6	1	2539	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2758	-0-	-1	-0-	7	1	2751	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2586	-0-	-24	-0-	7	1	2579	3	N	-0-					-0-
05	2728	N	2610	-0-	-118	-0-	7	1	2603	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2542	-0-	-128	-0-	6	1	2536	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
01	2418	N	1904	-0-	-514	-0-	62	1	1842	2	N	-0-			-0-
02	2088	N	1514	-0-	-574	-0-	55	1	1459	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1213	-0-	-895	-0-	39	1	1174	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1072	-0-	-758	-0-	39	1	1033	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	955	-0-	-657	-0-	35	1	920	2	N	-0-			-0-
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	50	1	1264	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	34	1	1010	2	N	-0-			-0-
02	1102	N	980	-0-	-122	-0-	36	1	944	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	958	-0-	-189	-0-	31	1	927	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	36	1	949	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	39	1	1012	2	N	-0-			-0-
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	37	1	922	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

01	651	N	646	-0-	-5	-0-	2	1	644	3	Y	-0-			-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	2	1	767	3	Y	-0-			-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	2	1	967	3	Y	-0-			-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	3	1	975	3	Y	-0-			-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	929	3	Y	-0-			-0-
06	930	N	873	-0-	-57	-0-	2	1	871	3	Y	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	880	1	4959	2	N	-0-			-0-
*02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	833	1	4416	2	N	-0-			-0-
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	858	1	4852	2	N	-0-			-0-
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	871	1	4780	2	N	-0-			-0-
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	895	1	4874	2	N	-0-			-0-
*06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	876	1	4703	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

01	5146	X	4958	-0-	-188	-0-	13	1	4945	3	Y	-0-			-0-
02	4814	X	4460	-0-	-354	-0-	11	1	4449	3	Y	-0-			-0-
03	5146	X	4649	-0-	-497	-0-	12	1	4637	3	Y	-0-			-0-
04	4980	X	4794	-0-	-186	-0-	13	1	4781	3	Y	-0-			-0-
05	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	13	1	4727	3	Y	-0-			-0-
06	4800	X	4110	-0-	-690	-0-	10	1	4100	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

01	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	6	1	2501	3	Y	-0-			-0-
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	6	1	2431	3	Y	-0-			-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	6	1	2555	3	Y	-0-			-0-
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	7	1	2583	3	Y	-0-			-0-
05	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	7	1	2458	3	Y	-0-			-0-
06	2490	N	2139	-0-	-351	-0-	5	1	2134	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	10	1	3952	3	N	-0-			-0-
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	9	1	3645	3	N	-0-			-0-
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	9	1	3685	3	N	-0-			-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	10	1	3599	3	N	-0-			-0-
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	11	1	3835	3	N	-0-			-0-
*06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	9	1	3715	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
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	7	1	2578	3	Y	-0-			-0-
02	2494	N	2296	-0-	-198	-0-	6	1	2290	3	Y	-0-			-0-
03	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	6	1	2455	3	Y	-0-			-0-
04	2490	N	2347	-0-	-143	-0-	6	1	2341	3	Y	-0-			-0-
05	2449	N	2267	-0-	-182	-0-	6	1	2261	3	Y	-0-			-0-
*06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	6	1	2432	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	38	1	1111	2	N	-0-			-0-
02	1073	N	1053	-0-	-20	-0-	38	1	1015	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	36	1	1083	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	39	1	1031	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	41	1	1066	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	40	1	1005	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
01	6820	X	6314	-0-	-506	-0-	16	1	6298	3	Y	-0-			-0-
02	6380	X	5748	-0-	-632	-0-	14	1	5734	3	Y	-0-			-0-
03	6820	X	6111	-0-	-709	-0-	15	1	6096	3	Y	-0-			-0-
04	6270	X	5728	-0-	-542	-0-	15	1	5713	3	Y	-0-			-0-
05	6479	X	5648	-0-	-831	-0-	16	1	5632	3	Y	-0-			-0-
06	5790	X	5585	-0-	-205	-0-	14	1	5571	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
01	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	8	1	3238	3	N	-0-			-0-
02	3045	X	2864	-0-	-181	-0-	7	1	2857	3	N	-0-			-0-
03	3255	X	3006	-0-	-249	-0-	7	1	2999	3	N	-0-			-0-
04	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	8	1	2976	3	N	-0-			-0-
05	3255	X	3022	-0-	-233	-0-	8	1	3014	3	N	-0-			-0-
06	3150	X	2863	-0-	-287	-0-	7	1	2856	3	N	-0-			-0-

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
01	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	4	1	1405	3	N	-0-			-0-
02	1421	N	1253	-0-	-168	-0-	3	1	1250	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	3	1	1307	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	3	1	1254	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	4	1	1291	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	3	1	1152	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 #: 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
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	372	2	Y	-0-			-0-
02	348	N	329	-0-	-19	-0-	12	1	317	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	360	2	Y	-0-			-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	11	1	293	2	Y	-0-			-0-
06	360	N	266	-0-	-94	-0-	10	1	256	2	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	9	1	3356	3	Y	-0-			20
02	3103	X	3101	-0-	-2	-0-	7	1	3094	3	Y	-0-			20
03	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	8	1	3283	3	Y	-0-			20
04	3210	X	3137	-0-	-73	-0-	8	1	3129	3	Y	-0-			20
05	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	9	1	3196	3	Y	-0-			20
06	3240	X	3069	-0-	-171	-0-	8	1	3061	3	Y	-0-			20

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	4	1	1437	3	Y	-0-			2
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	3	1	1328	3	Y	-0-			2
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	-0-			2
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	4	1	1308	3	Y	-0-			2
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	4	1	1450	3	Y	-0-			2
06	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	3	1	1361	3	Y	-0-			2

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

01	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	9	1	3546	3	Y	-0-			-0-
02	3364	X	3283	-0-	-81	-0-	8	1	3275	3	Y	-0-			-0-
03	3565	X	3531	-0-	-34	-0-	9	1	3522	3	Y	-0-			-0-
04	3450	X	3406	-0-	-44	-0-	9	1	3397	3	Y	-0-			-0-
05	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	10	1	3429	3	Y	-0-			-0-
06	3390	X	3326	-0-	-64	-0-	8	1	3318	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	171	1	4520	2	N	-0-			-0-
*02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	158	1	4179	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	183	1	4406	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4424	-0-	-166	-0-	161	1	4263	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	4522	-0-	-221	-0-	167	1	4355	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4298	-0-	-232	-0-	164	1	4134	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 #: 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
01	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	61	1	1787	2	Y	-0-					-0-
*02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	67	1	1778	2	Y	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	67	1	1974	2	Y	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	69	1	1812	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	70	1	1824	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1873	-0-	-77	-0-	71	1	1802	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	594	1	2021	3	Y	-0-					-0-
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	555	1	1763	3	Y	-0-					-0-
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	594	1	1951	3	Y	-0-					-0-
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	574	1	1531	3	Y	-0-					-0-
05	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	594	1	1641	3	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2080	-0-	-440	-0-	574	1	1506	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

01	5270	X	4739	-0-	-531	-0-	155	1	4584	2	Y	-0-					-0-
*02	4843	X	4524	-0-	-319	-0-	164	1	4360	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4785	-0-	-206	-0-	156	1	4629	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4573	-0-	-257	-0-	167	1	4406	2	Y	-0-					-0-
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	180	1	4702	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4490	-0-	-190	-0-	171	1	4319	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

01	9920	X	9590	-0-	-330	-0-	312	1	9278	2	N	-0-					-0-
*02	9251	X	8881	-0-	-370	-0-	323	1	8558	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9410	-0-	-262	-0-	375	1	9035	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	9129	-0-	-231	-0-	333	1	8796	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	9437	-0-	-142	-0-	348	1	9089	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	8948	-0-	-322	-0-	341	1	8607	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	3	1	1048	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	947	-0-	-39	-0-	2	1	945	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	861	-0-	-193	-0-	2	1	859	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	837	-0-	-183	-0-	2	1	835	3	Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1076	3	Y	-0-					-0-
*06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	3	1	1041	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	104	1	3088	2	N	-0-					-0-
*02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	103	1	2731	2	N	-0-					-0-
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	101	1	2985	2	N	-0-					-0-
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	111	1	2928	2	N	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	114	1	2979	2	N	-0-					-0-
*06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	112	1	2821	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	8	1	3106	3	N	-0-					-0-
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	7	1	2929	3	N	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	8	1	3255	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	8	1	3022	3	N	-0-					-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	9	1	3135	3	N	-0-					-0-
*06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	7	1	2959	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	930	N	925	-0-	-5	-0-	2 695	1 3	228	2	Y	-0-	10	1			4
02	870	N	862	-0-	-8	-0-	2 643	1 3	211 6	2 9	Y	5	1	1			8
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	2 647	1 3	212 4	2 9	Y	4	12	1			-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	2 627	1 3	206	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	908	-0-	-22	-0-	2 674	1 3	223 9	2 9	Y	8	8	1			-0-
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	2 649	1 3	214	2	Y	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

01	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	3			Y	-0-	29	1			-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1264	3	23	9	Y	21	1	1			20
03	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1327	3	21	9	Y	19	21	1			18
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1387	3	3	9	Y	3	21	1			-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1461	3	26	9	Y	24					24
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1406	3	11	9	Y	10	24	1			10

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

01	3627	X	3336	-0-	-291	-0-	109	1	3227	2	N	-0-					-0-
*02	3393	X	2997	-0-	-396	-0-	109	1	2888	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3296	-0-	-207	-0-	107	1	3189	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3024	-0-	-216	-0-	110	1	2914	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	111	1	2896	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3109	-0-	-131	-0-	119	1	2990	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

01	4929	X	4903	-0-	-26	-0-	16 78	1 9	4809	3	Y	71	71	1			13
02	4611	X	4500	-0-	-111	-0-	14 4	1 9	4482	3	Y	4	4	1			13
03	4929	X	4780	-0-	-149	-0-	16 48	1 9	4716	3	Y	44	44	1			13
04	4740	X	4543	-0-	-197	-0-	16	1	4527	3	Y	-0-					13
05	4898	X	4657	-0-	-241	-0-	17	1	4640	3	Y	-0-					13
*06	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	15 109	1 9	4471	3	Y	99	99	1			13

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	6	1	2402	3	N	-0-					-0-
02	2175	N	2037	-0-	-138	-0-	5	1	2032	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2179	-0-	-363	-0-	5	1	2174	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2192	-0-	-148	-0-	6	1	2186	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1844	-0-	-326	-0-	5	1	1839	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1656	-0-	-444	-0-	4	1	1652	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	5	1	2023	3	N	-0-			-0-
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	5	1	1870	3	N	-0-			-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	5	1	1803	3	N	-0-			-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	5	1	1914	3	N	-0-			-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	6	1	1968	3	N	-0-			-0-
*06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	5	1	1894	3	N	-0-			-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	59	1	1751	2	N	-0-			-0-
*02	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	61	1	1623	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	58	1	1724	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	62	1	1630	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	65	1	1684	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	62	1	1566	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

01	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	4	1	1525	3	Y	-0-			-0-
02	1537	N	1484	-0-	-53	-0-	4	1	1480	3	Y	-0-			-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	4	1	1606	3	Y	-0-			-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1375	-0-	-206	-0-	4	1	1371	3	Y	-0-			-0-
06	1560	N	1353	-0-	-207	-0-	3	1	1350	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

01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	9	1	3721	3	N	-0-			-0-
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	9	1	3646	3	N	-0-			-0-
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	10	1	3931	3	N	-0-			-0-
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	9	1	3532	3	N	-0-			-0-
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	12	1	4234	3	N	-0-			-0-
*06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	9	1	3710	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	11	1	4408	3	Y	-0-			-0-
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	11	1	4395	3	Y	-0-			-0-
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	11	1	4613	3	Y	-0-			-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	12	1	4410	3	Y	-0-			-0-
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	12	1	4357	3	Y	-0-			-0-
06	4560	X	4230	-0-	-330	-0-	10	1	4220	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

01	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	6	1	2368	3	N	-0-			-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	5	1	2214	3	N	-0-			-0-
03	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	6	1	2360	3	N	-0-			-0-
04	2310	N	2288	-0-	-22	-0-	6	1	2282	3	N	-0-			-0-
05	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	7	1	2338	3	N	-0-			-0-
*06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	6	1	2284	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 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
01	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	50	1	1495	2	Y	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	54	1	1437	2	Y	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	56	1	1656	2	Y	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	61	1	1612	2	Y	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	65	1	1709	2	Y	-0-					-0-
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	66	1	1660	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

01	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	118	1	3501	2	Y	-0-					-0-
*02	3451	X	3267	-0-	-184	-0-	119	1	3148	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3606	-0-	-83	-0-	117	1	3489	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3378	-0-	-192	-0-	123	1	3255	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	131	1	3427	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3329	-0-	-61	-0-	127	1	3202	2	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

01	496	N	450	-0-	-46	-0-	1	1	449	3	N	-0-					-0-
02	435	N	412	-0-	-23	-0-	1	1	411	3	N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	1	1	501	3	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	1	1	459	3	N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	483	3	N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	1	1	471	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	79	1	2341	2	N	-0-					-0-
*02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	82	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	76	1	2265	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2238	-0-	-102	-0-	82	1	2156	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2271	-0-	-147	-0-	84	1	2187	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	83	1	2087	2	N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

01	3100	N	3046	-0-	-54	-0-	8	1	3038	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2892	-0-	-8	-0-	7	1	2885	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3064	-0-	-36	-0-	8	1	3056	3	N	-0-					-0-
04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	8	1	2980	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3068	-0-	-32	-0-	9	1	3059	3	N	-0-					-0-
*06	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	7	1	2964	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

01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	84	1	2220	2	N	-0-					-0-
*02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	77	1	2036	2	N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	89	1	2139	2	N	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	77	1	2045	2	N	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	80	1	2084	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	62	1	1557	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

01	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	102	1	2689	2	N	-0-					-0-
*02	2900	X	2590	-0-	-310	-0-	94	1	2496	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	110	1	2639	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2652	-0-	-198	-0-	97	1	2555	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	101	1	2627	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2641	-0-	-29	-0-	101	1	2540	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 #: 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
01	3875	X	3838	-0-	-37	-0-	10	1	3828	3	Y	-0-					-0-
02	3625	X	3551	-0-	-74	-0-	9	1	3542	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3716	-0-	-159	-0-	9	1	3707	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3615	-0-	-135	-0-	10	1	3605	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	10	1	3681	3	Y	-0-					-0-
*06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	9	1	3531	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
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	1057	3	Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	2	1	983	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	941	-0-	-82	-0-	2	1	939	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	922	-0-	-68	-0-	2	1	920	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	918	-0-	-105	-0-	3	1	915	3	Y	-0-					-0-
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	2	1	933	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
01	2945	N	2852	-0-	-93	-0-	7	1	2845	3	Y	-0-					-0-
02	2697	N	2586	-0-	-111	-0-	6	1	2580	3	Y	-0-					-0-
03	2914	N	1915	-0-	-999	-0-	5	1	1910	3	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2030	-0-	-730	-0-	5	1	2025	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2405	-0-	-354	-0-	7	1	2398	3	Y	-0-					-0-
*06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	6	1	2602	3	Y	-0-					-0-

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
01	5115	X	5058	-0-	-57	-0-	13	1	5045	3	Y	-0-					-0-
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	12	1	4785	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	5061	-0-	-23	-0-	13	1	5048	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4790	-0-	-130	-0-	13	1	4777	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4926	-0-	-189	-0-	14	1	4912	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4665	-0-	-105	-0-	12	1	4653	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
01	6448	X	5962	-0-	-486	-0-	15	1	5947	3	N	-0-					-0-
02	6032	X	5425	-0-	-607	-0-	13	1	5412	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5653	-0-	-795	-0-	14	1	5639	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5611	-0-	-329	-0-	15	1	5596	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	5471	-0-	-481	-0-	15	1	5456	3	N	-0-					-0-
06	5760	X	5309	-0-	-451	-0-	13	1	5296	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
01	5549	X	5357	-0-	-192	-0-	14	1	5343	3	Y	-0-					-0-
02	5133	X	4977	-0-	-156	-0-	12	1	4965	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5215	-0-	-365	-0-	13	1	5202	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5115	-0-	-285	-0-	14	1	5101	3	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5236	-0-	-344	-0-	15	1	5221	3	Y	-0-					-0-
*06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	12	1	4988	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
01	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	6	1	2344	3	N	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	5	1	2250	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	6	1	2317	3	N	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	6	1	2305	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	7	1	2325	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	1913	-0-	-337	-0-	5	1	1908	3	N	-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 #: 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
01	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	9	1	3504	3	N	-0-			-0-
02	3422	X	3255	-0-	-167	-0-	8	1	3247	3	N	-0-			-0-
03	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	8	1	3244	3	N	-0-			-0-
04	3390	X	3313	-0-	-77	-0-	9	1	3304	3	N	-0-			-0-
05	3503	X	3296	-0-	-207	-0-	9	1	3287	3	N	-0-			-0-
06	3390	X	3251	-0-	-139	-0-	8	1	3243	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
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	8	1	3188	3	N	-0-			-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	7	1	2972	3	N	-0-			-0-
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	8	1	3137	3	N	-0-			-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	8	1	2986	3	N	-0-			-0-
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	9	1	3250	3	N	-0-			-0-
*06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	8	1	3021	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
01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	8	1	2972	3	Y	-0-			-0-
02	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	7	1	2795	3	Y	-0-			-0-
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	7	1	2940	3	Y	-0-			-0-
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	7	1	2660	3	Y	-0-			-0-
05	2945	N	2825	-0-	-120	-0-	8	1	2817	3	Y	-0-			-0-
*06	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	7	1	2772	3	Y	-0-			-0-

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
01	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	8	1	3076	3	Y	-0-			-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	8	1	3338	3	Y	-0-			-0-
03	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	8	1	3157	3	Y	-0-			-0-
04	3150	X	2983	-0-	-167	-0-	8	1	2975	3	Y	-0-			-0-
05	3255	X	3083	-0-	-172	-0-	9	1	3074	3	Y	-0-			-0-
*06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	8	1	3018	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
01	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	8	1	3203	3	N	-0-			-0-
02	3132	X	2950	-0-	-182	-0-	7	1	2943	3	N	-0-			-0-
03	3348	X	2896	-0-	-452	-0-	7	1	2889	3	N	-0-			-0-
04	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	8	1	3065	3	N	-0-			-0-
05	3255	X	3087	-0-	-168	-0-	9	1	3078	3	N	-0-			-0-
06	3120	X	2911	-0-	-209	-0-	7	1	2904	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
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	1	1	396	3	N	-0-			-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	1	1	540	3	N	-0-			-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	2	1	783	3	N	-0-			-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	N	-0-			-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	3	1	984	3	N	-0-			-0-
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	2	1	808	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
01	4371	X	3951	-0-	-420	-0-	10	1	3941	3	Y	-0-			-0-
02	4089	X	3877	-0-	-212	-0-	9	1	3868	3	Y	-0-			-0-
03	4371	X	3952	-0-	-419	-0-	10	1	3942	3	Y	-0-			-0-
04	4230	X	4141	-0-	-89	-0-	11	1	4130	3	Y	-0-			-0-
05	4216	X	3890	-0-	-326	-0-	11	1	3879	3	Y	-0-			-0-
06	4020	X	3586	-0-	-434	-0-	9	1	3577	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, 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
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	1	1	485	3	N	-0-					-0-
02	493	N	461	-0-	-32	-0-	1	1	460	3	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	497	3	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	1	1	492	3	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	3	N	-0-					-0-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	1	1	492	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
01	2883	N	2683	-0-	-200	-0-	7	1	2676	3	N	-0-					-0-
02	2610	N	2341	-0-	-269	-0-	6	1	2335	3	N	-0-					-0-
03	2728	N	2048	-0-	-680	-0-	5	1	2043	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	1982	-0-	-628	-0-	5	1	1977	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2114	-0-	-397	-0-	6	1	2108	3	N	-0-					-0-
*06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	5	1	1991	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 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
01	4526	X	4453	-0-	-73	-0-	11	1	4442	3	Y	-0-					-0-
02	4234	X	4192	-0-	-42	-0-	10	1	4182	3	Y	-0-					-0-
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	12	1	4810	3	Y	-0-					-0-
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	12	1	4450	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
05	4526	X	4522	-0-	-4	-0-	13	1	4509	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4405	-0-	-275	-0-	11	1	4394	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 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
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	9	1	3497	3	N	-0-					-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	8	1	3170	3	N	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	8	1	3311	3	N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	8	1	3161	3	N	-0-					-0-
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	9	1	3243	3	N	-0-					-0-
*06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	8	1	3108	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 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
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	73	1	2167	2	Y	-0-					-0-
*02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	79	1	2084	2	Y	-0-					-0-
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	74	1	2206	2	Y	-0-					-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	81	1	2143	2	Y	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	84	1	2184	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2150	-0-	-70	-0-	82	1	2068	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 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
01	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	101	1	3004	2	N	-0-					-0-
*02	3016	X	2827	-0-	-189	-0-	103	1	2724	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	97	1	2899	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2950	-0-	-110	-0-	108	1	2842	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	112	1	2919	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2909	-0-	-91	-0-	111	1	2798	2	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 #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

01	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	727	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
*06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

01	2573	N	2354	-0-	-219	-0-	86	1	2268	2	N	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	90	1	2377	2	N	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	105	1	2533	2	N	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	88	1	2323	2	N	-0-					-0-
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	97	1	2535	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2110	-0-	-380	-0-	80	1	2030	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

01	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	143	1	3785	2	N	-0-					-0-
*02	3770	X	3602	-0-	-168	-0-	131	1	3471	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3856	-0-	-174	-0-	154	1	3702	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3730	-0-	-170	-0-	136	1	3594	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3807	-0-	-130	-0-	140	1	3667	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3639	-0-	-171	-0-	139	1	3500	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

01	9331	X	8953	-0-	-378	-0-	326	1	8627	2	N	-0-					-0-
*02	8613	X	8278	-0-	-335	-0-	301	1	7977	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8820	-0-	-325	-0-	352	1	8468	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8433	-0-	-417	-0-	307	1	8126	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	8648	-0-	-404	-0-	319	1	8329	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	8360	-0-	-310	-0-	319	1	8041	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 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
01	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	168	1	4977	2	N	-0-					-0-
*02	5133	X	4843	-0-	-290	-0-	176	1	4667	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5135	-0-	-321	-0-	167	1	4968	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4967	-0-	-313	-0-	181	1	4786	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4874	-0-	-303	-0-	180	1	4694	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4949	-0-	-61	-0-	189	1	4760	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 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
01	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	11	1	4350	3	N	-0-					-0-
02	4234	X	4137	-0-	-97	-0-	10	1	4127	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	4376	-0-	-150	-0-	11	1	4365	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	4287	-0-	-93	-0-	11	1	4276	3	N	-0-					-0-
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	13	1	4491	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	4224	-0-	-66	-0-	10	1	4214	3	N	-0-					-0-

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
01	3286	X	3025	-0-	-261	-0-	98	1	2927	2	N	-0-					-0-
*02	2900	X	2637	-0-	-263	-0-	96	1	2541	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	92	1	2730	2	N	-0-					-0-
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	113	1	2993	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2493	-0-	-545	-0-	92	1	2401	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2692	-0-	-248	-0-	103	1	2589	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	744	N	562	-0-	-182	-0-	1	1	561	3	N	-0-					-0-
02	696	N	528	-0-	-168	-0-	1	1	527	3	N	-0-					-0-
03	682	N	505	-0-	-177	-0-	1	1	504	3	N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	3	N	-0-					-0-
05	558	N	456	-0-	-102	-0-	1	1	455	3	N	-0-					-0-
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	1	1	435	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
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	11	1	4446	3	N	-0-					-0-
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	10	1	4175	3	N	-0-					-0-
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	11	1	4420	3	N	-0-					-0-
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	11	1	4237	3	N	-0-					-0-
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	12	1	4256	3	N	-0-					-0-
*06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	10	1	4048	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
01	3038	X	2804	-0-	-234	-0-	102	1	2702	2	N	-0-					-0-
*02	2842	X	2605	-0-	-237	-0-	95	1	2510	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	117	1	2821	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2919	-0-	-21	-0-	106	1	2813	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2812	-0-	-40	-0-	104	1	2708	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2636	-0-	-214	-0-	101	1	2535	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	5	1	1856	3	N	-0-					-0-
02	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	4	1	1685	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	5	1	1864	3	N	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	5	1	1780	3	N	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	5	1	1828	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	4	1	1748	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
01	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	8	1	3134	3	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2879	-0-	-166	-0-	7	1	2872	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3086	-0-	-169	-0-	8	1	3078	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3023	-0-	-127	-0-	8	1	3015	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	8	1	2967	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2791	-0-	-239	-0-	7	1	2784	3	Y	-0-					-0-

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
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1275	3	11	9	Y	10	4	1			15
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	626	3	8	9	Y	7	21	1			1
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					1
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					1
06	450	N	215	-0-	-235	-0-	215	3			Y	-0-					1

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
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	56	1	1421	2	N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	52	1	1254	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	56	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	53	1	1247	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	56	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	53	1	1139	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	104	1	2502	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2401	-0-	-35	-0-	102	1	2299	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	103	1	2435	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2480	-0-	-40	-0-	102	1	2378	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	102	1	2471	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2427	-0-	-33	-0-	94	1	2333	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
01	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	373	1	3853	2	Y	-0-					-0-
02	4118	X	3918	-0-	-200	-0-	334	1	3584	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4222	-0-	-149	-0-	355	1	3867	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	4032	-0-	-138	-0-	333	1	3699	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4130	-0-	-117	-0-	333	1	3797	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3977	-0-	-103	-0-	315	1	3662	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	85	1	2524	2	N	-0-					-0-
*02	2494	N	2420	-0-	-74	-0-	88	1	2332	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	84	1	2485	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	90	1	2382	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2524	-0-	-49	-0-	93	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2433	-0-	-57	-0-	93	1	2340	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
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	2	1	843	3	N	-0-					-0-
02	725	N	717	-0-	-8	-0-	2	1	715	3	N	-0-					-0-
03	837	N	693	-0-	-144	-0-	2	1	691	3	N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	N	-0-					-0-
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	2	1	800	3	N	-0-					-0-

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
01	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	93	1	2751	2	N	-0-					-0-
*02	2813	X	2706	-0-	-107	-0-	98	1	2608	2	N	-0-					-0-
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	96	1	2854	2	N	-0-					-0-
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	104	1	2748	2	N	-0-					-0-
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	107	1	2799	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2588	-0-	-262	-0-	99	1	2489	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
01	589	N	422	-0-	-167	-0-	1	1	421	3	Y	-0-					5
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	Y	-0-					5
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	3	1	1030	3	Y	-0-					5
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					5
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-					5
*06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	3	1	1334	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
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	23	1	680	2	N	-0-					-0-
02	667	N	657	-0-	-10	-0-	24	1	633	2	N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	668	2	N	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	24	1	640	2	N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	26	1	667	2	N	-0-					-0-
*06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	653	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
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	111	1	3280	2	N	-0-					-0-
*02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	114	1	3014	2	N	-0-					-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	111	1	3316	2	N	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	119	1	3155	2	N	-0-					-0-
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	125	1	3266	2	N	-0-					-0-
*06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	125	1	3160	2	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. "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
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	18	1	7228	3	Y	-0-					-0-
02	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	16	1	6730	3	Y	-0-					-0-
03	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	18	1	7157	3	Y	-0-					-0-
04	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	18	1	6887	3	Y	-0-					-0-
05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	20	1	7040	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	6870	X	6601	-0-	-269	-0-	16	1	6585	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	47	1	1251	2	N	-0-					-0-
*02	1276	N	1188	-0-	-88	-0-	43	1	1145	2	N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	54	1	1289	2	N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	47	1	1241	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	47	1	1218	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	45	1	1132	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

01	6231	X	4800	-0-	-1431	-0-	414	1	4386	3	N	-0-					-0-
02	5829	X	4808	-0-	-1021	-0-	388	1	4420	3	N	-0-					-0-
03	5797	X	5128	-0-	-669	-0-	415	1	4713	3	N	-0-					-0-
04	5610	X	4852	-0-	-758	-0-	402	1	4450	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5393	-0-	-311	-0-	417	1	4976	3	N	-0-					-0-
*06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	401	1	4627	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

01	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	73	1	2152	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2045	-0-	-14	-0-	74	1	1971	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	69	1	2072	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2005	-0-	-155	-0-	73	1	1932	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	77	1	2008	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	76	1	1922	2	N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

01	2511	X	1170	-0-	-1341	-0-	3	1	1167	3	N	-0-					-0-
02	2349	X	1152	-0-	-1197	-0-	3	1	1149	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	1098	-0-	-1413	-0-	3	1	1095	3	N	-0-					-0-
04	1680	X	1257	-0-	-423	-0-	3	1	1254	3	N	-0-					-0-
05	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	5	1	1768	3	N	-0-					-0-
06	1200	X	531	-0-	-669	-0-	1	1	530	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	8	1	3082	3	N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	7	1	2875	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	7	1	2915	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	7	1	2769	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	8	1	2736	3	N	-0-					-0-
06	2820	N	2800	-0-	-20	-0-	7	1	2793	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

01	5580	X	5352	-0-	-228	-0-	174	1	5178	2	N	-0-					-0-
*02	5220	X	4939	-0-	-281	-0-	179	1	4760	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5312	-0-	-268	-0-	173	1	5139	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5071	-0-	-179	-0-	185	1	4886	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5171	-0-	-254	-0-	191	1	4980	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4956	-0-	-234	-0-	189	1	4767	2	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	14	1	648	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	532	2	N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	592	2	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	535	2	N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	22	1	568	2	N	-0-					-0-
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

01	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	118	1	3526	2	Y	-0-					-0-
*02	3422	X	3374	-0-	-48	-0-	123	1	3251	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	117	1	3488	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3472	-0-	-68	-0-	127	1	3345	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	131	1	3423	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3401	-0-	-139	-0-	130	1	3271	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	2	1	789	3	Y	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	2	1	938	3	Y	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	2	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	702	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	666	-0-	-234	-0-	2	1	664	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	3	1	1148	3	Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	3	1	1050	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	3	1	1086	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	3	1	1017	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	899	-0-	-217	-0-	3	1	896	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	823	-0-	-227	-0-	2	1	821	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2852	N	2802	-0-	-50	-0-	7	1	2795	3	N	-0-					-0-
02	2668	N	2619	-0-	-49	-0-	6	1	2613	3	N	-0-					-0-
03	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	7	1	2794	3	N	-0-					-0-
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	7	1	2724	3	N	-0-					-0-
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	8	1	2808	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2678	-0-	-22	-0-	7	1	2671	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
01	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	84	1	2475	2	N	-0-					-0-
*02	2552	N	2447	-0-	-105	-0-	89	1	2358	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	86	1	2542	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2483	-0-	-7	-0-	91	1	2392	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	95	1	2481	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2439	-0-	-111	-0-	93	1	2346	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
01	3069	X	2766	-0-	-303	-0-	90	1	2676	2	N	-0-					-0-
*02	2871	X	2456	-0-	-415	-0-	89	1	2367	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	94	1	2810	2	N	-0-					-0-
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	103	1	2726	2	N	-0-					-0-
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	106	1	2770	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2785	-0-	-35	-0-	106	1	2679	2	N	-0-					-0-

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
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	125	1	3325	2	N	-0-					-0-
*02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	117	1	3097	2	N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	136	1	3266	2	N	-0-					-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	120	1	3162	2	N	-0-					-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	124	1	3225	2	N	-0-					-0-
*06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	122	1	3081	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
01	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	11	1	4317	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	3729	-0-	-360	-0-	9	1	3720	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4015	-0-	-356	-0-	10	1	4005	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	10	1	3850	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3916	-0-	-455	-0-	11	1	3905	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3740	-0-	-160	-0-	9	1	3731	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
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	3	1	1051	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	954	-0-	-90	-0-	2	1	952	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	3	1	1026	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	961	-0-	-59	-0-	3	1	958	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	995	-0-	-28	-0-	3	1	992	3	N	-0-					-0-
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	2	1	935	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
01	4743	X	4676	-0-	-67	-0-	12	1	4664	3	Y	-0-					-0-
02	4437	X	4336	-0-	-101	-0-	10	1	4326	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4575	-0-	-168	-0-	11	1	4564	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4443	-0-	-147	-0-	12	1	4431	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4490	-0-	-253	-0-	12	1	4478	3	Y	-0-					-0-
*06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	11	1	4235	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, 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
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	29	1	759	2	N	-0-			-0-
*02	754	N	714	-0-	-40	-0-	26	1	688	2	N	-0-			-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	31	1	735	2	N	-0-			-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	731	2	N	-0-			-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	30	1	771	2	N	-0-			-0-
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	772	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
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	8	1	3277	3	N	-0-			-0-
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	7	1	3085	3	N	-0-			-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	8	1	3353	3	N	-0-			-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	9	1	3207	3	N	-0-			-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	9	1	3336	3	N	-0-			-0-
*06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	8	1	3151	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
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	6	1	2501	3	N	-0-			-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	6	1	2327	3	N	-0-			-0-
03	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	6	1	2424	3	N	-0-			-0-
04	2430	N	2402	-0-	-28	-0-	6	1	2396	3	N	-0-			-0-
05	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	7	1	2347	3	N	-0-			-0-
06	2340	N	2112	-0-	-228	-0-	5	1	2107	3	N	-0-			-0-

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
01	5115	X	4813	-0-	-302	-0-	12	1	4801	3	Y	-0-			5
02	4756	X	4430	-0-	-326	-0-	11	1	4419	3	Y	-0-			5
03	4929	X	4523	-0-	-406	-0-	11	1	4512	3	Y	-0-			5
04	4710	X	4471	-0-	-239	-0-	12	1	4459	3	Y	-0-			5
05	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	13	1	4629	3	Y	-0-			5
06	4560	X	4410	-0-	-150	-0-	11	1	4399	3	Y	-0-			5

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-			-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 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
01	4123	X	4031	-0-	-92	-0-	10	1	4021	3	Y	-0-			-0-
02	3857	X	3742	-0-	-115	-0-	9	1	3733	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	10	1	3987	3	Y	-0-			-0-
04	3930	X	3545	-0-	-385	-0-	9	1	3536	3	Y	-0-			-0-
05	4061	X	3635	-0-	-426	-0-	10	1	3625	3	Y	-0-			-0-
06	3900	X	3586	-0-	-314	-0-	9	1	3577	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2922	-0-	-85	-0-	7	1	2915	3	Y	-0-			-0-
02	2900	N	2901	-0-	1	1	7	1	2894	3	Y	-0-			-0-
03	3057	N	3056	-0-	-1	-0-	8	1	3048	3	Y	-0-			-0-
04	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	8	1	2943	3	Y	-0-			-0-
05	3069	N	2960	-0-	-109	-0-	8	1	2952	3	Y	-0-			-0-
06	2970	N	2771	-0-	-199	-0-	7	1	2764	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	129	1	3401	2	N	-0-					-0-
*02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	124	1	3299	2	N	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	127	1	3048	2	N	-0-					-0-
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	136	1	3592	2	N	-0-					-0-
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	139	1	3623	2	N	-0-					-0-
*06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	136	1	3421	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

01	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	123	1	3625	2	Y	-0-					-0-
*02	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	126	1	3350	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	120	1	3576	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3576	-0-	-114	-0-	130	1	3446	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	132	1	3459	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3488	-0-	-142	-0-	133	1	3355	2	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

01	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	68	1	2007	2	N	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	70	1	1867	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	64	1	1887	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	72	1	1900	2	N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	77	1	2002	2	N	-0-					-0-
*06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	73	1	1851	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

01	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	95	1	984	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	968	-0-	-47	-0-	83	1	885	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	88	1	954	2	N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	87	1	968	2	N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	86	1	975	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	80	1	931	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

01	T. A.		1354	-0-	1354	2683	3	1	1351	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1197	-0-	1197	3880	3	1	1194	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1274	-0-	1274	5154	3	1	1271	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1028	-0-	1028	6182	3	1	1025	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1207	-0-	1207	7389	3	1	1204	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1543	-0-	-1457	5932	4	1	1539	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 #: 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
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	24	1	700	2	N	-0-			-0-
02	667	N	637	-0-	-30	-0-	23	1	614	2	N	-0-			-0-
03	713	N	400	-0-	-313	-0-	13	1	387	2	N	-0-			-0-
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	23	1	598	2	N	-0-			-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	28	1	742	2	N	-0-			-0-
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	618	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

01	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	34	1	995	2	N	-0-			-0-
02	986	N	873	-0-	-113	-0-	32	1	841	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	32	1	957	2	N	-0-			-0-
04	990	N	829	-0-	-161	-0-	30	1	799	2	N	-0-			-0-
05	930	N	817	-0-	-113	-0-	30	1	787	2	N	-0-			-0-
06	960	N	802	-0-	-158	-0-	31	1	771	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

01	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	94	1	2482	2	Y	-0-			-0-
*02	2697	X	2383	-0-	-314	-0-	87	1	2296	2	Y	-0-			-0-
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	116	1	2797	2	Y	-0-			-0-
04	2580	X	2489	-0-	-91	-0-	91	1	2398	2	Y	-0-			-0-
05	2666	X	2253	-0-	-413	-0-	83	1	2170	2	Y	-0-			-0-
06	2820	N	2115	-0-	-705	-0-	81	1	2034	2	Y	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

01	2697	N	2654	-0-	-43	-0-	7	1	2647	3	Y	-0-			-0-
02	2523	N	2503	-0-	-20	-0-	6	1	2497	3	Y	-0-			-0-
03	2666	N	2649	-0-	-17	-0-	7	1	2642	3	Y	-0-			-0-
04	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	7	1	2484	3	Y	-0-			-0-
05	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	7	1	2599	3	Y	-0-			-0-
*06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	7	1	2635	3	Y	-0-			-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	2	1	635	3	Y	-0-			-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	1	1	599	3	Y	-0-			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-			-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	2	1	582	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	2	1	581	3	Y	-0-			-0-
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	3	1	1196	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

01	868	N	807	-0-	-61	-0-	27	1	780	2	N	-0-			-0-
*02	812	N	713	-0-	-99	-0-	26	1	687	2	N	-0-			-0-
03	806	N	681	-0-	-125	-0-	22	1	659	2	N	-0-			-0-
04	780	N	605	-0-	-175	-0-	22	1	583	2	N	-0-			-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	36	1	952	2	N	-0-			-0-
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	33	1	837	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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 #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 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
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	10	1	3839	3	Y	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	9	1	3609	3	Y	-0-					-0-
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	9	1	3816	3	Y	-0-					-0-
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	10	1	3665	3	Y	-0-					-0-
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	11	1	3775	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3461	-0-	-289	-0-	9	1	3452	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1107	-0-	-133	-0-	40	1	1067	2	Y	-0-					-0-
02	1160	X	1031	-0-	-129	-0-	37	1	994	2	Y	-0-					-0-
03	1178	X	1097	-0-	-81	-0-	44	1	1053	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	1062	-0-	-48	-0-	39	1	1023	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	1101	-0-	-15	-0-	41	1	1060	2	Y	-0-					-0-
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	40	1	1017	2	Y	-0-					-0-

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
01	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	60	1	1781	2	N	-0-					-0-
*02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	66	1	1740	2	N	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	62	1	1866	2	N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	69	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	71	1	1857	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	69	1	1744	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
01	4805	X	4601	-0-	-204	-0-	12	1	4589	3	N	-0-					-0-
02	4466	X	4225	-0-	-241	-0-	10	1	4215	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4482	-0-	-292	-0-	11	1	4471	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	4311	-0-	-309	-0-	11	1	4300	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4406	-0-	-337	-0-	12	1	4394	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	4217	-0-	-223	-0-	10	1	4207	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
01	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	3	1	1041	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	963	-0-	-52	-0-	2	1	961	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	977	-0-	-77	-0-	2	1	975	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	982	-0-	-38	-0-	3	1	979	3	N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	3	N	-0-					-0-
*06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	3	1	1028	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
01	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	7	1	2691	3	Y	-0-					-0-
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	6	1	2638	3	Y	-0-					-0-
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	7	1	2734	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2559	-0-	-51	-0-	7	1	2552	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2679	-0-	-49	-0-	7	1	2672	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2485	-0-	-125	-0-	6	1	2479	3	Y	-0-					-0-

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
01	3968	X	3302	-0-	-666	-0-	108	1	3194	2	N	-0-					-0-
*02	3799	X	3550	-0-	-249	-0-	129	1	3421	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3239	-0-	-822	-0-	105	1	3134	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2987	-0-	-943	-0-	109	1	2878	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	2964	-0-	-818	-0-	109	1	2855	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	2776	-0-	-884	-0-	106	1	2670	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	154	1	1592	2	N	-0-			-0-
02	1769	N	1662	-0-	-107	-0-	142	1	1520	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	150	1	1632	2	N	-0-			-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	147	1	1639	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	145	1	1653	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	135	1	1568	2	N	-0-			-0-

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
01	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	3	1	1108	3	N	-0-			-0-
02	1073	N	1046	-0-	-27	-0-	3	1	1043	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	3	1	1038	3	N	-0-			-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	3	1	1105	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	3	1	1091	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	921	-0-	-99	-0-	2	1	919	3	N	-0-			-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	15	1	5893	3	Y	-0-			-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	13	1	5416	3	Y	-0-			-0-
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	14	1	5737	3	Y	-0-			-0-
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	15	1	5554	3	Y	-0-			-0-
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	16	1	5924	3	Y	-0-			-0-
*06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	14	1	5623	3	Y	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 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
01	1054	N	947	-0-	-107	-0-	31	1	916	2	N	-0-			-0-
02	928	N	891	-0-	-37	-0-	32	1	859	2	N	-0-			-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	32	1	966	2	N	-0-			-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	906	2	N	-0-			-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	37	1	953	2	N	-0-			-0-
06	960	N	935	-0-	-25	-0-	36	1	899	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 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
01	3720	X	3201	-0-	-519	-0-	116	1	3085	2	N	-0-			-0-
*02	3422	X	2855	-0-	-567	-0-	104	1	2751	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3188	-0-	-470	-0-	127	1	3061	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	2925	-0-	-615	-0-	107	1	2818	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	2894	-0-	-547	-0-	107	1	2787	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2709	-0-	-381	-0-	103	1	2606	2	N	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 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
01	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	14	1	5514	3	Y	-0-			-0-
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	14	1	5890	3	Y	-0-			-0-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	15	1	6001	3	Y	-0-			-0-
04	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	15	1	5500	3	Y	-0-			-0-
05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	15	1	5523	3	Y	-0-			-0-
06	5850	X	5269	-0-	-581	-0-	13	1	5256	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
01	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	111	1	3306	2	N	-0-			-0-
*02	3335	X	3275	-0-	-60	-0-	119	1	3156	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	115	1	3401	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3399	-0-	-51	-0-	124	1	3275	2	N	-0-			-0-
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	132	1	3454	2	N	-0-			-0-
*06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	130	1	3267	2	N	-0-			-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
06	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

01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	3	1	1247	3	Y	-0-			-0-
02	1160	N	1149	-0-	-11	-0-	3	1	1146	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	3	1	1172	3	Y	-0-			-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-			-0-
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-			-0-
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	3	1	1089	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	449	3	Y	-0-			-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	3	Y	-0-			-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	1	1	462	3	Y	-0-			-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	-0-			-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	Y	-0-			-0-
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	2	1	621	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

01	5270	X	5068	-0-	-202	-0-	13	1	5055	3	Y	-0-			-0-
02	4901	X	4431	-0-	-470	-0-	11	1	4420	3	Y	-0-			-0-
03	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	12	1	4854	3	Y	-0-			-0-
04	4950	X	4723	-0-	-227	-0-	13	1	4710	3	Y	-0-			-0-
05	5115	X	4916	-0-	-199	-0-	14	1	4902	3	Y	-0-			-0-
*06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	13	1	5059	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	11	1	4222	3	N	-0-			-0-
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	10	1	3982	3	N	-0-			-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	11	1	4291	3	N	-0-			-0-
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	11	1	4054	3	N	-0-			-0-
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	12	1	4151	3	N	-0-			-0-
*06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	10	1	3882	3	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	102	1	3027	2	N	-0-			-0-
*02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	103	1	2743	2	N	-0-			-0-
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	97	1	2892	2	N	-0-			-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	107	1	2834	2	N	-0-			-0-
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	111	1	2898	2	N	-0-			-0-
*06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	112	1	2836	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
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	2 654	1 3	215	2	Y	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	2 613	1 3	201	2	Y	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	2 650	1 3	213	2	Y	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	2 628	1 3	206	2	Y	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	2 645	1 3	213	2	Y	-0-					-0-
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	2 618	1 3	204	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 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
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	135	1	3993	2	N	-0-					-0-
*02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	152	1	4037	2	N	-0-					-0-
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	131	1	3920	2	N	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	139	1	3685	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	145	1	3792	2	N	-0-					-0-
*06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	142	1	3578	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 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
01	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	8	1	3204	3	N	-0-					-0-
02	3045	X	2932	-0-	-113	-0-	7	1	2925	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	8	1	3043	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	8	1	2950	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	9	1	3061	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	2927	-0-	-193	-0-	7	1	2920	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 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
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	3	1	1332	3	Y	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	4	1	1415	3	Y	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	4	1	1355	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	4	1	1374	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	3	1	1324	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 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
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	4	1	1362	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	1204	-0-	-72	-0-	3	1	1201	3	N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	3	1	1370	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	3	1	1254	3	N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	4	1	1357	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	3	1	1292	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 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
01	992	N	924	-0-	-68	-0-	2	1	922	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	888	-0-	-40	-0-	2	1	886	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	900	-0-	-61	-0-	2	1	898	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	2	1	860	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	878	-0-	-83	-0-	2	1	876	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	795	-0-	-75	-0-	2	1	793	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
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	3	1	1220	3	Y	-0-			-0-
02	1218	N	1176	-0-	-42	-0-	3	1	1173	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	3	1	1234	3	Y	-0-			-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	3	1	1187	3	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	3	1	1222	3	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	3	1	1171	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
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	24	1	635	2	N	-0-			-0-
*02	696	N	683	-0-	-13	-0-	25	1	658	2	N	-0-			-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	29	1	693	2	N	-0-			-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	25	1	672	2	N	-0-			-0-
05	744	N	671	-0-	-73	-0-	25	1	646	2	N	-0-			-0-
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	25	1	625	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
01	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	55	1	1650	2	N	-0-			-0-
02	1653	N	1565	-0-	-88	-0-	57	1	1508	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	53	1	1584	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	57	1	1495	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	58	1	1504	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	57	1	1440	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
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	5	1	1966	3	N	-0-			-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	4	1	1822	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	5	1	1822	3	N	-0-			-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	5	1	1870	3	N	-0-			-0-
05	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	5	1	1888	3	N	-0-			-0-
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	5	1	1807	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
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	2	1	678	3	Y	-0-			-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	2	1	645	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	2	1	667	3	Y	-0-			-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	2	1	637	3	Y	-0-			-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	2	1	664	3	Y	-0-			-0-
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	2	1	647	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
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	-0-			-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	3	Y	-0-			-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	Y	-0-			-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	Y	-0-			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	413	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	1	1	402	3	Y	-0-			-0-

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
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	128	1	3807	2	N	-0-			-0-
*02	3654	X	3456	-0-	-198	-0-	126	1	3330	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3333	-0-	-666	-0-	108	1	3225	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3163	-0-	-707	-0-	115	1	3048	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3149	-0-	-850	-0-	116	1	3033	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	2922	-0-	-888	-0-	111	1	2811	2	N	-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 #: 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
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1337	-0-	-26	-0-	3	1	1334	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	4	1	1399	3	Y	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	4	1	1389	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	4	1	1398	3	Y	-0-					-0-
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	3	1	1360	3	Y	-0-					-0-

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
01	2542	N	2217	-0-	-325	-0-	72	1	2145	2	N	-0-					-0-
*02	2175	N	2063	-0-	-112	-0-	75	1	1988	2	N	-0-					-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	75	1	2220	2	N	-0-					-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	88	1	2324	2	N	-0-					-0-
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	94	1	2457	2	N	-0-					-0-
*06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	86	1	2162	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
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	15	1	448	2	N	-0-					-0-
02	580	N	474	-0-	-106	-0-	17	1	457	2	N	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	17	1	528	2	N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	2	N	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	17	1	430	2	N	-0-					-0-
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	16	1	399	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
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	59	1	1764	2	N	-0-					-0-
*02	1769	N	1186	-0-	-583	-0-	43	1	1143	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	865	-0-	-1088	-0-	29	1	836	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1204	-0-	-566	-0-	44	1	1160	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	814	-0-	-457	-0-	30	1	784	2	N	-0-					-0-
06	840	N	349	-0-	-491	-0-	13	1	336	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
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1623	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	4	1	1547	3	Y	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	4	1	1493	3	Y	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	4	1	1525	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	4	1	1466	3	Y	-0-					-0-

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
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	404	1	420	3	Y	-0-					11
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	378	1	312	3	Y	-0-					11
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	404	1	305	3	Y	-0-					11
04	630	N	352	-0-	-278	-0-	66	1	286	3	Y	-0-					11
05	651	N	294	-0-	-357	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					11
06	660	N	317	-0-	-343	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 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
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	4	1	1558	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	4	1	1443	3	Y	42	27	1			15
							46	9									
03	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	4	1	1529	3	Y	11	1	1			25
							12	9									
04	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	4	1	1478	3	Y	9	29	1			5
							10	9									
05	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	4	1	1502	3	Y	19					24
							21	9									
06	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	3	1	1366	3	Y	6					30
							7	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 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
01	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	95	1	2821	2	N	-0-					-0-
*02	2784	X	2692	-0-	-92	-0-	98	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2875	-0-	-101	-0-	93	1	2782	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	101	1	2672	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2839	-0-	-106	-0-	105	1	2734	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2715	-0-	-105	-0-	104	1	2611	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 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
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	53	1	1580	2	N	-0-					-0-
*02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	56	1	1488	2	N	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	49	1	1483	2	N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	56	1	1483	2	N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	56	1	1472	2	N	-0-					-0-
*06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	56	1	1402	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	436	-0-	-91	-0-	1	1	435	3	N	-0-					-0-
02	493	N	428	-0-	-65	-0-	1	1	427	3	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	1	1	534	3	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	3	N	-0-					-0-
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	1	1	423	3	N	-0-					-0-
06	510	N	417	-0-	-93	-0-	1	1	416	3	N	-0-					-0-

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
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	2	1	889	3	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	2	1	829	3	Y	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	2	1	955	3	Y	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	2	1	914	3	Y	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	3	1	951	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	852	-0-	-78	-0-	2	1	850	3	Y	-0-					-0-

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
01	6045	X	5936	-0-	-109	-0-	15	1	5921	3	Y	-0-					-0-
02	5655	X	5485	-0-	-170	-0-	13	1	5472	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5764	-0-	-281	-0-	14	1	5750	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5163	-0-	-687	-0-	14	1	5149	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5675	-0-	-339	-0-	16	1	5659	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5212	-0-	-488	-0-	13	1	5199	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 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
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	717	3	N	-0-			-0-
02	725	N	661	-0-	-64	-0-	2	1	659	3	N	-0-			-0-
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	2	1	683	3	N	-0-			-0-
04	690	N	618	-0-	-72	-0-	2	1	616	3	N	-0-			-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	2	1	807	3	N	-0-			-0-
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	2	1	740	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

01	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	34	1	1028	2	N	-0-			-0-
02	1073	N	937	-0-	-136	-0-	34	1	903	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	955	-0-	-161	-0-	31	1	924	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	35	1	933	2	N	-0-			-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	39	1	1008	2	N	-0-			-0-
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	36	1	920	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	8	1	3153	3	N	-0-			-0-
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	5	1	2202	3	N	-0-			-0-
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	7	1	2800	3	N	-0-			-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	8	1	2845	3	N	-0-			-0-
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	274	1	3486	3	N	-0-			-0-
*06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	338	1	3049	3	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	3	1	1102	3	N	-0-			-0-
02	1044	N	1034	-0-	-10	-0-	3	1	1031	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	3	1	1100	3	N	-0-			-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	3	1	1046	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	3	1	1077	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	3	1	1019	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

01	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	3	1	1275	3	Y	-0-			-0-
02	1276	N	1144	-0-	-132	-0-	3	1	1141	3	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	3	1	1214	3	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	3	1	1168	3	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	3	1	1159	3	Y	-0-			-0-
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	3	1	1191	3	Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

01	279	N	255	-0-	-24	-0-	1	1	254	3	Y	-0-			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	1	1	249	3	Y	-0-			-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	Y	-0-			-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	3	Y	-0-			-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	Y	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

01	4619	X	4417	-0-	-202	-0-	11	1	4406	3	N	-0-			-0-
02	4234	X	4122	-0-	-112	-0-	10	1	4112	3	N	-0-			-0-
03	4526	X	4237	-0-	-289	-0-	11	1	4226	3	N	-0-			-0-
04	4380	X	4094	-0-	-286	-0-	11	1	4083	3	N	-0-			-0-
05	4495	X	4251	-0-	-244	-0-	12	1	4239	3	N	-0-			-0-
06	4260	X	4004	-0-	-256	-0-	10	1	3994	3	N	-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 #: 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
01	4495	X	4233	-0-	-262	-0-	11	1	4222	3	N	-0-					-0-
02	4205	X	3961	-0-	-244	-0-	10	1	3951	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	3977	-0-	-518	-0-	10	1	3967	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3939	-0-	-321	-0-	11	1	3928	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	3981	-0-	-390	-0-	11	1	3970	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3670	-0-	-440	-0-	9	1	3661	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
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	5	1	1844	3	N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	4	1	1717	3	N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	4	1	1784	3	N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	5	1	1731	3	N	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	5	1	1740	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	4	1	1659	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
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	3	1	1253	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1146	-0-	-72	-0-	3	1	1143	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	3	1	1229	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	3	1	1207	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	3	1	1148	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	3	1	1083	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
01	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	11	1	4271	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	3871	-0-	-218	-0-	9	1	3862	3	Y	-0-					-0-
03	4402	X	3867	-0-	-535	-0-	10	1	3857	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4220	-0-	-40	-0-	11	1	4209	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4191	-0-	-211	-0-	12	1	4179	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	4036	-0-	-104	-0-	10	1	4026	3	Y	-0-					-0-

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
01	3875	X	3777	-0-	-98	-0-	10	1	3767	3	N	-0-					-0-
02	3625	X	3488	-0-	-137	-0-	8	1	3480	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	9	1	3620	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3510	-0-	-180	-0-	9	1	3501	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3505	-0-	-308	-0-	10	1	3495	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3453	-0-	-207	-0-	9	1	3444	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 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
01	14B2	EXT	433	-0-	433	433	433	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	406	-0-	406	839	406	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	839					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	417	-0-	417	1256	417	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1256					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1256					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 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
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1704	3	30	9	Y	27	34	1			-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1660	3	30	9	Y	27	2	1			25
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	3	1	9	Y	1	26	1			-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1004	3	9	9	Y	8					8
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1262	3	12	9	Y	11	19	1			-0-
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1195	3	11	9	Y	10					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 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
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	2	1	866	3	Y	-0-			3
02	725	N	564	-0-	-161	-0-	1	1	563	3	Y	-0-			3
03	775	N	675	-0-	-100	-0-	2	1	673	3	Y	-0-			3
04	750	N	287	-0-	-463	-0-	1	1	286	3	Y	-0-			3
05	589	N	295	-0-	-294	-0-	1	1	294	3	Y	-0-			3
*06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	2	1	762	3	Y	-0-			3

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	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

01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	1	1	368	3	Y	-0-			-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	1	1	341	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	1	1	356	3	Y	-0-			-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	1	1	341	3	Y	-0-			-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	1	1	322	3	Y	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

01	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	49	1	1297	2	N	-0-			-0-
*02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	46	1	1222	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	53	1	1272	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	46	1	1216	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	48	1	1241	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	47	1	1195	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

01	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	42	1	1123	2	N	-0-			-0-
02	1218	N	1025	-0-	-193	-0-	37	1	988	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	43	1	1040	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	989	-0-	-151	-0-	36	1	953	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	36	1	929	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	916	-0-	-134	-0-	35	1	881	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	4	1	1584	3	Y	-0-			-0-
02	1479	N	1463	-0-	-16	-0-	4	1	1459	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	4	1	1562	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	4	1	1496	3	Y	-0-			-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	4	1	1547	3	Y	-0-			-0-
06	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	4	1	1488	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 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 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
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	6	1	2263	3	Y	-0-			-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	5	1	2031	3	Y	-0-			-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	6	1	2256	3	Y	-0-			-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	5	1	2019	3	Y	-0-			-0-
05	2170	N	1977	-0-	-193	-0-	6	1	1971	3	Y	-0-			-0-
*06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	6	1	2318	3	Y	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

01	6262	X	6161	-0-	-101	-0-	16	1	6145	3	N	-0-			-0-
02	5858	X	5693	-0-	-165	-0-	14	1	5679	3	N	-0-			-0-
03	6262	X	5797	-0-	-465	-0-	14	1	5783	3	N	-0-			-0-
04	6030	X	5770	-0-	-260	-0-	15	1	5755	3	N	-0-			-0-
05	6200	X	5843	-0-	-357	-0-	16	1	5827	3	N	-0-			-0-
06	5970	X	5574	-0-	-396	-0-	14	1	5560	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

01	341	N	338	-0-	-3	-0-	1	1	337	3	N	-0-			-0-
02	377	N	310	-0-	-67	-0-	1	1	309	3	N	-0-			-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	1	1	327	3	N	-0-			-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	1	1	316	3	N	-0-			-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	1	1	325	3	N	-0-			-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	1	1	312	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	4	1	1422	3	N	-0-			-0-
02	1334	N	1225	-0-	-109	-0-	3	1	1222	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	3	1	1290	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	3	1	1190	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	3	1	1233	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	3	1	1162	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	12	1	4681	3	N	-0-			-0-
02	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	10	1	4283	3	N	-0-			-0-
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	11	1	4469	3	N	-0-			-0-
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	14	1	5237	3	N	-0-			-0-
05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	14	1	5161	3	N	-0-			-0-
*06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	10	1	4016	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

01	4340	X	4140	-0-	-200	-0-	11	1	4129	3	N	-0-			-0-
02	3973	X	3722	-0-	-251	-0-	9	1	3713	3	N	-0-			-0-
03	4247	X	3960	-0-	-287	-0-	10	1	3950	3	N	-0-			-0-
04	4110	X	3872	-0-	-238	-0-	10	1	3862	3	N	-0-			-0-
05	4154	X	3796	-0-	-358	-0-	11	1	3785	3	N	-0-			-0-
*06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	10	1	4147	3	N	-0-			-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4960	X	4894	-0-	-66	-0-	12	1	4882	3	Y	-0-			-0-
02	4640	X	4499	-0-	-141	-0-	11	1	4488	3	Y	-0-			-0-
03	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	12	1	4835	3	Y	-0-			-0-
04	4800	X	4612	-0-	-188	-0-	12	1	4600	3	Y	-0-			-0-
05	4960	X	4720	-0-	-240	-0-	13	1	4707	3	Y	-0-			-0-
06	4740	X	4395	-0-	-345	-0-	11	1	4384	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
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	1	1	283	3	N	-0-			-0-
02	319	N	252	-0-	-67	-0-	1	1	251	3	N	-0-			-0-
03	310	N	205	-0-	-105	-0-	1	1	204	3	N	-0-			-0-
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	1	1	177	3	N	-0-			-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	1	1	226	3	N	-0-			-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	7	1	2730	3	N	-0-			-0-
02	2639	X	2583	-0-	-56	-0-	6	1	2577	3	N	-0-			-0-
03	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	7	1	2729	3	N	-0-			-0-
04	2730	X	2554	-0-	-176	-0-	7	1	2547	3	N	-0-			-0-
05	2759	X	2472	-0-	-287	-0-	7	1	2465	3	N	-0-			-0-
06	2670	X	2450	-0-	-220	-0-	6	1	2444	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 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
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	8	1	3169	3	N	-0-			-0-
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	7	1	3047	3	N	-0-			-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	7	1	3010	3	N	-0-			-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	8	1	3146	3	N	-0-			-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	9	1	3287	3	N	-0-			-0-
*06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	8	1	3171	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 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
01	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	172	1	2075	2	N	-0-			-0-
02	2146	N	2081	-0-	-65	-0-	166	1	1915	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	168	1	2018	2	N	-0-			-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	167	1	2008	2	N	-0-			-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	168	1	2086	2	N	-0-			-0-
*06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	186	1	2157	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	50	1	1328	2	N	-0-			-0-
*02	1334	N	1277	-0-	-57	-0-	46	1	1231	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	55	1	1328	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	48	1	1267	2	N	-0-			-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	50	1	1315	2	N	-0-			-0-
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	52	1	1301	2	N	-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 #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 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
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	3	1	1063	3	Y	-0-					10
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	2	1	956	3	Y	-0-					10
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	2	1	971	3	Y	-0-					10
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	2	1	845	3	Y	-0-					10
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	3	1	1004	3	Y	-0-					10
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	2	1	927	3	Y	-0-					10

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
01	2945	N	2741	-0-	-204	-0-	7	1	2734	3	N	-0-					-0-
02	2726	N	2615	-0-	-111	-0-	6	1	2609	3	N	-0-					-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	7	1	2780	3	N	-0-					-0-
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	7	1	2665	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	2529	-0-	-261	-0-	7	1	2522	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2516	-0-	-184	-0-	6	1	2510	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
01	3379	X	3139	-0-	-240	-0-	8	1	3131	3	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2828	-0-	-333	-0-	7	1	2821	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	8	1	3070	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	8	1	3025	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	8	1	2988	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
06	3030	X	2845	-0-	-185	-0-	7	1	2837	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
01	806	N	720	-0-	-86	-0-	2	1	718	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	626	-0-	-128	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	2	1	843	3	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	2	1	835	3	Y	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	2	1	856	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	2	1	780	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	5828	X	5698	-0-	-130	-0-	14	1	5684	3	N	-0-			-0-
02	5307	X	5263	-0-	-44	-0-	13	1	5250	3	N	-0-			-0-
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	14	1	5806	3	N	-0-			-0-
04	5490	X	5311	-0-	-179	-0-	14	1	5297	3	N	-0-			-0-
05	5704	X	5471	-0-	-233	-0-	15	1	5456	3	N	-0-			-0-
06	5640	X	4917	-0-	-723	-0-	12	1	4905	3	N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	1178	N	930	-0-	-248	-0-	2	1	928	3	N	-0-			-0-
02	1073	N	846	-0-	-227	-0-	2	1	844	3	N	-0-			-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1056	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3237	-0-	237	237	9	1	3228	3	N	-0-			-0-
05	1795	N	1558	-0-	-237	-0-	4	1	1554	3	N	-0-			-0-
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	3	1	1157	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
01	2883	X	2441	-0-	-442	-0-	690	1	1751	3	N	-0-			-0-
02	2697	X	1617	-0-	-1080	-0-	4	1	1613	3	N	-0-			-0-
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	8	1	3329	3	N	-0-			-0-
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	12	1	4569	3	N	-0-			-0-
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	14	1	4986	3	N	-0-			-0-
*06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	12	1	4676	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
01	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	274	1	7280	2	N	-0-			-0-
*02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	255	1	6762	2	N	-0-			-0-
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	294	1	7083	2	N	-0-			-0-
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	255	1	6757	2	N	-0-			-0-
05	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	263	1	6883	2	N	-0-			-0-
*06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	244	1	6165	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
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	3	1	1036	3	Y	-0-			12
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	2	1	959	3	Y	-0-			12
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	3	1	1010	3	Y	-0-			12
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	3	1	955	3	Y	-0-			12
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	3	1	1007	3	Y	-0-			12
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	2	1	959	3	Y	-0-			12

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
01	4278	X	4174	-0-	-104	-0-	136	1	4038	2	N	-0-			-0-
*02	4002	X	3807	-0-	-195	-0-	138	1	3669	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	131	1	3903	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	3801	-0-	-309	-0-	139	1	3662	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3935	-0-	-250	-0-	145	1	3790	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3818	-0-	-232	-0-	146	1	3672	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, 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
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	6	1	2443	3	Y	-0-			-0-
02	2291	N	2247	-0-	-44	-0-	5	1	2242	3	Y	-0-			-0-
03	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	6	1	2379	3	Y	-0-			-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	6	1	2274	3	Y	-0-			-0-
05	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	7	1	2329	3	Y	-0-			-0-
06	2310	N	2261	-0-	-49	-0-	6	1	2255	3	Y	-0-			-0-

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
01	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	6	1	2447	3	Y	-0-			-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	6	1	2323	3	Y	-0-			-0-
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	6	1	2494	3	Y	-0-			-0-
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	6	1	2411	3	Y	-0-			-0-
05	2480	N	2472	-0-	-8	-0-	7	1	2465	3	Y	-0-			-0-
06	2400	N	2359	-0-	-41	-0-	6	1	2353	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
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	78	1	2075	2	N	-0-			-0-
*02	1769	N	1622	-0-	-147	-0-	59	1	1563	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	37	1	1806	2	N	-0-			-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	70	1	1849	2	N	-0-			-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	75	1	1949	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	65	1	1645	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
01	3162	X	3080	-0-	-82	-0-	272	1	2808	3	Y	-0-			-0-
02	2958	X	2718	-0-	-240	-0-	232	1	2486	3	Y	-0-			-0-
03	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	256	1	2790	3	Y	-0-			-0-
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	248	1	2756	3	Y	-0-			-0-
05	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	245	1	2796	3	Y	-0-			-0-
06	2970	X	2908	-0-	-62	-0-	230	1	2678	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
01	4061	X	3917	-0-	-144	-0-	346	1	3571	3	N	-0-			-0-
02	3770	X	3670	-0-	-100	-0-	313	1	3357	3	N	-0-			-0-
03	4061	X	3896	-0-	-165	-0-	327	1	3569	3	N	-0-			-0-
04	3930	X	3847	-0-	-83	-0-	317	1	3530	3	N	-0-			-0-
05	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	322	1	3666	3	N	-0-			-0-
06	3810	X	3799	-0-	-11	-0-	301	1	3498	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
01	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	58	1	1386	2	N	-0-			-0-
02	1479	N	1390	-0-	-89	-0-	58	1	1332	2	N	-0-			-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	63	1	1474	2	N	-0-			-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	61	1	1421	2	N	-0-			-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	59	1	1444	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	57	1	1418	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
01	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	111	1	2678	2	N	-0-			-0-
02	2755	X	2335	-0-	-420	-0-	98	1	2237	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	97	1	2287	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	2301	-0-	-519	-0-	95	1	2206	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2385	-0-	-498	-0-	93	1	2292	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2310	-0-	-390	-0-	90	1	2220	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 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
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	587	-0-	-103	-0-	2	1	585	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	516	-0-	-228	-0-	1	1	515	3	Y	-0-					-0-
*06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	2	1	683	3	Y	-0-					-0-

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
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	147	1	1516	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1536	-0-	-59	-0-	131	1	1405	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	137	1	1492	2	N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	129	1	1434	2	N	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	129	1	1466	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1386	-0-	-204	-0-	110	1	1276	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 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
01	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	198	1	2041	2	N	-0-					-0-
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	175	1	1876	2	N	-0-					-0-
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	195	1	2127	2	N	-0-					-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	173	1	1925	2	N	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	178	1	2031	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2159	-0-	-91	-0-	171	1	1988	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

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

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 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
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	3	1	1163	3	N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	3	1	1087	3	N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	3	1	1153	3	N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	3	1	1063	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	3	1	1084	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	3	1	1045	3	N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 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
01	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	33	1	1525	2	N	-0-					-0-
*02	1508	N	1480	-0-	-28	-0-	54	1	1426	2	N	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	35	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	56	1	1470	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	57	1	1486	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	58	1	1454	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	386	-0-	-234	-0-	1	1	385	3	N	-0-					-0-
02	551	N	419	-0-	-132	-0-	1	1	418	3	N	-0-					-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	1	1	365	3	N	-0-					-0-
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	1	1	229	3	N	-0-					-0-
05	434	N	316	-0-	-118	-0-	1	1	315	3	N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	1	1	349	3	N	-0-					-0-

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
01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	94	1	2251	2	N	-0-					-0-
02	2320	X	2308	-0-	-12	-0-	96	1	2212	2	N	-0-					-0-
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	102	1	2461	2	N	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	93	1	2264	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	94	1	2339	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2330	-0-	-160	-0-	93	1	2237	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	215	1	2216	2	N	-0-					-0-
02	2349	N	2237	-0-	-112	-0-	191	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	203	1	2209	2	N	-0-					-0-
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	195	1	2164	2	N	-0-					-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	197	1	2243	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	182	1	2113	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 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
01	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	5	1	1793	3	Y	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	4	1	1671	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	4	1	1715	3	Y	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	4	1	1630	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	5	1	1770	3	Y	-0-					-0-
*06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	4	1	1706	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 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
01	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-					8
02	1363	N	1314	-0-	-49	-0-	3	1	1311	3	Y	-0-					8
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	4	1	1415	3	Y	-0-					8
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	3	Y	-0-					8
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	4	1	1401	3	Y	-0-					8
06	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	3	1	1343	3	Y	-0-					8

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 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
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	1	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	2	1	698	3	Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	2	1	862	3	Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	3	1	967	3	Y	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	3	1	987	3	Y	-0-					-0-
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	2	1	920	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	100	1	2965	2	N	-0-					-0-
*02	3016	X	2814	-0-	-202	-0-	102	1	2712	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2014	-0-	-1210	-0-	65	1	1949	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2105	-0-	-1015	-0-	77	1	2028	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2107	-0-	-962	-0-	78	1	2029	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2164	-0-	-806	-0-	83	1	2081	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
01	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	168	1	4995	2	N	-0-					-0-
*02	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	172	1	4571	2	N	-0-					-0-
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	164	1	4887	2	N	-0-					-0-
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	177	1	4674	2	N	-0-					-0-
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	187	1	4872	2	N	-0-					-0-
*06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	185	1	4662	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

01	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	5	1	1934	3	N	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	5	1	1875	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	5	1	1907	3	N	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	6	1	2107	3	N	-0-					-0-
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	6	1	2300	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	4	1	1634	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

01	5828	X	5673	-0-	-155	-0-	185	1	5488	2	N	-0-					-0-
*02	5423	X	5166	-0-	-257	-0-	188	1	4978	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5498	-0-	-268	-0-	178	1	5320	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	192	1	5076	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5379	-0-	-325	-0-	198	1	5181	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4991	-0-	-499	-0-	190	1	4801	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1401	-0-	-78	-0-	3	1	1398	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	4	1	1443	3	Y	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	4	1	1353	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	4	1	1384	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1207	-0-	-203	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	4	1	1639	3	Y	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	4	1	1615	3	Y	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	4	1	1724	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	5	1	1675	3	Y	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	5	1	1740	3	Y	-0-					-0-
*06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	4	1	1726	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

01	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	95	1	2220	2	N	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	88	1	2165	2	N	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	95	1	2369	2	N	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	92	1	2282	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2416	-0-	-2	-0-	94	1	2322	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2284	-0-	-86	-0-	92	1	2192	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	341	1	122	3	Y	-0-					8
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	319	1	108	3	Y	-0-					8
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	341	1	119	3	Y	-0-					8
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	330	1	120	3	Y	-0-					8
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	342	1	125	3	Y	-0-					8
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	330	1	119	3	Y	-0-					8

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 #: 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
01	2945	N	2560	-0-	-385	-0-	7	1	2553	3	N	-0-					-0-
02	2523	N	2393	-0-	-130	-0-	6	1	2387	3	N	-0-					-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	6	1	2604	3	N	-0-					-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	7	1	2593	3	N	-0-					-0-
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	7	1	2678	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	6	1	2422	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
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	3	1	1344	3	Y	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	4	1	1647	3	Y	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	4	1	1667	3	Y	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	3	Y	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	5	1	1623	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1487	-0-	-133	-0-	4	1	1483	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
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	Y	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	4	1	1829	3	Y	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	5	1	1954	3	Y	-0-					-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	5	1	1893	3	Y	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	5	1	1933	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	5	1	1853	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
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	10	1	3841	3	Y	-0-					-0-
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	9	1	3568	3	Y	-0-					-0-
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	9	1	3807	3	Y	-0-					-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	10	1	3664	3	Y	-0-					-0-
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	10	1	3761	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	9	1	3625	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1798	N	1523	-0-	-275	-0-	55	1	1468	2	N	-0-					-0-
*02	1595	N	1302	-0-	-293	-0-	47	1	1255	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	59	1	1416	2	N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	67	1	1767	2	N	-0-					-0-
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	90	1	2355	2	N	-0-					-0-
*06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	90	1	2273	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	2	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	8	1	402	2	N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	2	N	-0-					-0-
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	389	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	34	1	1016	2	N	-0-					-0-
*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	42	1	1126	2	N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	42	1	1254	2	N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	43	1	1138	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	42	1	1096	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	876	-0-	-264	-0-	33	1	843	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	4	1	1537	3	N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	4	1	1443	3	N	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	4	1	1595	3	N	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	4	1	1430	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	4	1	1493	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	4	1	1466	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

01	217	N	213	-0-	-4	-0-	53	2	160	3	Y	-0-					3
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	44	2	133	3	Y	-0-					3
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	45	2	137	3	Y	-0-					3
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	45	2	137	3	Y	-0-					3
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	38	2	114	3	Y	-0-					3
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	33	2	99	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 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
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	2	1	313	2	Y	-0-					18
							954	3									
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	2	1	292	2	Y	2					20
							885	3	2	9							
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	2	1	312	2	Y	-0-					20
							953	3									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	2	1	288	2	Y	-0-					20
							878	3									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	Y	-0-					20
							919	3									
06	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	2	1	291	2	Y	-0-					20
							883	3									

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26257	X	21265	-0-	-4992	-0-	54	1	21211	3	Y	-0-					-0-
02	24563	X	19273	-0-	-5290	-0-	46	1	19227	3	Y	-0-					-0-
03	24583	X	18330	-0-	-6253	-0-	45	1	18245	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
04	21840	X	16821	-0-	-5019	-0-	45	1	16776	3	Y	-0-					-0-
05	22320	X	16538	-0-	-5782	-0-	46	1	16492	3	Y	-0-					-0-
06	17580	X	15450	-0-	-2130	-0-	38	1	15412	3	Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 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
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	88	1	3970	2	N	-0-					-0-
*02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	139	1	3678	2	N	-0-					-0-
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	88	1	3960	2	N	-0-					-0-
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	134	1	3550	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	125	1	3254	2	N	-0-					-0-
*06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	134	1	3389	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	2	1	717	3	Y	6	24	1			3
							7	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	Y	11	1	1			13
							12	9									
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	2	1	726	3	Y	2	12	1			3
							2	9									
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	3	1	700	3	Y	11					14
							12	9									
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	3	1	719	3	Y	10	24	1			-0-
							11	9									
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	2	1	695	3	Y	-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 #: 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
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	3	1	1083	3	Y	-0-					5
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	2	1	1017	3	Y	-0-					5
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	3	1	1062	3	Y	2					7
							2	9									
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	3	1	1032	3	Y	-0-					7
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	3	1	1037	3	Y	1					8
							1	9									
06	1020	N	999	-0-	-21	-0-	3	1	996	3	Y	-0-					8

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
01	2759	N	1199	-0-	-1560	-0-	26	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	856	-0-	-1551	-0-	31	1	825	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	892	-0-	-999	-0-	19	1	873	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	762	-0-	-408	-0-	28	1	734	2	N	-0-					-0-
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	33	1	860	2	N	-0-					-0-
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	46	1	1166	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
01	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	4	1	1652	3	Y	-0-					3
02	1566	N	1547	-0-	-19	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-					3
03	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	4	1	1642	3	Y	-0-					3
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	4	1	1532	3	Y	-0-					3
05	1643	N	1399	-0-	-244	-0-	4	1	1395	3	Y	-0-					3
06	1500	N	1278	-0-	-222	-0-	3	1	1275	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
01	6510	X	4671	-0-	-1839	-0-	12	1	4659	3	Y	-0-					-0-
02	6090	X	4614	-0-	-1476	-0-	11	1	4603	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	4647	-0-	-1770	-0-	12	1	4635	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	4392	-0-	-1518	-0-	12	1	4380	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4454	-0-	-1157	-0-	12	1	4442	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4115	-0-	-475	-0-	10	1	4105	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	3	1	1321	3	Y	-0-					2
02	1131	N	1127	-0-	-4	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-					2
03	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	3	1	1131	3	Y	-0-					2
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-					2
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	4	1	1267	3	Y	-0-					2
*06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1255	3	Y	-0-					2

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 #: 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
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	3	Y	-0-					-0-
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	5	1	2188	3	Y	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	6	1	2312	3	Y	-0-					-0-
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	6	1	2228	3	Y	-0-					-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	6	1	2302	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2113	-0-	-137	-0-	5	1	2108	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
01	2821	N	2718	-0-	-103	-0-	7	1	2711	3	N	-0-					-0-
02	2581	N	2501	-0-	-80	-0-	6	1	2495	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	2596	-0-	-194	-0-	6	1	2590	3	N	-0-					-0-
04	2640	N	2452	-0-	-188	-0-	7	1	2445	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2498	-0-	-168	-0-	7	1	2491	3	N	-0-					-0-
*06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	6	1	2574	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
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	131	-0-	-49	-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
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	88	1	114	2	Y	33	56	1			-0-
							347	3	36	9							
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	261	1	6	2	Y	20	20	1			-0-
							19	3	22	9							
03	434	N	225	-0-	-209	-0-	55	2	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	42	2	126	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	Y	-0-					-0-
							231	3									

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
01	3534	X	3474	-0-	-60	-0-	9	1	3465	3	Y	-0-					-0-
02	3277	X	3121	-0-	-156	-0-	8	1	3113	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	8	1	3363	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3292	-0-	-128	-0-	9	1	3283	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	9	1	3365	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3234	-0-	-36	-0-	8	1	3226	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
01	12152	X	9107	-0-	-3045	-0-	23	1	9084	3	Y	-0-					-0-
02	11368	X	8189	-0-	-3179	-0-	20	1	8169	3	Y	-0-					-0-
03	11253	X	7742	-0-	-3511	-0-	19	1	7678	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
04	10170	X	6965	-0-	-3205	-0-	19	1	6946	3	Y	-0-					-0-
05	9672	X	6786	-0-	-2886	-0-	19	1	6767	3	Y	-0-					-0-
06	7140	X	6189	-0-	-951	-0-	15	1	6174	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
01	5983	X	5805	-0-	-178	-0-	11	1	1428	2	Y	17	67	1			2
							4347	3	19	9							
02	5597	X	5399	-0-	-198	-0-	10	1	1321	2	Y	47	41	1			8
							4016	3	52	9							
03	5921	X	5687	-0-	-234	-0-	11	1	1395	2	Y	29	29	1			8
							4249	3	32	9							
04	5700	X	5544	-0-	-156	-0-	11	1	1360	2	Y	27					35
							4143	3	30	9							
05	5890	X	5722	-0-	-168	-0-	12	1	1410	2	Y	27	47	1			15
							4270	3	30	9							
06	5610	X	5444	-0-	-166	-0-	10	1	1343	2	Y	22	1	1			36
							4067	3	24	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	9827	X	7386	-0-	-2441	-0-	19	1	7367	3	Y	-0-					-0-
02	9193	X	6766	-0-	-2427	-0-	16	1	6750	3	Y	-0-					-0-
03	8959	X	6928	-0-	-2031	-0-	17	1	6911	3	Y	-0-					-0-
04	8490	X	6897	-0-	-1593	-0-	18	1	6879	3	Y	-0-					-0-
05	8215	X	6852	-0-	-1363	-0-	19	1	6833	3	Y	-0-					-0-
06	7140	X	6360	-0-	-780	-0-	16	1	6344	3	Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	3	1	1115	3	Y	6					23
							7	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	3	1	1397	3	Y	2	17	1			8
							2	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	3	1	1197	3	Y	9	1	1			16
							10	9									
*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	3	1	1195	3	Y	3					19
							3	9									
*05	1333	N	917	-0-	-416	-0-	3	1	914	3	Y	-0-					19
06	1020	N	729	-0-	-291	-0-	2	1	727	3	Y	-0-	12	1			7

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	N	-0-					-0-
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	29	1	774	2	N	-0-					-0-
03	868	N	808	-0-	-60	-0-	32	1	776	2	N	-0-					-0-
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	30	1	793	2	N	-0-					-0-
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	31	1	802	2	N	-0-					-0-
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	29	1	722	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

01	3937	X	3561	-0-	-376	-0-	9	1	3552	3	Y	-0-					10
02	3654	X	3633	-0-	-21	-0-	9	1	3622	3	Y	2					12
							2	9									
03	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	9	1	3602	3	Y	1					13
							1	9									
04	3780	X	3214	-0-	-566	-0-	9	1	3205	3	Y	-0-					13
05	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	10	1	3744	3	Y	-0-					13
06	3300	X	3200	-0-	-100	-0-	8	1	3192	3	Y	-0-					13

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

01	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	9	1	3529	3	Y	1					13
							1	9									
02	3422	X	3366	-0-	-56	-0-	8	1	3358	3	Y	-0-					13
03	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	9	1	3511	3	Y	-0-					13
04	3510	X	3384	-0-	-126	-0-	9	1	3375	3	Y	-0-					13
05	3596	X	3522	-0-	-74	-0-	10	1	3503	3	Y	8					21
							9	9									
06	3360	X	3358	-0-	-2	-0-	8	1	3346	3	Y	4					25
							4	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

01	961	N	911	-0-	-50	-0-	2	1	909	3	Y	-0-					5
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	3	1	1026	3	Y	-0-					5
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	3	1	1002	3	Y	-0-					5
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	3	1	961	3	Y	-0-					5
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	3	1	990	3	Y	-0-					5
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	2	1	936	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
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	1	1	581	3	Y	8	2	1			8
							9	9									
02	580	N	561	-0-	-19	-0-	1	1	557	3	Y	3					11
							3	9									
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	1	1	585	3	Y	2					13
							2	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	1	1	592	3	Y	2					15
							2	9									
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	1	1	567	3	Y	9					24
							10	9									
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	1	1	546	3	Y	11	29	1			6
							12	9									

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	68	1	2018	2	N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	72	1	1919	2	N	-0-					-0-
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	69	1	2046	2	N	-0-					-0-
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	80	1	2118	2	N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	83	1	2179	2	N	-0-					-0-
*06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	82	1	2080	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

01	775	N	762	-0-	-13	-0-	28	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	640	-0-	-27	-0-	23	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	28	1	665	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	26	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	27	1	695	2	Y	-0-					-0-
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	26	1	662	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	4	1	1539	3	Y	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	4	1	1534	3	Y	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	3	1	1342	3	Y	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	4	1	1533	3	Y	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	5	1	1622	3	Y	-0-					-0-
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	3	1	1381	3	Y	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 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
01	5642	X	5606	-0-	-36	-0-	14	1	5588	3	Y	4					35
							4	9									
02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	13	1	5326	3	Y	-0-					35
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	14	1	5710	3	Y	13					48
							14	9									
04	5520	X	5508	-0-	-12	-0-	15	1	5490	3	Y	3	51	1			-0-
							3	9									
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	16	1	5690	3	Y	5					5
							6	9									
06	5490	X	5432	-0-	-58	-0-	13	1	5410	3	Y	8					13
							9	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

01	589	N	585	-0-	-4	-0-	2	1	583	3	N	-0-					-0-
02	551	N	545	-0-	-6	-0-	1	1	544	3	N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	1	1	578	3	N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	2	1	557	3	N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	2	1	575	3	N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	1	1	554	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	589	N	586	-0-	-3	-0-	2	1	584	3	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	1	1	550	3	N	-0-					-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	1	1	579	3	N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	2	1	561	3	N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	2	1	577	3	N	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	1	1	557	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

01	1333	N	895	-0-	-438	-0-	33	1	862	2	N	-0-					-0-
*02	1218	N	775	-0-	-443	-0-	28	1	747	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	809	-0-	-493	-0-	32	1	777	2	N	-0-					-0-
04	870	N	756	-0-	-114	-0-	28	1	728	2	N	-0-					-0-
05	837	N	789	-0-	-48	-0-	29	1	760	2	N	-0-					-0-
06	780	N	736	-0-	-44	-0-	28	1	708	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	2	1	967	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	347	-0-	-146	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	3	1	1153	3	Y	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	4	1	1352	3	Y	-0-					-0-
*06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	3	1	1324	3	Y	-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 #: 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
01	4123	X	4002	-0-	-121	-0-	10	1	3992	3	Y	-0-					-0-
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	9	1	3880	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4104	-0-	-19	-0-	10	1	4094	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3867	-0-	-123	-0-	10	1	3857	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3959	-0-	-195	-0-	11	1	3948	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3828	-0-	-132	-0-	9	1	3819	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
01	8029	X	7851	-0-	-178	-0-	285	1	7566	2	N	-0-					-0-
*02	7453	X	7262	-0-	-191	-0-	264	1	6998	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7568	-0-	-399	-0-	302	1	7266	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7163	-0-	-547	-0-	261	1	6902	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6809	-0-	-1034	-0-	251	1	6558	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6134	-0-	-1456	-0-	234	1	5900	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
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	20	1	1663	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1310	-0-	-227	-0-	12	1	1298	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	20	1	1594	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	18	1	1572	3	Y	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	16	1	1625	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	16	1	1496	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
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	3	1	1097	3	Y	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	3	1	1143	3	Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1179	3	Y	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	3	Y	-0-					-0-
*06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	3	1	1383	3	Y	-0-					-0-

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
01	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	85	1	2522	2	N	-0-					-0-
*02	2465	N	2401	-0-	-64	-0-	87	1	2314	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2585	-0-	-50	-0-	84	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2513	-0-	-7	-0-	92	1	2421	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2556	-0-	-17	-0-	94	1	2462	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2434	-0-	-56	-0-	93	1	2341	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
01	2852	N	2767	-0-	-85	-0-	90	1	2677	2	N	-0-					-0-
*02	2639	N	2579	-0-	-60	-0-	94	1	2485	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2744	-0-	-77	-0-	89	1	2655	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2662	-0-	-8	-0-	97	1	2565	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	100	1	2614	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2610	-0-	-60	-0-	100	1	2510	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
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	7	1	2809	3	N	-0-					-0-
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	6	1	2638	3	N	-0-					-0-
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	7	1	2799	3	N	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	7	1	2609	3	N	-0-					-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	7	1	2609	3	N	-0-					-0-
*06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	6	1	2510	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

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
01	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	2	1	276	2	Y	4	21	1			3
							839	3	4	9							
02	1073	N	1056	-0-	-17	-0-	2	1	256	2	Y	18	1	1			20
							778	3	20	9							
03	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	2	1	275	2	Y	1	21	1			-0-
							839	3	1	9							
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	2	1	263	2	Y	-0-					-0-
							802	3									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	2	1	274	2	Y	23	23	1			-0-
							829	3	25	9							
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	2	1	264	2	Y	-0-					-0-
							797	3									

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

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
01	310	N	176	-0-	-134	-0-	44	2	132	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	43	2	130	3	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	53	2	158	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

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
01	5084	X	5045	-0-	-39	-0-	13	1	5032	3	Y	-0-					-0-
02	4756	X	4570	-0-	-186	-0-	11	1	4559	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4791	-0-	-262	-0-	12	1	4779	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4551	-0-	-339	-0-	12	1	4539	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4693	-0-	-360	-0-	13	1	4680	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4600	-0-	-140	-0-	11	1	4589	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

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
01	4371	X	4238	-0-	-133	-0-	11	1	4227	3	Y	-0-					-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	10	1	4166	3	Y	-0-					-0-
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	12	1	4812	3	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4244	-0-	-46	-0-	11	1	4233	3	Y	-0-					-0-
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	12	1	4477	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4232	-0-	-298	-0-	10	1	4222	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

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
01	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	6	1	2405	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	5	1	2235	3	Y	-0-					-0-
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	6	1	2411	3	Y	-0-					-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	6	1	2322	3	Y	-0-					-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	7	1	2405	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2288	-0-	-52	-0-	6	1	2282	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

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
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	3	1	1361	3	Y	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	3	1	1228	3	Y	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	3	1	1308	3	Y	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	3	1	1262	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	4	1	1286	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	3	1	1229	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 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
01	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	5	1	1813	3	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	4	1	1626	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	4	1	1727	3	Y	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	5	1	1709	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	4	1	1472	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1409	-0-	-271	-0-	4	1	1405	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
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	112	1	2962	2	N	-0-					-0-
*02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	105	1	2776	2	N	-0-					-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	129	1	3115	2	N	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	136	1	3581	2	N	-0-					-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	132	1	3451	2	N	-0-					-0-
*06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	129	1	3259	2	N	-0-					-0-

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
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1223	-0-	-169	-0-	3	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	4	1	1417	3	N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	4	1	1312	3	N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	3	1	1340	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
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	4	1	1479	3	N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	3	1	1388	3	N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	4	1	1415	3	N	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	N	-0-					-0-
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	3	1	1354	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
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	43	1	1145	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1075	-0-	-85	-0-	39	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	982	-0-	-258	-0-	39	1	943	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	890	-0-	-250	-0-	32	1	858	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	867	-0-	-280	-0-	32	1	835	2	N	-0-					-0-
06	960	N	736	-0-	-224	-0-	28	1	708	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
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	3	1	1141	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	940	-0-	-162	-0-	2	1	938	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	993	-0-	-216	-0-	2	1	991	3	N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	N	-0-					-0-
05	992	N	887	-0-	-105	-0-	3	1	884	3	N	-0-					-0-
06	960	N	858	-0-	-102	-0-	2	1	856	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
01	4929	X	4785	-0-	-144	-0-	12	1	4773	3	N	-0-					-0-
02	4640	X	4501	-0-	-139	-0-	11	1	4490	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	12	1	4742	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4603	-0-	-197	-0-	12	1	4591	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4738	-0-	-129	-0-	13	1	4725	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4397	-0-	-253	-0-	11	1	4386	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 #: 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
01	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	4	1	1743	3	N	-0-			-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	4	1	1731	3	N	-0-			-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	5	1	1830	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	4	1	1526	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1585	-0-	-275	-0-	4	1	1581	3	N	-0-			-0-
06	1770	N	1294	-0-	-476	-0-	3	1	1291	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
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	4	1	1409	3	N	-0-			-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	3	1	1315	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	3	1	1196	3	N	-0-			-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	4	1	1418	3	N	-0-			-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	4	1	1401	3	N	-0-			-0-
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	3	1	1340	3	N	-0-			-0-

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
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	3	1	1342	3	Y	-0-			13
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1255	3	Y	-0-			13
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	3	1	1346	3	Y	-0-			13
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	3	1	1262	3	Y	-0-			13
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	4	1	1294	3	Y	-0-			13
06	1320	N	1086	-0-	-234	-0-	3	1	1083	3	Y	-0-			13

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 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
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	7	1	2780	3	N	-0-			-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	6	1	2590	3	N	-0-			-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	7	1	2750	3	N	-0-			-0-
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	7	1	2643	3	N	-0-			-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	8	1	2716	3	N	-0-			-0-
*06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	7	1	2616	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4421	-0-	-105	-0-	11	1	4410	3	N	-0-			-0-
02	4234	X	4220	-0-	-14	-0-	10	1	4210	3	N	-0-			-0-
03	4526	X	4347	-0-	-179	-0-	11	1	4336	3	N	-0-			-0-
04	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	11	1	4203	3	N	-0-			-0-
05	4526	X	4294	-0-	-232	-0-	12	1	4282	3	N	-0-			-0-
06	4380	X	4104	-0-	-276	-0-	10	1	4094	3	N	-0-			-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 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
01	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	180	1	5333	2	N	-0-			-0-
*02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	185	1	4914	2	N	-0-			-0-
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	178	1	5283	2	N	-0-			-0-
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	193	1	5105	2	N	-0-			-0-
05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	200	1	5210	2	N	-0-			-0-
*06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	188	1	4751	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3377	-0-	-2	-0-	123	1	3254	2	N	-0-			-0-
*02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	116	1	3085	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	133	1	3197	2	N	-0-			-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	122	1	3233	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	118	1	3078	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3176	-0-	-124	-0-	121	1	3055	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

01	2790	N	2704	-0-	-86	-0-	7	1	2697	3	N	-0-					-0-
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	6	1	2549	3	N	-0-					-0-
03	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	7	1	2622	3	N	-0-					-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	7	1	2597	3	N	-0-					-0-
05	2728	N	2723	-0-	-5	-0-	8	1	2715	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2546	-0-	-4	-0-	6	1	2540	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

01	3379	X	3205	-0-	-174	-0-	117	1	3088	2	N	-0-					-0-
*02	3161	X	2938	-0-	-223	-0-	107	1	2831	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3125	-0-	-254	-0-	125	1	3000	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3090	-0-	-150	-0-	113	1	2977	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	116	1	3039	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	116	1	2922	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

01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	5	1	2112	3	N	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	5	1	2012	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	5	1	2021	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1910	-0-	-130	-0-	5	1	1905	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	5	1	1824	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1734	-0-	-216	-0-	4	1	1730	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

01	3968	X	3816	-0-	-152	-0-	10	1	3806	3	Y	-0-					-0-
02	3625	X	3544	-0-	-81	-0-	9	1	3535	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	9	1	3785	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3650	-0-	-40	-0-	10	1	3640	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	10	1	3736	3	Y	-0-					-0-
*06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	9	1	3587	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

01	1736	N	1349	-0-	-387	-0-	3	1	1346	3	N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	N	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	4	1	1683	3	N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	4	1	1624	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	5	1	1707	3	N	-0-					-0-
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	4	1	1694	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

01	992	N	977	-0-	-15	-0-	3	1	974	3	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	2	1	906	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	2	1	962	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	3	1	928	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	3	1	942	3	Y	-0-					-0-
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	913	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-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 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
01	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	3	1	1327	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1219	-0-	-57	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	3	1	1283	3	Y	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	4	1	1343	3	Y	-0-					-0-
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	3	1	1280	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 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
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	4	1	1460	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	4	1	1506	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1271	-0-	-229	-0-	3	1	1268	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	4	1	1396	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	3	1	1325	3	Y	-0-					-0-

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
*11	690	N	240	-0-	-450	-0-	9	1	231	2	N	-0-					-0-
12	496	N	254	-0-	-242	-0-	9	1	245	2	N	-0-					-0-
01	341	N	246	-0-	-95	-0-	8	1	238	2	N	-0-					-0-
02	232	N	206	-0-	-26	-0-	8	1	198	2	N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	7	1	200	2	N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	7	1	189	2	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	8	1	200	2	N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	7	1	185	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	5	1	1872	3	Y	-0-					-0-
02	2001	N	1892	-0-	-109	-0-	5	1	1887	3	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	5	1	2071	3	Y	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	5	1	2017	3	Y	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	6	1	2039	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	5	1	1853	3	Y	-0-					-0-

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
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	49	1	1427	2	N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	51	1	1351	2	N	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	51	1	1517	2	N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	58	1	1543	2	N	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	57	1	1501	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	55	1	1393	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 #: 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
01	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	77	1	2307	2	Y	-0-					-0-
*02	2320	N	2293	-0-	-27	-0-	83	1	2210	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	76	1	2262	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2234	-0-	-76	-0-	81	1	2153	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	87	1	2266	2	Y	-0-					-0-
*06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	87	1	2185	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
01	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	97	1	2874	2	Y	-0-					-0-
*02	2929	X	2746	-0-	-183	-0-	100	1	2646	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	98	1	2917	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2980	-0-	-20	-0-	109	1	2871	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2915	-0-	-92	-0-	108	1	2807	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	107	1	2712	2	Y	-0-					-0-

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
01	4805	X	4776	-0-	-29	-0-	12	1	4764	3	Y	-0-					-0-
02	4495	X	4423	-0-	-72	-0-	11	1	4412	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4622	-0-	-183	-0-	11	1	4611	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4497	-0-	-153	-0-	12	1	4485	3	Y	-0-					-0-
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	15	1	5405	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4604	-0-	-16	-0-	11	1	4593	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
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	7	1	2713	3	Y	-0-					-0-
02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	6	1	2598	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	7	1	2623	3	Y	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	7	1	2580	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2475	-0-	-222	-0-	7	1	2468	3	Y	-0-					-0-
*06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	7	1	2617	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
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	88	1	2626	2	N	-0-					-0-
*02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	91	1	2403	2	N	-0-					-0-
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	85	1	2522	2	N	-0-					-0-
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	91	1	2411	2	N	-0-					-0-
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	95	1	2477	2	N	-0-					-0-
*06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	91	1	2289	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
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	2	1	661	3	Y	-0-					5
02	638	N	611	-0-	-27	-0-	2	1	609	3	Y	-0-					5
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					5
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					5
05	651	N	538	-0-	-113	-0-	2	1	536	3	Y	-0-					5
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	2	1	609	3	Y	-0-					5

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 #: 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
01	961	N	740	-0-	-221	-0-	2	1	737	3	Y	1					7
							1	9									
02	841	N	659	-0-	-182	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					7
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	3	1	996	3	Y	-0-					7
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	2	1	807	3	Y	-0-					7
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	2	1	754	3	Y	-0-					7
06	930	N	780	-0-	-150	-0-	2	1	778	3	Y	-0-					7

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
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	31	1	459	2	N	-0-					-0-
02	493	N	467	-0-	-26	-0-	20	1	447	2	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	15	1	459	2	N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	32	1	460	2	N	-0-					-0-
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	14	1	386	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	9	1	3382	3	N	-0-					-0-
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	8	1	3108	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	8	1	3244	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	3076	-0-	-134	-0-	8	1	3068	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	3140	-0-	-239	-0-	9	1	3131	3	N	-0-					-0-
06	3270	X	3006	-0-	-264	-0-	7	1	2999	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
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	3	1	1328	3	N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	3	1	1325	3	N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	4	1	1427	3	N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	4	1	1338	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	4	1	1331	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	3	1	1276	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
01	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	8	1	3109	3	N	-0-					-0-
02	2987	X	2924	-0-	-63	-0-	7	1	2917	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	8	1	3100	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	8	1	2960	3	N	-0-					-0-
05	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	8	1	3018	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2922	-0-	-108	-0-	7	1	2915	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 #: 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
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	4	1	1728	3	N	-0-			-0-
02	1653	N	1560	-0-	-93	-0-	4	1	1556	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	4	1	1673	3	N	-0-			-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	4	1	1534	3	N	-0-			-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	5	1	1677	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	4	1	1582	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
01	3193	X	2953	-0-	-240	-0-	8	1	2945	3	N	-0-			-0-
02	2929	X	2821	-0-	-108	-0-	7	1	2814	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	7	1	3001	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	2889	-0-	-21	-0-	8	1	2881	3	N	-0-			-0-
05	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	8	1	2916	3	N	-0-			-0-
06	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	7	1	2824	3	N	-0-			-0-

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
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	3	1	1343	3	N	-0-			-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	3	1	1233	3	N	-0-			-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	3	1	1309	3	N	-0-			-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	3	1	1259	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	4	1	1292	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	3	1	1222	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
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	8	1	3133	3	N	-0-			-0-
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	8	1	3110	3	N	-0-			-0-
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	8	1	3044	3	N	-0-			-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	8	1	2961	3	N	-0-			-0-
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	8	1	3032	3	N	-0-			-0-
*06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	7	1	2834	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
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	8	1	3196	3	N	-0-			-0-
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	8	1	3143	3	N	-0-			-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	8	1	3146	3	N	-0-			-0-
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	9	1	3199	3	N	-0-			-0-
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	9	1	3256	3	N	-0-			-0-
*06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	7	1	2903	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
01	4557	X	4528	-0-	-29	-0-	11	1	4517	3	N	-0-			-0-
02	4321	X	4202	-0-	-119	-0-	10	1	4192	3	N	-0-			-0-
03	4619	X	4472	-0-	-147	-0-	11	1	4461	3	N	-0-			-0-
04	4470	X	4288	-0-	-182	-0-	11	1	4277	3	N	-0-			-0-
05	4526	X	4393	-0-	-133	-0-	12	1	4381	3	N	-0-			-0-
06	4380	X	4209	-0-	-171	-0-	10	1	4199	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
01	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	10	1	3975	3	N	-0-			-0-
02	3944	X	3848	-0-	-96	-0-	9	1	3839	3	N	-0-			-0-
03	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	10	1	3922	3	N	-0-			-0-
04	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	10	1	3733	3	N	-0-			-0-
05	4123	X	3829	-0-	-294	-0-	11	1	3818	3	N	-0-			-0-
06	3990	X	3724	-0-	-266	-0-	9	1	3715	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-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
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	2	1	745	3	Y	-0-			-0-
02	696	N	691	-0-	-5	-0-	2	1	689	3	Y	-0-			-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	2	1	732	3	Y	-0-			-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	724	3	Y	-0-			-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	2	1	754	3	Y	-0-			-0-
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	2	1	693	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	11	1	4435	3	Y	-0-			-0-
02	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	10	1	4144	3	Y	-0-			-0-
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	11	1	4550	3	Y	-0-			-0-
04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	12	1	4347	3	Y	-0-			-0-
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	12	1	4412	3	Y	-0-			-0-
06	4410	X	4117	-0-	-293	-0-	10	1	4107	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

01	4588	X	4562	-0-	-26	-0-	12	1	4550	3	Y	-0-			-0-
02	4292	X	4153	-0-	-139	-0-	10	1	4143	3	Y	-0-			-0-
03	4588	X	4449	-0-	-139	-0-	11	1	4438	3	Y	-0-			-0-
04	4440	X	4198	-0-	-242	-0-	11	1	4187	3	Y	-0-			-0-
05	4557	X	4426	-0-	-131	-0-	12	1	4414	3	Y	-0-			-0-
06	4410	X	4227	-0-	-183	-0-	10	1	4217	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

01	4898	X	4808	-0-	-90	-0-	12	1	4796	3	Y	-0-			-0-
02	4582	X	4447	-0-	-135	-0-	11	1	4436	3	Y	-0-			-0-
03	4867	X	4735	-0-	-132	-0-	12	1	4723	3	Y	-0-			-0-
04	4710	X	4563	-0-	-147	-0-	12	1	4551	3	Y	-0-			-0-
05	4867	X	4659	-0-	-208	-0-	13	1	4646	3	Y	-0-			-0-
06	4560	X	4515	-0-	-45	-0-	11	1	4504	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

01	4960	X	4959	-0-	-1	-0-	13	1	4946	3	Y	-0-			-0-
02	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	11	1	4706	3	Y	-0-			-0-
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	12	1	5004	3	Y	-0-			-0-
04	4800	X	4746	-0-	-54	-0-	13	1	4733	3	Y	-0-			-0-
05	4960	X	4924	-0-	-36	-0-	14	1	4910	3	Y	-0-			-0-
06	4890	X	4635	-0-	-255	-0-	11	1	4624	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

01	3503	X	3290	-0-	-213	-0-	8	1	3282	3	Y	-0-			-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	8	1	3323	3	Y	-0-			-0-
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	8	1	3409	3	Y	-0-			-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	9	1	3268	3	Y	-0-			-0-
05	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	9	1	3342	3	Y	-0-			-0-
06	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	8	1	3167	3	Y	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4960	X	4856	-0-	-104	-0-	12	1	4844	3	N	-0-					-0-
02	4640	X	4484	-0-	-156	-0-	11	1	4473	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4701	-0-	-259	-0-	12	1	4689	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4593	-0-	-207	-0-	12	1	4581	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4697	-0-	-201	-0-	13	1	4684	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	4550	-0-	-160	-0-	11	1	4539	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

01	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	9	1	3676	3	Y	5	2	1			7
							6	9									
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	9	1	3734	3	Y	-0-					7
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	10	1	3949	3	Y	13					20
							14	9									
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	10	1	3766	3	Y	6	23	1			3
							7	9									
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	11	1	3843	3	Y	-0-					3
06	3810	X	3687	-0-	-123	-0-	9	1	3674	3	Y	4					7
							4	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	5	1	1899	3	Y	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	4	1	1754	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	5	1	1844	3	Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	5	1	1785	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	5	1	1810	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	4	1	1733	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

01	5115	X	5025	-0-	-90	-0-	163	1	4862	2	N	-0-					-0-
*02	4785	X	4614	-0-	-171	-0-	168	1	4446	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4862	-0-	-253	-0-	158	1	4704	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4659	-0-	-201	-0-	170	1	4489	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4695	-0-	-327	-0-	173	1	4522	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4402	-0-	-458	-0-	168	1	4234	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 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
01	4185	X	3470	-0-	-715	-0-	126	1	3344	2	N	-0-					-0-
*02	3915	X	3357	-0-	-558	-0-	122	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	146	1	3504	2	N	-0-					-0-
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	146	1	3847	2	N	-0-					-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	148	1	3862	2	N	-0-					-0-
*06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	143	1	3608	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	5	1	1912	3	Y	-0-					1
02	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	4	1	1786	3	Y	-0-					1
03	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	5	1	1899	3	Y	-0-					1
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	5	1	1846	3	Y	-0-					1
05	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	5	1	1909	3	Y	-0-					1
*06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	5	1	1835	3	Y	-0-					1

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
01	1705	N	1328	-0-	-377	-0-	3	1	1321	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	1479	N	1251	-0-	-228	-0-	3	1	1223	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
03	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	3	1	1369	3	Y	14	1	1			17
							15	9									
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	3	1	1273	3	Y	11	24	1			4
							12	9									
05	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	3	1	1187	3	Y	-0-					4
06	1350	N	1225	-0-	-125	-0-	3	1	1222	3	Y	-0-					4

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
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	89	1	2651	2	N	-0-					-0-
*02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	91	1	2425	2	N	-0-					-0-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	91	1	2735	2	N	-0-					-0-
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	102	1	2690	2	N	-0-					-0-
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	103	1	2678	2	N	-0-					-0-
*06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	101	1	2557	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
01	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	6	1	2306	3	Y	-0-					-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	7	1	2168	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	6	1	2249	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	6	1	2182	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	8	1	2272	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	6	1	2232	3	Y	-0-					-0-

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
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	4	1	1727	3	Y	-0-					8
02	1653	N	1524	-0-	-129	-0-	4	1	1520	3	Y	-0-					8
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	4	1	1630	3	Y	-0-					8
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	5	1	1711	3	Y	-0-					8
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	5	1	1748	3	Y	-0-					8
*06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	4	1	1614	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	111	1	3276	2	N	-0-			-0-
*02	3393	X	3080	-0-	-313	-0-	112	1	2968	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	3257	-0-	-370	-0-	106	1	3151	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3114	-0-	-396	-0-	114	1	3000	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	117	1	3050	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	2999	-0-	-271	-0-	114	1	2885	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

01	930	N	859	-0-	-71	-0-	2	1	857	3	Y	-0-			-0-
02	899	N	665	-0-	-234	-0-	2	1	663	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	666	-0-	-202	-0-	2	1	664	3	Y	-0-			-0-
04	840	N	572	-0-	-268	-0-	2	1	570	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	567	-0-	-146	-0-	2	1	565	3	Y	-0-			-0-
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	1	1	526	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	8	1	3220	3	Y	-0-			-0-
02	3016	X	2981	-0-	-35	-0-	7	1	2974	3	Y	-0-			-0-
03	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	8	1	3189	3	Y	-0-			-0-
04	3120	X	3091	-0-	-29	-0-	8	1	3083	3	Y	-0-			-0-
05	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	9	1	3167	3	Y	-0-			-0-
06	3090	X	3041	-0-	-49	-0-	8	1	3033	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

01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	8	1	3067	3	N	-0-			-0-
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	7	1	2867	3	N	-0-			-0-
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	8	1	3046	3	N	-0-			-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	8	1	2915	3	N	-0-			-0-
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	8	1	3008	3	N	-0-			-0-
*06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	7	1	2937	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

01	4030	X	3920	-0-	-110	-0-	128	1	3792	2	Y	-0-			-0-
*02	3770	X	3629	-0-	-141	-0-	132	1	3497	2	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	125	1	3742	2	Y	-0-			-0-
04	3870	X	3730	-0-	-140	-0-	136	1	3594	2	Y	-0-			-0-
05	3937	X	3812	-0-	-125	-0-	141	1	3671	2	Y	-0-			-0-
06	3780	X	3656	-0-	-124	-0-	139	1	3517	2	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	159	1	4220	2	N	-0-			-0-
*02	4089	X	3814	-0-	-275	-0-	139	1	3675	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	3730	-0-	-641	-0-	149	1	3581	2	N	-0-			-0-
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	155	1	4084	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3718	-0-	-653	-0-	137	1	3581	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3787	-0-	-443	-0-	144	1	3643	2	N	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

01	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	4	1	1439	3	Y	-0-			-0-
02	1363	N	1317	-0-	-46	-0-	3	1	1314	3	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	3	1	1371	3	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	4	1	1329	3	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	4	1	1351	3	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	3	1	1304	3	Y	-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 #: 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
01	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	5	1	1832	3	N	-0-					-0-
02	1885	N	1775	-0-	-110	-0-	4	1	1771	3	N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	5	1	1965	3	N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	5	1	1787	3	N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	5	1	1938	3	N	-0-					-0-
*06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	5	1	1935	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
01	3596	X	3519	-0-	-77	-0-	115	1	3404	2	N	-0-					-0-
*02	3364	X	3278	-0-	-86	-0-	119	1	3159	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3485	-0-	-80	-0-	113	1	3372	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3362	-0-	-88	-0-	123	1	3239	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	127	1	3315	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3307	-0-	-113	-0-	126	1	3181	2	N	-0-					-0-

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
01	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	20	1	8047	3	N	-0-					-0-
02	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	17	1	6937	3	N	-0-					-0-
03	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	19	1	7773	3	N	-0-					-0-
04	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	20	1	7475	3	N	-0-					-0-
05	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	21	1	7592	3	N	-0-					-0-
*06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	18	1	7183	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
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	9	1	3581	3	N	-0-					-0-
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	8	1	3407	3	N	-0-					-0-
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	9	1	3496	3	N	-0-					-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	9	1	3543	3	N	-0-					-0-
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	10	1	3560	3	N	-0-					-0-
*06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	8	1	3377	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1256	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1249	3	23	9	Y	21	1	1			20
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1327	3	1	9	Y	1	21	1			-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1308	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	3441	X	2319	-0-	-1122	-0-	6	1	2293	3	Y	18					71
							20	9									
02	2842	X	2327	-0-	-515	-0-	6	1	2304	3	Y	15					86
							17	9									
03	3038	X	2559	-0-	-479	-0-	6	1	2535	3	Y	16					102
							18	9									
04	2940	X	2135	-0-	-805	-0-	6	1	2129	3	Y	-0-					102
05	2728	X	2008	-0-	-720	-0-	6	1	2002	3	Y	-0-					102
06	2400	N	1672	-0-	-728	-0-	4	1	1668	3	Y	-0-					102

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	1	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	1	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	1	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	1	1	537	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	1	1	527	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

01	558	N	444	-0-	-114	-0-	39	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	450	-0-	-43	-0-	38	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	483	2	Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	47	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	56	1	632	2	Y	-0-					-0-
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	57	1	665	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
*06	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	161	1	1660	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	134	1	1434	2	Y	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	136	1	1485	2	Y	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	128	1	1425	2	Y	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	130	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	117	1	1363	2	Y	-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 #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 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
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	50	1	1159	2	N	-0-			-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	50	1	1147	2	N	-0-			-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	55	1	1285	2	N	-0-			-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	54	1	1263	2	N	-0-			-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	54	1	1263	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	48	1	1194	2	N	-0-			-0-

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
01	4061	X	3675	-0-	-386	-0-	148	1	3527	2	N	-0-			-0-
02	3799	X	3564	-0-	-235	-0-	150	1	3414	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3723	-0-	-338	-0-	152	1	3571	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3626	-0-	-184	-0-	148	1	3478	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	152	1	3662	2	N	-0-			-0-
*06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	146	1	3615	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
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	64	1	1784	2	N	-0-			-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	66	1	1638	2	N	-0-			-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	288	1	1875	2	N	-0-			-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	91	1	2034	2	N	-0-			-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	95	1	2101	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	1307	-0-	-793	-0-	52	1	1255	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
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	130	1	3073	2	N	-0-			-0-
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	121	1	2853	2	N	-0-			-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	127	1	2951	2	N	-0-			-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	125	1	2868	2	N	-0-			-0-
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	129	1	2936	2	N	-0-			-0-
*06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	116	1	2793	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
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
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	8	1	3147	3	N	-0-					-0-
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	7	1	2920	3	N	-0-					-0-
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	8	1	3104	3	N	-0-					-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	8	1	3014	3	N	-0-					-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	9	1	3093	3	N	-0-					-0-
*06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	7	1	3008	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-	12	1			-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	766	3	10	9	Y	9	1	1			8
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	837	3	7	9	Y	6	14	1			-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	834	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	3			Y	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

01	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1041	3	1	9	Y	1	18	1			-0-
02	1044	N	997	-0-	-47	-0-	996	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	986	-0-	-68	-0-	957	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	1020	N	858	-0-	-162	-0-	858	3			Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

01	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	116	1	3440	2	N	-0-					-0-
*02	3422	X	3308	-0-	-114	-0-	120	1	3188	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	114	1	3382	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3383	-0-	-127	-0-	123	1	3260	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3397	-0-	-199	-0-	125	1	3272	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	122	1	3080	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

01	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	76	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	71	1	1874	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	77	1	1856	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1749	-0-	-291	-0-	64	1	1685	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1743	-0-	-334	-0-	64	1	1679	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	62	1	1570	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

01	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	10	1	4084	3	Y	-0-					-0-
02	3973	X	3817	-0-	-156	-0-	9	1	3795	3	Y	12					12
							13	9									
03	4247	X	4029	-0-	-218	-0-	10	1	4010	3	Y	8	20	1			-0-
							9	9									
04	4110	X	3853	-0-	-257	-0-	10	1	3843	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3909	-0-	-276	-0-	11	1	3898	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3748	-0-	-182	-0-	9	1	3739	3	Y	-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 #: 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
01	682	N	190	-0-	-492	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
02	551	N	183	-0-	-368	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	713	N	290	-0-	-423	-0-	1	1	289	3	N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	3	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	440	3	N	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	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
01	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	67	1	1980	2	N	-0-					-0-
*02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	69	1	1828	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	63	1	1850	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	72	1	1897	2	N	-0-					-0-
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	83	1	2157	2	N	-0-					-0-
*06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	83	1	2089	2	N	-0-					-0-

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
01	4340	X	3906	-0-	-434	-0-	127	1	3779	2	N	-0-					-0-
*02	3915	X	3405	-0-	-510	-0-	124	1	3281	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3578	-0-	-514	-0-	116	1	3462	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3351	-0-	-609	-0-	122	1	3229	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3343	-0-	-625	-0-	123	1	3220	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3122	-0-	-658	-0-	119	1	3003	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 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
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	2					7
							2	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	3	1	1433	3	Y	-0-					7
03	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	4	1	1495	3	Y	-0-					7
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	4	1	1464	3	Y	5					12
							6	9									
05	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	4	1	1506	3	Y	1					13
							1	9									
*06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	4	1	1448	3	Y	-0-					13

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 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
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	4	1	1426	3	Y	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	3	1	1337	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	4	1	1374	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	4	1	1405	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	3	1	1322	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 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
01	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	4	1	1589	3	N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	4	1	1571	3	N	-0-					-0-
*03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	4	1	1662	3	N	-0-					-0-
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	5	1	1676	3	N	-0-					-0-
*05	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	4	1	1538	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1441	-0-	-179	-0-	4	1	1437	3	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 #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 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
01	5921	X	5505	-0-	-416	-0-	200	1	5305	2	N	-0-					-0-
*02	5539	X	5194	-0-	-345	-0-	189	1	5005	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5493	-0-	-428	-0-	219	1	5274	2	N	-0-					-0-
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	203	1	5368	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5326	-0-	-223	-0-	196	1	5130	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5105	-0-	-265	-0-	195	1	4910	2	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	4	1	1519	3	Y	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	3	1	1423	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	4	1	1515	3	Y	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	4	1	1400	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	4	1	1438	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	117	1	3473	2	N	-0-					-0-
*02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	113	1	2986	2	N	-0-					-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	110	1	3258	2	N	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	115	1	3034	2	N	-0-					-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	119	1	3097	2	N	-0-					-0-
*06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	121	1	3059	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

01	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	6	1	2185	3	Y	-0-					-0-
02	2059	N	1995	-0-	-64	-0-	5	1	1990	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	5	1	2112	3	Y	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	6	1	2059	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	6	1	2073	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	5	1	1976	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

01	3658	X	3510	-0-	-148	-0-	9	1	3501	3	N	-0-					-0-
02	3393	X	3363	-0-	-30	-0-	8	1	3355	3	N	-0-					-0-
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	9	1	3607	3	N	-0-					-0-
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	9	1	3417	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	10	1	3497	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3335	-0-	-175	-0-	8	1	3327	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

01	899	N	832	-0-	-67	-0-	2	1	829	3	Y	1					7
							1	9									
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	2	1	877	3	Y	-0-					7
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	2	1	898	3	Y	-0-					7
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	2	1	887	3	Y	-0-					7
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	3	1	914	3	Y	-0-					7
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	2	1	876	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	113	1	3348	2	N	-0-					-0-
*02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	106	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	103	1	3079	2	N	-0-					-0-
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	125	1	3314	2	N	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	126	1	3290	2	N	-0-					-0-
*06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	125	1	3145	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
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	4	1	1610	3	Y	-0-					12
02	1508	N	1503	-0-	-5	-0-	4	1	1499	3	Y	-0-					12
03	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	4	1	1584	3	Y	-0-					12
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	4	1	1508	3	Y	-0-					12
05	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	4	1	1485	3	Y	-0-					12
06	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	4	1	1513	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
01	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	4	1	1411	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1329	-0-	-34	-0-	3	1	1326	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	3	1	1386	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	4	1	1315	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	4	1	1332	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	3	1	1278	3	Y	-0-					-0-

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
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	96	1	2850	2	N	-0-					-0-
*02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	98	1	2608	2	N	-0-					-0-
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	92	1	2754	2	N	-0-					-0-
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	100	1	2648	2	N	-0-					-0-
05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	103	1	2697	2	N	-0-					-0-
*06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	102	1	2582	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
01	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	98	1	2907	2	N	-0-					-0-
*02	2929	X	2812	-0-	-117	-0-	102	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	95	1	2858	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	104	1	2739	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	107	1	2786	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2597	-0-	-313	-0-	99	1	2498	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
01	2325	N	2192	-0-	-133	-0-	71	1	2121	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	1998	-0-	-148	-0-	73	1	1925	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	68	1	2014	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1979	-0-	-151	-0-	72	1	1907	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	74	1	1931	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	73	1	1839	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
01	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	121	1	3577	2	N	-0-					-0-
*02	3538	X	3434	-0-	-104	-0-	125	1	3309	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3655	-0-	-127	-0-	119	1	3536	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3507	-0-	-93	-0-	128	1	3379	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	126	1	3284	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	131	1	3295	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 #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

01	3844	X	3755	-0-	-89	-0-	137	1	3618	2	N	-0-					-0-
*02	3538	X	3430	-0-	-108	-0-	125	1	3305	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3651	-0-	-131	-0-	119	1	3532	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3511	-0-	-149	-0-	128	1	3383	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	132	1	3456	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3321	-0-	-309	-0-	127	1	3194	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					15
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	Y	-0-					15
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	1	1	394	3	Y	-0-					15
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					15
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					15
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	1	1	333	3	Y	-0-					15

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

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

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 #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	9	1	3588	3	N	-0-					-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	8	1	3398	3	N	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	9	1	3628	3	N	-0-					-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	9	1	3425	3	N	-0-					-0-
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	10	1	3545	3	N	-0-					-0-
*06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	9	1	3461	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	5	1	1770	3	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1644	-0-	-38	-0-	4	1	1640	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	4	1	1717	3	Y	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	4	1	1671	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	5	1	1709	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	4	1	1650	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	9	1	3615	3	Y	-0-					-0-
02	3509	X	3338	-0-	-171	-0-	8	1	3330	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	9	1	3609	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3495	-0-	-75	-0-	9	1	3486	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3561	-0-	-97	-0-	10	1	3551	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3467	-0-	-13	-0-	9	1	3458	3	Y	-0-					-0-

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
01	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	8	1	2987	3	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2551	-0-	-320	-0-	6	1	2545	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	7	1	2956	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2847	-0-	-63	-0-	8	1	2839	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	8	1	2895	3	Y	-0-					-0-
*06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	7	1	2825	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
01	5146	X	5056	-0-	-90	-0-	13	1	5043	3	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4692	-0-	-122	-0-	11	1	4681	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	12	1	4983	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4808	-0-	-112	-0-	13	1	4795	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4884	-0-	-200	-0-	14	1	4870	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4713	-0-	-177	-0-	12	1	4701	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
01	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	9	1	3521	3	N	-0-					-0-
02	3335	X	3231	-0-	-104	-0-	8	1	3223	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	9	1	3449	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	9	1	3240	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3376	-0-	-189	-0-	9	1	3367	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	3219	-0-	-201	-0-	8	1	3211	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	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 #: 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
01	3472	X	2996	-0-	-476	-0-	8	1	2957	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	3248	X	2727	-0-	-521	-0-	7	1	2719	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3472	X	2914	-0-	-558	-0-	7	1	2897	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	3360	X	2769	-0-	-591	-0-	7	1	2749	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3224	X	2710	-0-	-514	-0-	8	1	2702	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2544	-0-	-216	-0-	6	1	2538	3	Y	-0-					-0-

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
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	151	1	4493	2	N	-0-					-0-
*02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	157	1	4157	2	N	-0-					-0-
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	151	1	4514	2	N	-0-					-0-
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	166	1	4375	2	N	-0-					-0-
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	166	1	4335	2	N	-0-					-0-
*06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	170	1	4289	2	N	-0-					-0-

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
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	4	1	1579	3	Y	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	4	1	1735	3	Y	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	4	1	1633	3	Y	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	5	1	1729	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	4	1	1547	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
01	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	9	1	3512	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	3319	-0-	-16	-0-	8	1	3311	3	Y	-0-					-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	9	1	3571	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3377	-0-	-73	-0-	9	1	3368	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	10	1	3488	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3270	-0-	-90	-0-	8	1	3262	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
01	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	5	1	1889	3	N	-0-					-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	5	1	2057	3	N	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	5	1	2084	3	N	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	5	1	1994	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	6	1	2025	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	5	1	1866	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
01	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	121	1	3578	2	N	-0-					-0-
*02	3654	X	3333	-0-	-321	-0-	121	1	3212	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3641	-0-	-265	-0-	118	1	3523	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3557	-0-	-103	-0-	130	1	3427	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	133	1	3472	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3462	-0-	-108	-0-	132	1	3330	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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	6	1	2447	3	N	-0-					-0-
02	2320	N	2283	-0-	-37	-0-	6	1	2277	3	N	-0-					-0-
03	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	6	1	2367	3	N	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	6	1	2347	3	N	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	7	1	2454	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	6	1	2274	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	2	1	954	3	N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	2	1	854	3	N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	2	1	898	3	N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	2	1	858	3	N	-0-					-0-
05	930	N	864	-0-	-66	-0-	2	1	862	3	N	-0-					-0-
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	2	1	830	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	6	1	2165	3	N	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	5	1	2009	3	N	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	1950	3	N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	5	1	1902	3	N	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	5	1	1849	3	N	-0-					-0-
*06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	5	1	1894	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

01	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	7	1	2925	3	Y	-0-					-0-
02	2726	N	2705	-0-	-21	-0-	7	1	2698	3	Y	-0-					-0-
03	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	7	1	2937	3	Y	-0-					-0-
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	8	1	2826	3	Y	-0-					-0-
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	8	1	2901	3	Y	-0-					-0-
06	2850	N	2770	-0-	-80	-0-	7	1	2763	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

01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	9	1	3540	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	8	1	3268	3	Y	-0-					-0-
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	9	1	3495	3	Y	-0-					-0-
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	9	1	3356	3	Y	-0-					-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	10	1	3448	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3284	-0-	-106	-0-	8	1	3276	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 #: 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
01	3100	X	3074	-0-	-26	-0-	8	1	3066	3	Y	-0-			-0-
02	2900	X	2876	-0-	-24	-0-	7	1	2869	3	Y	-0-			-0-
03	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	8	1	3046	3	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	8	1	2950	3	Y	-0-			-0-
05	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	8	1	3033	3	Y	-0-			-0-
06	2940	N	2898	-0-	-42	-0-	7	1	2891	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
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	2	1	846	3	N	-0-			-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	2	1	779	3	N	-0-			-0-
03	775	N	692	-0-	-83	-0-	2	1	690	3	N	-0-			-0-
04	810	N	735	-0-	-75	-0-	2	1	733	3	N	-0-			-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	2	1	836	3	N	-0-			-0-
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	2	1	804	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	53	1	1563	2	N	-0-			-0-
*02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	81	1	2154	2	N	-0-			-0-
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	85	1	2518	2	N	-0-			-0-
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	97	1	2556	2	N	-0-			-0-
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	106	1	2773	2	N	-0-			-0-
*06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	94	1	2379	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
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	3	1	1014	3	N	-0-			-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	2	1	960	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	3	1	1017	3	N	-0-			-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	3	1	963	3	N	-0-			-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	3	1	1033	3	N	-0-			-0-
06	990	N	722	-0-	-268	-0-	2	1	720	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 #: 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
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	5	1	1991	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1859	-0-	-55	-0-	5	1	1854	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	5	1	1966	3	Y	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	5	1	1894	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	5	1	1943	3	Y	-0-					-0-
*06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	5	1	1876	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	3	1	1122	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1065	-0-	-37	-0-	3	1	1062	3	N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1179	3	N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	3	1	1158	3	N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	4	1	1265	3	N	-0-					-0-
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

01	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	3	1	1344	3	Y	-0-					2
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	3	1	1384	3	Y	-0-					2
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	3	1	1383	3	Y	-0-					2
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	3	1	1272	3	Y	-0-					2
05	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	4	1	1396	3	Y	-0-					2
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-					2

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

01	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	4	1	1608	3	Y	7					27
							8	9									
02	1566	N	1319	-0-	-247	-0-	3	1	1313	3	Y	3					30
							3	9									
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	3	Y	21					51
							23	9									
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	3	Y	6	52	1			5
							7	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	5	1	1687	3	Y	14					19
							15	9									
06	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	4	1	1576	3	Y	6					25
							7	9									

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	81	1	2396	2	N	-0-					-0-
*02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	82	1	2170	2	N	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	77	1	2303	2	N	-0-					-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	78	1	2054	2	N	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	83	1	2169	2	N	-0-					-0-
*06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	85	1	2132	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

01	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	12	1	4726	3	Y	-0-					-0-
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	11	1	4398	3	Y	-0-					-0-
03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	12	1	4785	3	Y	-0-					-0-
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	12	1	4584	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4627	-0-	-85	-0-	13	1	4614	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4524	-0-	-126	-0-	11	1	4513	3	Y	-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 #: 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
01	3658	X	3631	-0-	-27	-0-	9	1	3622	3	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3384	-0-	-38	-0-	8	1	3376	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3635	-0-	-23	-0-	9	1	3626	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	9	1	3458	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3551	-0-	-107	-0-	10	1	3541	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	8	1	3410	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
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	538	1	524	3	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	1	1	529	3	N	-0-					-0-
03	806	N	678	-0-	-128	-0-	2	1	676	3	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	2	1	536	3	N	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	2	1	640	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
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	8	1	3273	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2937	-0-	-50	-0-	7	1	2930	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	8	1	3108	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	8	1	2966	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	8	1	2964	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	7	1	2940	3	Y	-0-					-0-

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
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	159	1	4729	2	N	-0-					-0-
*02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	165	1	4380	2	N	-0-					-0-
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	154	1	4587	2	N	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	165	1	4357	2	N	-0-					-0-
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	169	1	4424	2	N	-0-					-0-
*06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	165	1	4156	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 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
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	23	1	691	2	N	-0-					-0-
02	696	N	578	-0-	-118	-0-	21	1	557	2	N	-0-					-0-
03	744	N	578	-0-	-166	-0-	18	1	560	2	N	-0-					-0-
04	690	N	434	-0-	-256	-0-	16	1	418	2	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	603	2	N	-0-					-0-
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	23	1	569	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	58	1	1712	2	N	-0-					-0-
*02	1653	N	1608	-0-	-45	-0-	58	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1262	-0-	-505	-0-	41	1	1221	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1314	-0-	-396	-0-	48	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1198	-0-	-507	-0-	44	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	108	-0-	-1122	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 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
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	100	1	2661	2	N	-0-					-0-
*02	2610	N	2525	-0-	-85	-0-	92	1	2433	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2684	-0-	-44	-0-	87	1	2597	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2608	-0-	-62	-0-	95	1	2513	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2665	-0-	-32	-0-	98	1	2567	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2537	-0-	-73	-0-	97	1	2440	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 #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 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
01	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	112	1	3306	2	N	-0-					-0-
*02	3277	X	3149	-0-	-128	-0-	114	1	3035	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	109	1	3259	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3226	-0-	-164	-0-	118	1	3108	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3073	-0-	-368	-0-	113	1	2960	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3051	-0-	-249	-0-	116	1	2935	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

01	4898	X	4578	-0-	-320	-0-	12	1	4566	3	Y	-0-					-0-
02	4582	X	4281	-0-	-301	-0-	10	1	4271	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4349	-0-	-549	-0-	11	1	4338	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	11	1	4153	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4137	-0-	-575	-0-	11	1	4126	3	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4008	-0-	-372	-0-	10	1	3998	3	Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	124	1	2777	2	N	-0-					-0-
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	104	1	2309	2	N	-0-					-0-
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	124	1	2924	2	N	-0-					-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	121	1	2756	2	N	-0-					-0-
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	116	1	2772	2	N	-0-					-0-
*06	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	120	1	2782	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

01	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	92	1	2734	2	N	-0-					-0-
*02	2900	X	2637	-0-	-263	-0-	96	1	2541	2	N	-0-					-0-
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	92	1	2762	2	N	-0-					-0-
04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	101	1	2675	2	N	-0-					-0-
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	106	1	2756	2	N	-0-					-0-
*06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	106	1	2686	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

01	837	N	767	-0-	-70	-0-	2	1	765	3	Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	2	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	2	1	798	3	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	2	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	2	1	795	3	Y	-0-					-0-
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	2	1	806	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 #: 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
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	241	-0-	-49	-0-	1	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	1	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	3	Y	-0-					-0-
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	5208	X	5207	-0-	-1	-0-	13	1	5194	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4850	-0-	-22	-0-	12	1	4838	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4980	-0-	-290	-0-	12	1	4968	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4927	-0-	-173	-0-	13	1	4914	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4896	-0-	-374	-0-	14	1	4882	3	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4853	-0-	-97	-0-	12	1	4841	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	9	1	3574	3	N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	9	1	3902	3	N	-0-					-0-
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	9	1	3777	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3099	-0-	-381	-0-	8	1	3091	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	3221	-0-	-964	-0-	9	1	3212	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3508	-0-	-542	-0-	9	1	3499	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

01	2542	N	2489	-0-	-53	-0-	81	1	2408	2	Y	-0-					-0-
*02	2378	N	2238	-0-	-140	-0-	81	1	2157	2	Y	-0-					-0-
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	82	1	2444	2	Y	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	89	1	2358	2	Y	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	92	1	2396	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2384	-0-	-46	-0-	91	1	2293	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	3	Y	8					34
							9	9									
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	-0-					34
*03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	3	1	1281	3	Y	-0-					34
*04	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	3	1	1251	3	Y	-0-					34
*05	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-					34
06	1230	N	904	-0-	-326	-0-	2	1	902	3	Y	-0-	21	1			13

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	167	1	4421	2	N	-0-					-0-
*02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	155	1	4099	2	N	-0-					-0-
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	179	1	4314	2	N	-0-					-0-
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	158	1	4175	2	N	-0-					-0-
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	163	1	4251	2	N	-0-					-0-
*06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	160	1	4037	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	15	1	6007	3	N	-0-					-0-
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	13	1	5517	3	N	-0-					-0-
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	14	1	5446	3	N	-0-					-0-
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	14	1	5120	3	N	-0-					-0-
05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	16	1	5642	3	N	-0-					-0-
*06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	13	1	5438	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

01	2697	N	2629	-0-	-68	-0-	7	1	2622	3	Y	-0-					-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	6	1	2456	3	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	6	1	2588	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2513	-0-	-37	-0-	7	1	2506	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2539	-0-	-96	-0-	7	1	2532	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2480	-0-	-40	-0-	6	1	2474	3	Y	-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 #: 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
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	73	1	2176	2	N	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	76	1	2002	2	N	-0-					-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	74	1	2216	2	N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	77	1	2025	2	N	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	84	1	2190	2	N	-0-					-0-
*06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	92	1	2328	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
01	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	4	1	1448	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1329	-0-	-5	-0-	3	1	1326	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	3	1	1245	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1098	-0-	-312	-0-	3	1	1095	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	4	1	1248	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	3	1	1126	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
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	24	1	721	2	N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	25	1	652	2	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	2	N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	2	N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	2	N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	16	1	410	2	N	-0-					-0-

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
01	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	62	1	1817	2	N	-0-					-0-
*02	1769	N	1738	-0-	-31	-0-	63	1	1675	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	60	1	1788	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	63	1	1670	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	66	1	1718	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	66	1	1669	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
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	10	1	3969	3	Y	-0-					-0-
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	9	1	3741	3	Y	-0-					-0-
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	10	1	3970	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3814	-0-	-26	-0-	10	1	3804	3	Y	-0-					-0-
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	11	1	3964	3	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3805	-0-	-65	-0-	9	1	3796	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	11	1	4513	3	Y	-0-					-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	10	1	4289	3	Y	-0-					-0-
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	11	1	4542	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4345	-0-	-5	-0-	12	1	4333	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4420	-0-	-75	-0-	12	1	4408	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4081	-0-	-359	-0-	10	1	4071	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	183	1	5418	2	N	-0-					-0-
*02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	189	1	5020	2	N	-0-					-0-
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	178	1	5325	2	N	-0-					-0-
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	192	1	5068	2	N	-0-					-0-
05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	197	1	5155	2	N	-0-					-0-
*06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	197	1	4970	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
01	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	84	1	2473	2	N	-0-					-0-
*02	2407	N	2291	-0-	-116	-0-	83	1	2208	2	N	-0-					-0-
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	84	1	2481	2	N	-0-					-0-
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	90	1	2377	2	N	-0-					-0-
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	93	1	2433	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2296	-0-	-194	-0-	88	1	2208	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
01	961	N	833	-0-	-128	-0-	27	1	806	2	N	-0-					-0-
*02	870	N	666	-0-	-204	-0-	24	1	642	2	N	-0-					-0-
03	899	N	894	-0-	-5	-0-	29	1	865	2	N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	32	1	833	2	N	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	32	1	806	2	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	3	6	9	Y	5					13
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	729	3	4	9	Y	4					17
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	3	1	9	Y	1	18	1			-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 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
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	3	1	9	Y	1	21	1			-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	975	3	28	9	Y	25	1	1			24
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-	24	1			-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	964	-0-	-176	-0-	964	3			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 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
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					13
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	311	3	17	9	Y	15	26	1			2
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	3	2	9	Y	2	1	1			3
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	3	4	9	Y	4					7
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	Y	1					8
06	840	N	518	-0-	-322	-0-	518	3			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 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
01	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	11	1	4226	3	Y	-0-			-0-
02	4060	X	3979	-0-	-81	-0-	10	1	3969	3	Y	-0-			-0-
03	4340	X	4227	-0-	-113	-0-	10	1	4217	3	Y	-0-			-0-
04	4170	X	4058	-0-	-112	-0-	11	1	4047	3	Y	-0-			-0-
05	4247	X	4176	-0-	-71	-0-	12	1	4164	3	Y	-0-			-0-
06	4110	X	4003	-0-	-107	-0-	10	1	3993	3	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 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
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	100	1	1036	2	Y	-0-			-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	111	1	1196	2	Y	-0-			-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	109	1	1189	2	Y	-0-			-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	67	1	744	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	4	1	1653	3	Y	-0-			-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	Y	-0-			-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	3	Y	-0-			-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	4	1	1654	3	Y	-0-			-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	5	1	1726	3	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	4	1	1594	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
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	4	1	1487	3	N	-0-			-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	3	1	1399	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	4	1	1450	3	N	-0-			-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	4	1	1377	3	N	-0-			-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	4	1	1498	3	N	-0-			-0-
*06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	4	1	1451	3	N	-0-			-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	4	1	1645	3	N	-0-			-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	3	N	-0-			-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	4	1	1646	3	N	-0-			-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	4	1	1540	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	4	1	1551	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	4	1	1506	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 #: 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
01	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-			3
02	1189	N	1127	-0-	-62	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-			3
03	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-			3
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-			3
05	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	3	1	1188	3	Y	-0-			3
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	3	1	1124	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
01	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	5	1	2001	3	N	-0-			-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	5	1	1918	3	N	-0-			-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	5	1	2058	3	N	-0-			-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	5	1	2008	3	N	-0-			-0-
05	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	6	1	2012	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	5	1	1929	3	N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	2	N	-0-			-0-
*02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	50	1	1326	2	N	-0-			-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	45	1	1330	2	N	-0-			-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	50	1	1308	2	N	-0-			-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	54	1	1402	2	N	-0-			-0-
*06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	49	1	1235	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 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
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	167	1	4957	2	N	-0-			-0-
*02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	172	1	4572	2	N	-0-			-0-
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	164	1	4883	2	N	-0-			-0-
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	177	1	4691	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	178	1	4658	2	N	-0-			-0-
*06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	178	1	4493	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	189	1	5616	2	N	-0-			-0-
*02	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	188	1	4999	2	N	-0-			-0-
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	177	1	5269	2	N	-0-			-0-
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	190	1	5024	2	N	-0-			-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	198	1	5163	2	N	-0-			-0-
*06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	194	1	4885	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 #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 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
01	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	32	1	1047	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	993	-0-	-51	-0-	30	1	963	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	37	1	1012	2	N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	40	1	1058	2	N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	32	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	21	1	990	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 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
01	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	73	1	1134	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1033	-0-	-243	-0-	66	1	967	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	67	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	65	1	994	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	56	1	948	2	N	-0-					-0-
*06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	58	1	1027	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 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
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	59	1	1370	2	N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	2	N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1394	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	59	1	1351	2	N	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	49	1	1245	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 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
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	84	1	1987	2	N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	89	1	2009	2	N	-0-					-0-
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	87	1	2051	2	N	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	86	1	2005	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	84	1	2039	2	N	-0-					-0-
*06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	80	1	2026	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	3 8	1 9	1281	3	Y	7					29
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	1580	3	Y	6	28	1			7
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	3 8	1 9	1206	3	Y	7	1	1			13
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	1111	3	Y	4					17
05	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	3 1	1 9	1103	3	Y	1					18
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	1016	3	Y	2					20

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		984	-0-	984	984	66	1	918	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		897	-0-	897	1881	58	1	839	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		574	-0-	574	2455	37	1	537	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		436	-0-	436	2891	28	1	408	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		334	-0-	334	3225	21	1	313	2	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 #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 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
01	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	9	1	3686	3	N	-0-					-0-
02	3480	X	3380	-0-	-100	-0-	8	1	3372	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	9	1	3489	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3363	-0-	-207	-0-	9	1	3354	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3484	-0-	-205	-0-	10	1	3474	3	N	-0-					-0-
06	3570	X	3322	-0-	-248	-0-	8	1	3314	3	N	-0-					-0-

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
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	9	1	3490	3	N	-0-					-0-
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	8	1	3325	3	N	-0-					-0-
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	9	1	3703	3	N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	9	1	3516	3	N	-0-					-0-
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	10	1	3552	3	N	-0-					-0-
*06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	9	1	3424	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
01	3472	X	3464	-0-	-8	-0-	9	1	3455	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3230	-0-	-18	-0-	8	1	3222	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	8	1	3292	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3032	-0-	-328	-0-	8	1	3024	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3346	-0-	-126	-0-	9	1	3337	3	Y	-0-					-0-
*06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	8	1	3188	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
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	8	1	2963	3	Y	-0-					-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	7	1	2819	3	Y	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	7	1	2940	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2757	-0-	-33	-0-	7	1	2750	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	8	1	2847	3	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2729	-0-	-181	-0-	7	1	2722	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
01	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	3	1	1235	3	Y	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	3	1	1322	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	3	1	1341	3	Y	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	4	1	1338	3	Y	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-					-0-
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	3	1	1330	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
01	4433	X	4364	-0-	-69	-0-	11	1	4353	3	Y	-0-					-0-
02	4147	X	4080	-0-	-67	-0-	10	1	4070	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4385	-0-	-48	-0-	11	1	4374	3	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4208	-0-	-82	-0-	11	1	4197	3	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4316	-0-	-117	-0-	12	1	4304	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	4097	-0-	-133	-0-	10	1	4087	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
01	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	95	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2095	-0-	-138	-0-	87	1	2008	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	96	1	2133	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2052	-0-	-108	-0-	92	1	1960	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	95	1	2059	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2098	-0-	-62	-0-	93	1	2005	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
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	13	1	4939	3	Y	-0-					12
02	4582	X	4571	-0-	-11	-0-	11	1	4560	3	Y	-0-					12
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	12	1	4901	3	Y	2					14
							2	9									
04	4740	X	4566	-0-	-174	-0-	12	1	4553	3	Y	1					15
							1	9									
05	4898	X	4824	-0-	-74	-0-	13	1	4811	3	Y	-0-					15
*06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	12	1	4736	3	Y	-0-					15

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
01	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	4	1	1544	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1479	N	1304	-0-	-175	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	4	1	1539	3	Y	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	4	1	1443	3	Y	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	4	1	1532	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	4	1	1476	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	32	-0-	32	32	1	1	31	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	5	1	1852	3	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1590	-0-	-237	-0-	4	1	1586	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	4	1	1759	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1433	-0-	-367	-0-	4	1	1429	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	4	1	1469	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1482	-0-	-228	-0-	4	1	1478	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
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	1	1	536	3	Y	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	2	1	741	3	Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	2	1	859	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	3	1	896	3	Y	-0-					-0-
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	2	1	903	3	Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		252	-0-	252	585	9	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		172	-0-	172	757	6	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		333	-0-	333	1090	13	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		438	-0-	438	1528	16	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		424	-0-	424	1952	16	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		382	-0-	382	2334	15	1	367	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	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
01	2852	N	2775	-0-	-77	-0-	91	1	2684	2	Y	-0-					-0-
*02	2639	N	2554	-0-	-85	-0-	93	1	2461	2	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2672	-0-	-149	-0-	87	1	2585	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2561	-0-	-139	-0-	93	1	2468	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2574	-0-	-154	-0-	95	1	2479	2	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2451	-0-	-129	-0-	93	1	2358	2	Y	-0-					-0-

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
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	811	3	6	9	Y	5					25
02	754	N	697	-0-	-57	-0-	697	3			Y	-0-	16	1			9
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	740	3	2	9	Y	2	1	1			10
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	682	3	3	9	Y	3					13
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	701	3	4	9	Y	4					17
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1305	3	6	9	Y	5					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	2	1	918	3	Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	2	1	816	3	Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	2	1	849	3	Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	2	1	816	3	Y	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	2	1	767	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	695	-0-	-115	-0-	2	1	693	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
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	101	1	3009	2	N	-0-					-0-
*02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	104	1	2762	2	N	-0-					-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	97	1	2917	2	N	-0-					-0-
04	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	107	1	2840	2	N	-0-					-0-
05	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	113	1	2961	2	N	-0-					-0-
*06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	111	1	2793	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
01	3534	X	3080	-0-	-454	-0-	100	1	2980	2	N	-0-					-0-
*02	3219	X	2992	-0-	-227	-0-	109	1	2883	2	N	-0-					-0-
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	111	1	3308	2	N	-0-					-0-
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	113	1	2998	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3084	-0-	-109	-0-	114	1	2970	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3014	-0-	-286	-0-	115	1	2899	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
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	67	1	1965	2	N	-0-					-0-
*02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	69	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	72	1	1898	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	74	1	1932	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1926	-0-	-54	-0-	73	1	1853	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					19
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					19
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					19
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					19
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					19
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	5	1	1887	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1789	-0-	-67	-0-	4	1	1785	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	Y	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	5	1	1881	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	5	1	1893	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	5	1	1877	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
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	3	1	1162	3	N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	3	1	1109	3	N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1179	3	N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	3	1	1132	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	3	1	1123	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	3	1	1082	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
01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	7	1	2865	3	Y	-0-					-0-
02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	6	1	2635	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2782	-0-	-8	-0-	7	1	2775	3	Y	-0-					-0-
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	7	1	2667	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2735	-0-	-55	-0-	8	1	2727	3	Y	-0-					-0-
*06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	7	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
01	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	3	1	1233	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1179	-0-	-126	-0-	3	1	1176	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	3	1	1330	3	Y	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	3	1	1246	3	Y	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	4	1	1316	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	3	1	1262	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
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	1	1	448	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	1	1	441	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	5084	X	4931	-0-	-153	-0-	13	1	4918	3	Y	-0-					-0-
02	4698	X	4688	-0-	-10	-0-	11	1	4677	3	Y	-0-					-0-
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	12	1	5001	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4713	-0-	-87	-0-	13	1	4700	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4975	-0-	-47	-0-	14	1	4961	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4733	-0-	-7	-0-	12	1	4721	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	175	1	5187	2	N	-0-					-0-
*02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	180	1	4785	2	N	-0-					-0-
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	171	1	5088	2	N	-0-					-0-
04	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	185	1	4892	2	N	-0-					-0-
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	186	1	4868	2	N	-0-					-0-
*06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	187	1	4711	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
01	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	6	1	2254	3	Y	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	5	1	2217	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	6	1	2242	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	6	1	2214	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2350	-0-	-6	-0-	7	1	2343	3	Y	-0-					-0-
*06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	6	1	2333	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
01	4805	X	4780	-0-	-25	-0-	12	1	4768	3	Y	-0-					-0-
02	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	11	1	4411	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4664	-0-	-141	-0-	12	1	4652	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	12	1	4441	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4592	-0-	-213	-0-	13	1	4579	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4395	-0-	-105	-0-	11	1	4384	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
01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	150	1	4457	2	N	-0-					-0-
*02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	152	1	4038	2	N	-0-					-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	146	1	4360	2	N	-0-					-0-
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	155	1	4088	2	N	-0-					-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	157	1	4099	2	N	-0-					-0-
*06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	157	1	3958	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
01	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	8	1	2309	3	Y	-0-					-0-
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	7	1	2194	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	8	1	2306	3	Y	1					1
							1	9									
04	2250	N	2226	-0-	-24	-0-	8	1	2177	3	Y	37	38	1			-0-
							41	9									
05	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	8	1	2260	3	Y	-0-					-0-
*06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	8	1	2284	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
01	4278	X	4237	-0-	-41	-0-	138	1	4099	2	N	-0-					-0-
*02	4002	X	3863	-0-	-139	-0-	140	1	3723	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3974	-0-	-335	-0-	129	1	3845	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3880	-0-	-290	-0-	141	1	3739	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4012	-0-	-297	-0-	148	1	3864	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3866	-0-	-244	-0-	147	1	3719	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
01	4402	X	4232	-0-	-170	-0-	138	1	4094	2	N	-0-					-0-
*02	4118	X	3910	-0-	-208	-0-	142	1	3768	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3719	-0-	-683	-0-	121	1	3598	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3686	-0-	-514	-0-	134	1	3552	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3750	-0-	-497	-0-	138	1	3612	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3624	-0-	-486	-0-	138	1	3486	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

01	3379	X	3254	-0-	-125	-0-	8	1	3246	3	Y	-0-					-0-
02	3161	X	3056	-0-	-105	-0-	7	1	3049	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3040	-0-	-339	-0-	8	1	3032	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2991	-0-	-279	-0-	8	1	2983	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3077	-0-	-302	-0-	9	1	3068	3	Y	-0-					-0-
*06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	7	1	2942	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	169	1	5020	2	N	-0-					-0-
*02	4495	X	4456	-0-	-39	-0-	162	1	4294	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4771	-0-	-34	-0-	155	1	4616	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4604	-0-	-46	-0-	168	1	4436	2	N	-0-					-0-
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	198	1	5169	2	N	-0-					-0-
*06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	223	1	5617	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

01	7533	X	7243	-0-	-290	-0-	18	1	7225	3	N	-0-					-0-
02	7018	X	6713	-0-	-305	-0-	16	1	6697	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	7152	-0-	-350	-0-	18	1	7134	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	6871	-0-	-389	-0-	18	1	6853	3	N	-0-					-0-
05	7316	X	7108	-0-	-208	-0-	20	1	7088	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	6842	-0-	-178	-0-	17	1	6825	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	3	1	1147	3	Y	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	3	Y	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	3	1	1156	3	Y	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	3	1	1099	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	3	1	1083	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	3	1	1103	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	1	273	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 #: 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
01	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	3	1	1083	3	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1155	-0-	-5	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	3	1	1335	3	Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	4	1	1372	3	Y	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	4	1	1432	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

01	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1261	-0-	-131	-0-	3	1	1258	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	4	1	1480	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	4	1	1456	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

01	2759	X	1685	-0-	-1074	-0-	4	1	1681	3	Y	-0-					-0-
02	2581	X	1569	-0-	-1012	-0-	4	1	1565	3	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1799	-0-	-588	-0-	4	1	1795	3	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1641	-0-	-129	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-					-0-
05	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	5	1	1869	3	Y	-0-					-0-
*06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	6	1	2361	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

01	310	N	302	-0-	-8	-0-	1	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	275	-0-	-15	-0-	1	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	2	1	599	3	Y	-0-					-0-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

01	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	4	1	1736	3	Y	1					1
							1	9									
02	1653	N	1625	-0-	-28	-0-	4	1	1610	3	Y	10					11
							11	9									
03	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	4	1	1694	3	Y	8					19
							9	9									
04	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	4	1	1594	3	Y	1					20
							1	9									
*05	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	5	1	1708	3	Y	2					22
							2	9									
06	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	4	1	1632	3	Y	-0-	22	1			-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 #: 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
01	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	9	1	3722	3	N	-0-			-0-
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	9	1	3625	3	N	-0-			-0-
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	10	1	3886	3	N	-0-			-0-
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	10	1	3859	3	N	-0-			-0-
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	11	1	3966	3	N	-0-			-0-
06	3780	X	3622	-0-	-158	-0-	9	1	3613	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
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	4	1	1677	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	4	1	1620	3	N	-0-			-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	4	1	1707	3	N	-0-			-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	4	1	1607	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	4	1	1515	3	N	-0-			-0-
*06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	4	1	1519	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
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	6	1	2447	3	Y	-0-			-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	5	1	2239	3	Y	-0-			-0-
03	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	5	1	2191	3	Y	-0-			-0-
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	6	1	2418	3	Y	-0-			-0-
05	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	7	1	2369	3	Y	-0-			-0-
*06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	6	1	2295	3	Y	-0-			-0-

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
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	10	1	3774	3	Y	-0-			-0-
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	8	1	3480	3	Y	-0-			-0-
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	9	1	3708	3	Y	-0-			-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	9	1	3542	3	Y	-0-			-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	10	1	3636	3	Y	-0-			-0-
06	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	9	1	3454	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	6	1	2158	3	Y	-0-			-0-
02	2030	N	2001	-0-	-29	-0-	5	1	1996	3	Y	-0-			-0-
03	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	5	1	2127	3	Y	-0-			-0-
04	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	6	1	2060	3	Y	-0-			-0-
05	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	6	1	2120	3	Y	-0-			-0-
06	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	5	1	2051	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
01	5766	X	5391	-0-	-375	-0-	175	1	5216	2	Y	-0-			-0-
*02	5336	X	5103	-0-	-233	-0-	185	1	4918	2	Y	-0-			-0-
03	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	178	1	5294	2	Y	-0-			-0-
04	5400	X	5244	-0-	-156	-0-	191	1	5053	2	Y	-0-			-0-
05	5518	X	5396	-0-	-122	-0-	199	1	5197	2	Y	-0-			-0-
06	5310	X	5162	-0-	-148	-0-	197	1	4965	2	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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

01	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	6	1	2478	3	Y	65	71	1			2
							72	9									
02	2436	N	2383	-0-	-53	-0-	6	1	2373	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	6	1	2515	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
04	2460	N	2455	-0-	-5	-0-	7	1	2447	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	7	1	2508	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
06	2490	N	2327	-0-	-163	-0-	6	1	2320	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

01	620	N	450	-0-	-170	-0-	1	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	383	-0-	-226	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	470	-0-	-88	-0-	1	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	570	3	Y	-0-					-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	1	1	491	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	3	1	1187	3	Y	-0-					2
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	3	1	1140	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	3	1	1233	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	3	1	1181	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	Y	-0-					3
06	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	3	1	1171	3	Y	-0-					3

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

01	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	3	1	440	2	Y	-0-					-0-
							1339	3									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	3	1	440	2	Y	-0-					-0-
							1336	3									
03	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	3	1	427	2	Y	-0-					-0-
							1302	3									
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	4	1	433	2	Y	-0-					-0-
							1320	3									
05	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	4	1	414	2	Y	8					8
							1253	3	9	9							
06	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	3	1	393	2	Y	-0-					8
							1189	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3162	X	2244	-0-	-918	-0-	6	1	2238	3	Y	-0-			-0-
02	2871	X	2026	-0-	-845	-0-	5	1	2021	3	Y	-0-			-0-
03	2821	X	2098	-0-	-723	-0-	5	1	2093	3	Y	-0-			-0-
04	2460	X	1883	-0-	-577	-0-	5	1	1878	3	Y	-0-			-0-
05	2356	X	1340	-0-	-1016	-0-	4	1	1336	3	Y	-0-			-0-
06	2040	N	1724	-0-	-316	-0-	4	1	1720	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
01	961	N	885	-0-	-76	-0-	2	1	883	3	N	-0-			-0-
02	1015	N	750	-0-	-265	-0-	2	1	748	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	831	-0-	-192	-0-	2	1	829	3	N	-0-			-0-
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	2	1	811	3	N	-0-			-0-
05	806	N	779	-0-	-27	-0-	2	1	777	3	N	-0-			-0-
06	810	N	695	-0-	-115	-0-	2	1	693	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
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	6	1	2438	3	Y	-0-			-0-
02	2233	N	2142	-0-	-91	-0-	5	1	2137	3	Y	-0-			-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	6	1	2485	3	Y	-0-			-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	6	1	2369	3	Y	-0-			-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	7	1	2392	3	Y	-0-			-0-
06	2400	N	2301	-0-	-99	-0-	6	1	2295	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
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	1	1	572	3	Y	-0-			-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	1	1	476	3	Y	-0-			-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-			-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	546	3	Y	-0-			-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	2	1	701	3	Y	-0-			-0-
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	2	1	741	3	Y	-0-			-0-

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
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	4	1	1410	3	Y	-0-			-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	3	1	1321	3	Y	-0-			-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-			-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	3	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	4	1	1343	3	Y	-0-			-0-
06	1380	N	937	-0-	-443	-0-	2	1	935	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
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	48	1	1132	2	N	-0-			-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	35	1	800	2	N	-0-			-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	39	1	932	2	N	-0-			-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	35	1	833	2	N	-0-			-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	47	1	1149	2	N	-0-			-0-
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	45	1	1116	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	558	N	519	-0-	-39	-0-	21	1	498	2	N	-0-					-0-
02	551	N	543	-0-	-8	-0-	23	1	520	2	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	2	N	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	22	1	543	2	N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	20	1	506	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	62	1	1172	2	N	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	58	1	1280	2	N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	62	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	62	1	1167	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	64	1	1165	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	57	1	1160	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

01	2697	X	2543	-0-	-154	-0-	97	1	2446	2	N	-0-					-0-
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	107	1	2459	2	N	-0-					-0-
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	104	1	2600	2	N	-0-					-0-
04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	95	1	2562	2	N	-0-					-0-
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	111	1	2726	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2617	-0-	-23	-0-	91	1	2526	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	959	2	N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	966	2	N	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	51	1	1156	2	N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	61	1	1221	2	N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	63	1	1250	2	N	-0-					-0-
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	61	1	1237	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

01	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	94	1	2362	2	N	-0-					-0-
02	2349	N	2259	-0-	-90	-0-	88	1	2171	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	94	1	2297	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2340	-0-	-30	-0-	94	1	2246	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	97	1	2313	2	N	-0-					-0-
*06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	94	1	2232	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	489	1	5044	2	N	-0-			-0-
02	5336	X	5215	-0-	-121	-0-	445	1	4770	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	5479	-0-	-225	-0-	460	1	5019	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	5233	-0-	-167	-0-	432	1	4801	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	5340	-0-	-178	-0-	431	1	4909	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	5094	-0-	-306	-0-	403	1	4691	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	64	1	1476	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	63	1	1498	2	N	-0-			-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	61	1	1425	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1159	-0-	-484	-0-	46	1	1113	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1191	-0-	-309	-0-	46	1	1145	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	686	1	1852	2	N	-0-			-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	652	1	1601	2	N	-0-			-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	614	1	1438	2	N	-0-			-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	643	1	1693	2	N	-0-			-0-
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	641	1	2214	2	N	-0-			-0-
*06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	590	1	1966	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 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
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	167	1	4071	2	N	-0-					-0-
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	160	1	3681	2	N	-0-					-0-
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	154	1	3638	2	N	-0-					-0-
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	154	1	3674	2	N	-0-					-0-
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	159	1	3764	2	N	-0-					-0-
*06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	154	1	3549	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 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
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	6	1	2521	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	6	1	2374	3	Y	-0-					-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	6	1	2506	3	Y	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	6	1	2383	3	Y	-0-					-0-
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	7	1	2369	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2257	-0-	-173	-0-	6	1	2251	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 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
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	1250	3	Y	2	2	1			-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	3	1	1168	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	3	1	1159	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	3	1	1174	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-					-0-

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
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	3	1	1305	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	3	1	1285	3	Y	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	4	1	1340	3	Y	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	4	1	1387	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	3	1	1335	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
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	2	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	394	-0-	-215	-0-	1	1	393	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	2	1	615	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	2	1	544	3	Y	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	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
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	5	1	1912	3	Y	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	4	1	1718	3	Y	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	5	1	1860	3	Y	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	5	1	1785	3	Y	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	5	1	1819	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	4	1	1752	3	Y	-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 #: 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
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	5	1	2126	3	Y	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	5	1	1988	3	Y	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	3	Y	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	5	1	2032	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	6	1	2064	3	Y	-0-					-0-
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	5	1	1988	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
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	4	1	1545	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	4	1	1608	3	Y	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	4	1	1529	3	Y	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	4	1	1561	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	4	1	1493	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
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	10	1	3777	3	Y	-0-					-0-
02	3451	X	3357	-0-	-94	-0-	8	1	3349	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	9	1	3534	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3382	-0-	-158	-0-	9	1	3373	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	9	1	3386	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3320	-0-	-130	-0-	8	1	3312	3	Y	-0-					-0-

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
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	558	-0-	-22	-0-	1	1	557	3	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	2	1	558	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	2	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	190	-0-	-380	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-

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
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	5	1	2106	3	Y	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	4	1	1822	3	Y	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	5	1	1975	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1873	-0-	-167	-0-	5	1	1868	3	Y	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	6	1	2057	3	Y	-0-					-0-
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	5	1	1962	3	Y	-0-					-0-

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
01	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	213	1	1081	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	1093	3			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
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	198	-0-	-34	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	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 #: 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
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	1	1	455	3	Y	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	1	1	463	3	Y	-0-			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	Y	-0-			-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	502	3	Y	-0-			-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	524	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	1	1	550	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
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	469	1	1553	3	N	-0-			-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	438	1	1332	3	N	-0-			-0-
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	469	1	1448	3	N	-0-			-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	454	1	1409	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1372	-0-	-364	-0-	468	1	904	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	1220	-0-	-460	-0-	452	1	768	3	N	-0-			-0-

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
01	4309	X	4176	-0-	-133	-0-	11	1	4165	3	Y	-0-			-0-
02	4002	X	3855	-0-	-147	-0-	9	1	3846	3	Y	-0-			-0-
03	4247	X	4209	-0-	-38	-0-	10	1	4199	3	Y	-0-			-0-
04	4110	X	3994	-0-	-116	-0-	11	1	3983	3	Y	-0-			-0-
05	4247	X	4071	-0-	-176	-0-	11	1	4060	3	Y	-0-			-0-
06	4080	X	3721	-0-	-359	-0-	9	1	3712	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
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	4	1	1566	3	Y	-0-			-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	4	1	1480	3	Y	-0-			-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	4	1	1606	3	Y	-0-			-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	Y	-0-			-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	4	1	1558	3	Y	-0-			-0-
06	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	4	1	1403	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
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	Y	-0-			-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-			-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-			-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	3	Y	-0-			-0-
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	1	1	324	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
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	1	1	345	3	Y	-0-			-0-
02	348	N	321	-0-	-27	-0-	1	1	320	3	Y	-0-			-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-			-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	Y	-0-			-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	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
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	2	1	889	3	Y	-0-			-0-
02	783	N	778	-0-	-5	-0-	2	1	776	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	818	-0-	-19	-0-	2	1	816	3	Y	-0-			-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	2	1	783	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	2	1	809	3	Y	-0-			-0-
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	780	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 #: 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
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	11	1	4263	3	Y	-0-			-0-
02	4002	X	3994	-0-	-8	-0-	10	1	3984	3	Y	-0-			-0-
03	4278	X	4128	-0-	-150	-0-	10	1	4118	3	Y	-0-			-0-
04	4140	X	3989	-0-	-151	-0-	11	1	3978	3	Y	-0-			-0-
05	4278	X	4065	-0-	-213	-0-	11	1	4054	3	Y	-0-			-0-
*06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	10	1	3997	3	Y	-0-			-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

01	7161	X	6959	-0-	-202	-0-	253	1	6706	2	N	-0-			-0-
*02	6699	X	6440	-0-	-259	-0-	234	1	6206	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	6806	-0-	-355	-0-	272	1	6534	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	6623	-0-	-307	-0-	241	1	6382	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	5525	-0-	-1512	-0-	204	1	5321	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	5759	-0-	-961	-0-	220	1	5539	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	3	1	1294	3	Y	-0-			-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	3	1	1200	3	Y	-0-			-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	3	1	1225	3	Y	-0-			-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	4	1	1298	3	Y	-0-			-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	4	1	1335	3	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	3	1	1183	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

01	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	185	1	5486	2	N	-0-			-0-
*02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	187	1	4957	2	N	-0-			-0-
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	181	1	5418	2	N	-0-			-0-
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	207	1	5475	2	N	-0-			-0-
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	213	1	5560	2	N	-0-			-0-
*06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	214	1	5404	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	97	1	2882	2	N	-0-			-0-
*02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	101	1	2676	2	N	-0-			-0-
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	100	1	2985	2	N	-0-			-0-
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	111	1	2925	2	N	-0-			-0-
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	115	1	2993	2	N	-0-			-0-
*06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	111	1	2807	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	3	Y	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	3	1	1178	3	Y	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	3	1	1261	3	Y	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	4	1	1278	3	Y	-0-					-0-
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	3	1	1259	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	3	1	1010	3	Y	-0-	16	1			-0-
02	986	N	843	-0-	-143	-0-	2	1	826	3	Y	14	1	1			13
							15	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	3	1	1053	3	Y	2	12	1			3
							2	9									
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	3	1	998	3	Y	12					15
							13	9									
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	1021	3	Y	-0-	15	1			-0-
*06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	2	1	984	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

01	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	3	1	1045	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	910	-0-	-134	-0-	2	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	711	-0-	-374	-0-	2	1	709	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	820	-0-	-200	-0-	2	1	818	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	891	-0-	-70	-0-	3	1	888	3	Y	-0-					-0-
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	2	1	733	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2697	N	2371	-0-	-326	-0-	6	1	2363	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	6	1	2441	3	Y	-0-					-0-
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	7	1	2666	3	Y	-0-					-0-
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	7	1	2590	3	Y	-0-					-0-
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2524	-0-	-56	-0-	6	1	2518	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
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	4	1	1640	3	Y	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	3	1	1356	3	Y	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	4	1	1497	3	Y	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	4	1	1499	3	Y	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	4	1	1507	3	Y	-0-					-0-
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	4	1	1461	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
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	9	1	3567	3	Y	102	103	1			26
							112	9									
02	3422	X	3280	-0-	-142	-0-	8	1	3265	3	Y	6	5	1			27
							7	9									
03	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	9	1	3483	3	Y	50	50	1			27
							55	9									
04	3540	X	3375	-0-	-165	-0-	9	1	3310	3	Y	51	51	1			27
							56	9									
05	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	10	1	3423	3	Y	-0-					27
06	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	8	1	3288	3	Y	-0-					27

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
01	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	4	1	1444	3	Y	-0-					7
02	1392	N	1357	-0-	-35	-0-	3	1	1354	3	Y	-0-					7
03	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-					7
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	4	1	1333	3	Y	-0-					7
05	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	4	1	1358	3	Y	-0-					7
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	3	1	1331	3	Y	-0-					7

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
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	46	1	1357	2	N	-0-					-0-
*02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	41	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	48	1	1273	2	N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	48	1	1249	2	N	-0-					-0-
*06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	45	1	1138	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	4	1	1744	3	Y	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	4	1	1688	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	4	1	1737	3	Y	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	4	1	1612	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	5	1	1718	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	4	1	1629	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					28
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	2	1	611	3	Y	-0-					28
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					28
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					28
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	2	1	614	3	Y	-0-					28
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	2	1	710	3	Y	-0-					28

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	8	1	3214	3	N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	7	1	2949	3	N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	8	1	3107	3	N	-0-					-0-
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	8	1	3020	3	N	-0-					-0-
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	9	1	3066	3	N	-0-					-0-
*06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	7	1	2943	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
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1672	3	Y	16					35
							18	9									
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	4	1	1570	3	Y	2	34	1			3
							2	9									
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	4	1	1660	3	Y	6	1	1			8
							7	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	4	1	1615	3	Y	7					15
							8	9									
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	5	1	1655	3	Y	11					26
							12	9									
06	1620	N	1532	-0-	-88	-0-	4	1	1515	3	Y	12	35	1			3
							13	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
01	3100	N	1698	-0-	-1402	6792	4	1	1679	3	Y	14	12	1			27
							15	9									
02	2900	N	1517	-0-	-1383	5409	4	1	1512	3	Y	1	1	1			27
							1	9									
03	3100	N	1623	-0-	-1477	3932	4	1	1607	3	Y	11	11	1			27
							12	9									
04	3000	N	1627	-0-	-1373	2559	4	1	1623	3	Y	-0-					27
05	3100	N	1720	-0-	-1380	1179	5	1	1715	3	Y	-0-					27
*06	2820	N	1641	-0-	-1179	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-					27

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
01	3689	X	2977	-0-	-712	-0-	7	1	2897	3	Y	66	56	1			16
							73	9									
02	3451	X	2590	-0-	-861	-0-	6	1	2581	3	Y	3	3	1			16
							3	9									
03	3472	X	2687	-0-	-785	-0-	7	1	2657	3	Y	21	34	1			3
							23	9									
04	3030	X	2506	-0-	-524	-0-	7	1	2499	3	Y	-0-					3
05	3038	X	2649	-0-	-389	-0-	7	1	2642	3	Y	-0-					3
*06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	7	1	2632	3	Y	-0-					3

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
01	2696	N	777	-0-	-1919	-0-	2	1	750	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	2	1	780	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	Y	-0-					5
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	2	1	807	3	Y	-0-					5
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	2	1	827	3	Y	-0-					5
06	780	N	673	-0-	-107	-0-	2	1	671	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

01	930	N	915	-0-	-15	-0-	3	1	898	3	Y	13	28	1			7
							14	9									
02	870	N	863	-0-	-7	-0-	3	1	845	3	Y	14	1	1			20
							15	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	3	1	928	3	Y	9	18	1			11
							10	9									
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	3	1	896	3	Y	14	21	1			4
							15	9									
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	3	1	920	3	Y	15	18	1			1
							17	9									
06	900	N	890	-0-	-10	-0-	3	1	880	3	Y	6					7
							7	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

01	4154	X	4142	-0-	-12	-0-	151	1	3991	2	Y	-0-					-0-
*02	3886	X	3746	-0-	-140	-0-	136	1	3610	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3981	-0-	-173	-0-	159	1	3822	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	139	1	3680	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3911	-0-	-243	-0-	144	1	3767	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3740	-0-	-160	-0-	142	1	3598	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	4	1	1489	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	4	1	1545	3	Y	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	4	1	1689	3	Y	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	4	1	1619	3	Y	-0-					-0-
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	5	1	1649	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	4	1	1607	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

01	372	N	338	-0-	-34	-0-	11	1	327	2	N	-0-					-0-
02	319	N	312	-0-	-7	-0-	11	1	301	2	N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	11	1	320	2	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	12	1	308	2	N	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	12	1	314	2	N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	12	1	298	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

01	496	N	454	-0-	-42	-0-	1	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	383	-0-	-81	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	205	-0-	-260	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	1	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	413	3	Y	-0-					-0-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	413	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
01	5704	X	5432	-0-	-272	-0-	198	1	5234	2	N	-0-					-0-
*02	5307	X	5017	-0-	-290	-0-	182	1	4835	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5326	-0-	-254	-0-	212	1	5114	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5133	-0-	-207	-0-	187	1	4946	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5278	-0-	-147	-0-	195	1	5083	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	5070	-0-	-180	-0-	193	1	4877	2	N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	14	1	5451	3	Y	-0-					-0-
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	12	1	5044	3	Y	-0-					-0-
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	14	1	5511	3	Y	-0-					-0-
04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	14	1	5263	3	Y	-0-					-0-
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	15	1	5500	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	4992	-0-	-348	-0-	12	1	4980	3	Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

01	9517	X	8668	-0-	-849	-0-	315	1	8353	2	N	-0-					-0-
*02	8294	X	7901	-0-	-393	-0-	287	1	7614	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8503	-0-	-642	-0-	339	1	8164	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8234	-0-	-616	-0-	300	1	7934	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8549	-0-	-596	-0-	315	1	8234	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	8315	-0-	-85	-0-	317	1	7998	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	4	1	1389	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	1269	-0-	-7	-0-	3	1	1266	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	3	1	1341	3	N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	4	1	1298	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	4	1	1341	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	3	1	1261	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

01	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	7	1	2906	3	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2642	-0-	-258	-0-	6	1	2636	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	7	1	3011	3	Y	-0-					-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	8	1	2881	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	8	1	2912	3	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2104	-0-	-806	-0-	5	1	2099	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

01	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	3	1	1109	3	Y	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	3	1	1101	3	Y	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	3	1	1168	3	Y	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	3	1	1108	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	3	1	1142	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	3	1	1076	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

01	496	N	424	-0-	-72	-0-	1	1	423	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	370	-0-	-123	-0-	1	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	1	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	686	3	Y	-0-					-0-
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	2	1	620	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 #: 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
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	Y	-0-			-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	3	1	1231	3	Y	-0-			-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1302	3	Y	-0-			-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	3	1	1281	3	Y	-0-			-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	4	1	1293	3	Y	-0-			-0-
*06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	3	1	1293	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

01	837	N	787	-0-	-50	-0-	2	1	785	3	N	-0-			-0-
02	783	N	777	-0-	-6	-0-	2	1	775	3	N	-0-			-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	878	3	N	-0-			-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	2	1	765	3	N	-0-			-0-
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	2	1	784	3	N	-0-			-0-
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	2	1	780	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

01	775	N	720	-0-	-55	-0-	26	1	694	2	Y	-0-			-0-
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	722	2	Y	-0-			-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	28	1	681	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	24	1	637	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	27	1	718	2	Y	-0-			-0-
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	29	1	720	2	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	114	1	3383	2	N	-0-			-0-
*02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	116	1	3080	2	N	-0-			-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	110	1	3258	2	N	-0-			-0-
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	113	1	2996	2	N	-0-			-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	123	1	3205	2	N	-0-			-0-
*06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	117	1	2958	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

01	6913	X	6707	-0-	-206	-0-	17	1	6690	3	Y	-0-			-0-
02	6438	X	6346	-0-	-92	-0-	15	1	6331	3	Y	-0-			-0-
03	6820	X	6572	-0-	-248	-0-	16	1	6556	3	Y	-0-			-0-
04	6600	X	6376	-0-	-224	-0-	17	1	6359	3	Y	-0-			-0-
05	6820	X	6615	-0-	-205	-0-	18	1	6597	3	Y	-0-			-0-
06	6360	X	6356	-0-	-4	-0-	16	1	6340	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 M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 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
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	2	1	998	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	3	1	1032	3	Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1034	3	Y	1					1
							1	9									
05	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	3	1	1037	3	Y	4					5
							4	9									
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	2	1	977	3	Y	2					7
							2	9									

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 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
01	2883	X	2797	-0-	-86	-0-	102	1	2695	2	N	-0-					-0-
*02	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	96	1	2549	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2714	-0-	-169	-0-	108	1	2606	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2613	-0-	-87	-0-	95	1	2518	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	95	1	2493	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2500	-0-	-230	-0-	95	1	2405	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 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
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	2	1	763	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	673	-0-	-81	-0-	2	1	671	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	2	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	2	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	2	1	707	3	Y	-0-					-0-
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	702	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	2	1	770	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	675	-0-	-50	-0-	2	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	658	-0-	-117	-0-	2	1	656	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	568	-0-	-182	-0-	2	1	566	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	544	-0-	-169	-0-	2	1	542	3	Y	-0-					-0-
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	Y	-0-					-0-

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
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	8	1	3253	3	Y	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	7	1	3069	3	Y	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	8	1	3146	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	8	1	2927	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	8	1	2877	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2645	-0-	-325	-0-	7	1	2638	3	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 #: 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
01	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	3	1	1142	3	Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1179	3	Y	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	3	1	1200	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	3	1	1171	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
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	108	1	3216	2	N	-0-					-0-
*02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	117	1	3095	2	N	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	111	1	3332	2	N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	122	1	3225	2	N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	124	1	3228	2	N	-0-					-0-
*06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	124	1	3124	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	65	1	1925	2	N	-0-					-0-
*02	1914	N	1832	-0-	-82	-0-	67	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	62	1	1833	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	68	1	1790	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	69	1	1799	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	69	1	1732	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
01	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	5	1	1776	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1642	-0-	-40	-0-	4	1	1638	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	4	1	1745	3	N	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	5	1	1690	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	5	1	1737	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	4	1	1668	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	5	1	1843	3	Y	-0-					5
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	5	1	1970	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	4	1	1678	3	Y	-0-					5
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	4	1	1485	3	Y	-0-					5
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	5	1	1915	3	Y	-0-					5
*06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	6	1	2412	3	Y	30	30	1			5
							33	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
01	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	9	1	3390	3	Y	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	8	1	3223	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	8	1	3368	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3256	-0-	-74	-0-	9	1	3247	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3344	-0-	-97	-0-	9	1	3335	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3188	-0-	-112	-0-	8	1	3180	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
01	3100	N	934	-0-	-2166	1327	2	1	932	3	Y	-0-					3
02	2174	N	847	-0-	-1327	-0-	2	1	845	3	Y	-0-					3
03	930	N	907	-0-	-23	-0-	2	1	905	3	Y	-0-					3
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	2	1	860	3	Y	-0-					3
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	3	1	890	3	Y	-0-					3
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	2	1	846	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
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	1	1	430	3	N	-0-					2
02	406	N	400	-0-	-6	-0-	1	1	399	3	N	-0-					2
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	1	1	429	3	N	-0-					2
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-					2
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	1	1	427	3	N	-0-					2
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	1	1	411	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
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	116	1	3427	2	N	-0-					-0-
*02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	119	1	3153	2	N	-0-					-0-
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	109	1	3268	2	N	-0-					-0-
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	120	1	3164	2	N	-0-					-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	124	1	3240	2	N	-0-					-0-
*06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	123	1	3093	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
01	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	70	1	2087	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1969	-0-	-90	-0-	72	1	1897	2	N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	73	1	2198	2	N	-0-					-0-
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	81	1	2135	2	N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	89	1	2320	2	N	-0-					-0-
*06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	90	1	2268	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
01	2635	N	2556	-0-	-79	-0-	93	1	2463	2	Y	-0-					-0-
*02	2436	N	2301	-0-	-135	-0-	84	1	2217	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	97	1	2340	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2366	-0-	-94	-0-	86	1	2280	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	90	1	2337	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2303	-0-	-67	-0-	88	1	2215	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	48	1	1449	2	N	-0-					-0-
*02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	49	1	1305	2	N	-0-					-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	47	1	1408	2	N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	53	1	1402	2	N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	55	1	1428	2	N	-0-					-0-
*06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	55	1	1380	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
01	3782	X	3656	-0-	-126	-0-	9	1	3647	3	Y	-0-					40
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	8	1	3419	3	Y	219	177	1			82
							241	9									
03	3782	X	3746	-0-	-36	-0-	9	1	3658	3	Y	72					154
							79	9									
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	9	1	3534	3	Y	78	178	1			54
							86	9									
05	3782	X	3642	-0-	-140	-0-	10	1	3632	3	Y	-0-					54
06	3780	X	3573	-0-	-207	-0-	9	1	3498	3	Y	60					114
							66	9									

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
01	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	5	1	2036	3	N	-0-					2
02	1943	N	1924	-0-	-19	-0-	5	1	1919	3	N	-0-					2
03	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	5	1	2026	3	N	-0-					2
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	5	1	1888	3	N	-0-					2
05	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	6	1	1984	3	N	-0-					2
06	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	5	1	1898	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
01	4216	X	3936	-0-	-280	-0-	143	1	3793	2	Y	-0-					-0-
*02	3915	X	3683	-0-	-232	-0-	134	1	3549	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3905	-0-	-187	-0-	156	1	3749	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3723	-0-	-237	-0-	136	1	3587	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3872	-0-	-189	-0-	143	1	3729	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3741	-0-	-69	-0-	142	1	3599	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
01	3472	X	3264	-0-	-208	-0-	8	1	3256	3	Y	-0-					-0-
02	3132	X	3034	-0-	-98	-0-	7	1	3027	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3212	-0-	-74	-0-	8	1	3204	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3117	-0-	-33	-0-	8	1	3109	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	9	1	3177	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	8	1	3048	3	Y	-0-					-0-

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
01	682	N	499	-0-	-183	-0-	1	1	498	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	403	-0-	-235	-0-	1	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	1	1	540	3	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	2	1	548	3	Y	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	2	1	547	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	1	1	490	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	609	3	Y	2	2	1			-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	2	1	611	3	Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					-0-
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	2	1	655	3	Y	-0-					-0-

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
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	4	1	1388	3	Y	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	3	1	1246	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	3	1	1193	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1045	-0-	-245	-0-	3	1	1042	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	3	1	999	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	3	1	1151	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
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	1	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	1	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	1	1	433	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
01	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	9	1	3411	3	Y	-0-					3
02	3393	X	3139	-0-	-254	-0-	8	1	3131	3	Y	-0-					3
03	3627	X	3296	-0-	-331	-0-	8	1	3288	3	Y	-0-					3
04	3510	X	3363	-0-	-147	-0-	9	1	3354	3	Y	-0-					3
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	10	1	3543	3	Y	-0-					3
06	3300	X	3203	-0-	-97	-0-	8	1	3195	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
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	1	1	521	3	Y	-0-	11	1	1	5	-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	1	1	461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	1	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	1	1	447	3	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	1	1	438	3	Y	-0-					-0-

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
01	3410	X	3168	-0-	-242	-0-	8	1	3160	3	Y	-0-					-0-
02	3190	X	2965	-0-	-225	-0-	7	1	2958	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	8	1	3053	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2911	-0-	-299	-0-	8	1	2903	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3130	-0-	-187	-0-	9	1	3121	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2893	-0-	-47	-0-	7	1	2886	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
01	6386	X	6274	-0-	-112	-0-	16	1	6258	3	Y	-0-					8
02	5974	X	5958	-0-	-16	-0-	14	1	5944	3	Y	-0-					8
03	6386	X	6318	-0-	-68	-0-	16	1	6302	3	Y	-0-					8
04	6180	X	6054	-0-	-126	-0-	16	1	6038	3	Y	-0-					8
05	6386	X	6068	-0-	-318	-0-	17	1	6051	3	Y	-0-					8
06	6030	X	5868	-0-	-162	-0-	15	1	5853	3	Y	-0-					8

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
01	5022	X	4850	-0-	-172	-0-	12	1	4838	3	Y	-0-					10
02	4669	X	4462	-0-	-207	-0-	11	1	4451	3	Y	-0-					10
03	4960	X	4764	-0-	-196	-0-	12	1	4752	3	Y	-0-					10
04	4740	X	4524	-0-	-216	-0-	12	1	4512	3	Y	-0-					10
05	4898	X	4757	-0-	-141	-0-	13	1	4744	3	Y	-0-					10
*06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	11	1	4540	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
01	T. A.		654	-0-	654	1300	2	1	652	3	Y	-0-					7
02	T. A.		565	-0-	565	1865	1	1	557	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
03	T. A.		498	-0-	498	2363	1	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	T. A.		256	-0-	256	2619	1	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2619					Y	-0-					-0-
*06	2619	N	-0-	-0-	-2619	-0-					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 #: 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
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	332	2	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	2	N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	4	1	1553	3	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	3	1	1430	3	Y	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	4	1	1662	3	Y	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	4	1	1619	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	5	1	1638	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	4	1	1563	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1251	3	Y	8					25
							9	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	3	1	1177	3	Y	3					28
							3	9									
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	51	61	1			18
							56	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	3	1	1244	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	4	1	1314	3	Y	-0-					18
06	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	3	1	1184	3	Y	-0-					18

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	7	1	2775	3	Y	-0-					-0-
02	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	6	1	2595	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2793	-0-	-28	-0-	7	1	2786	3	Y	-0-					-0-
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	7	1	2697	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	8	1	2711	3	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2638	-0-	-62	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

01	4898	X	4808	-0-	-90	-0-	12	1	4726	3	Y	64	71	1			3
							70	9									
02	4582	X	4548	-0-	-34	-0-	11	1	4530	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
03	4991	X	4952	-0-	-39	-0-	12	1	4884	3	Y	51	54	1			2
							56	9									
04	4830	X	4699	-0-	-131	-0-	12	1	4637	3	Y	45	47	1			-0-
							50	9									
05	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	13	1	4734	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	4800	X	4488	-0-	-312	-0-	11	1	4477	3	Y	-0-					-0-

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
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	5	1	2128	3	Y	30	30	1			7
							33	9									
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	5	1	2000	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	6	1	2355	3	Y	-0-					7
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	6	1	2235	3	Y	-0-					7
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	7	1	2331	3	Y	-0-					7
06	2280	N	2153	-0-	-127	-0-	5	1	2148	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
01	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	9	1	3438	3	Y	21	26	1			2
							23	9									
02	3625	X	3024	-0-	-601	-0-	7	1	3016	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	9	1	3775	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
04	3630	X	3177	-0-	-453	-0-	8	1	3141	3	Y	25	27	1			-0-
							28	9									
05	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	10	1	3420	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	3630	X	3184	-0-	-446	-0-	8	1	3176	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	7	1	2644	3	Y	-0-					-0-
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	6	1	2389	3	Y	-0-					-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	6	1	2416	3	Y	-0-					-0-
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	6	1	2252	3	Y	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	7	1	2341	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	6	1	2228	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
01	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	10	1	3761	3	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3476	-0-	-294	-0-	8	1	3468	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	9	1	3771	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3725	-0-	-145	-0-	10	1	3715	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3720	-0-	-155	-0-	10	1	3644	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	3660	X	3622	-0-	-38	-0-	9	1	3612	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1023	N	811	-0-	-212	-0-	2	1	809	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	723	-0-	-176	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	751	-0-	-117	-0-	2	1	749	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	701	-0-	-79	-0-	2	1	699	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	2	1	698	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	2	1	652	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
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	3	1	1046	3	N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	964	-0-	-276	-0-	2	1	962	3	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	1	1	428	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	379	-0-	-799	-0-	1	1	378	3	N	-0-					-0-
06	930	N	754	-0-	-176	-0-	2	1	752	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	527	N	223	-0-	-304	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	268	-0-	-109	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	264	-0-	-201	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	1	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	1	1	459	3	Y	-0-					-0-
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	1	1	536	3	Y	-0-					-0-

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
01	13764	X	12415	-0-	-1349	-0-	31	1	12384	3	N	-0-					-0-
02	12876	X	11712	-0-	-1164	-0-	28	1	11684	3	N	-0-					-0-
03	13237	X	12455	-0-	-782	-0-	31	1	12424	3	N	-0-					-0-
04	12810	X	11963	-0-	-847	-0-	32	1	11931	3	N	-0-					-0-
05	13237	X	12029	-0-	-1208	-0-	33	1	11996	3	N	-0-					-0-
06	12120	X	11652	-0-	-468	-0-	29	1	11623	3	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-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
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	5	1	2014	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1904	-0-	-10	-0-	5	1	1899	3	Y	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	5	1	2050	3	Y	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	5	1	1980	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	6	1	2040	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1893	-0-	-87	-0-	5	1	1888	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	2	1	912	3	Y	5					5
							6	9									
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	2	1	917	3	Y	3					8
							3	9									
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	2	1	889	3	Y	19	27	1			-0-
							21	9									
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	2	1	864	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	2	1	874	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	840	-0-	-30	-0-	2	1	838	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

01	5518	X	5341	-0-	-177	-0-	194	1	5147	2	N	-0-					-0-
*02	5133	X	4947	-0-	-186	-0-	180	1	4767	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4996	-0-	-491	-0-	199	1	4797	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4799	-0-	-451	-0-	175	1	4624	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4989	-0-	-405	-0-	184	1	4805	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4771	-0-	-389	-0-	182	1	4589	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3255	X	2920	-0-	-335	-0-	106	1	2814	2	Y	-0-					-0-
*02	3045	X	2721	-0-	-324	-0-	99	1	2622	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	118	1	2830	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2789	-0-	-211	-0-	102	1	2687	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	104	1	2726	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2742	-0-	-108	-0-	105	1	2637	2	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 #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 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
01	4092	X	3589	-0-	-503	-0-	131	1	3458	2	N	-0-			-0-
*02	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	275	1	7285	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3823	-0-	-269	-0-	153	1	3670	2	N	-0-			-0-
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	143	1	3767	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	4055	-0-	-347	-0-	150	1	3905	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3869	-0-	-391	-0-	148	1	3721	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 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
01	4929	X	4264	-0-	-665	-0-	155	1	4109	2	N	-0-			-0-
*02	4611	X	3993	-0-	-618	-0-	145	1	3848	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4200	-0-	-729	-0-	168	1	4032	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4004	-0-	-616	-0-	146	1	3858	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	152	1	3958	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	4034	-0-	-106	-0-	154	1	3880	2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 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
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	45	1	1198	2	N	-0-			-0-
*02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	42	1	1114	2	N	-0-			-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	44	1	1067	2	N	-0-			-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	24	1	630	2	N	-0-			-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	45	1	1180	2	N	-0-			-0-
*06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	1212	2	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 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
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	134	1	3561	2	N	-0-			-0-
*02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	124	1	3299	2	N	-0-			-0-
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	143	1	3452	2	N	-0-			-0-
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	125	1	3306	2	N	-0-			-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	127	1	3320	2	N	-0-			-0-
*06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	125	1	3150	2	N	-0-			-0-

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
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	11	1	4132	3	Y	-0-			-0-
02	3828	X	3568	-0-	-260	-0-	9	1	3559	3	Y	-0-			-0-
03	4154	X	3770	-0-	-384	-0-	9	1	3761	3	Y	-0-			-0-
04	4020	X	3763	-0-	-257	-0-	10	1	3753	3	Y	-0-			-0-
05	4154	X	3882	-0-	-272	-0-	11	1	3871	3	Y	-0-			-0-
06	3600	X	3582	-0-	-18	-0-	9	1	3573	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
01	3813	X	3805	-0-	-8	-0-	10	1	3795	3	Y	-0-			-0-
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	9	1	3686	3	Y	-0-			-0-
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	9	1	3804	3	Y	-0-			-0-
04	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	10	1	3565	3	Y	-0-			-0-
05	3813	X	3778	-0-	-35	-0-	11	1	3767	3	Y	-0-			-0-
*06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	9	1	3586	3	Y	-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 #: 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
01	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	111	1	2649	2	N	-0-			-0-
02	2813	X	2637	-0-	-176	-0-	112	1	2525	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	117	1	2746	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	110	1	2606	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	110	1	2680	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	2643	-0-	-117	-0-	101	1	2542	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
01	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	156	1	3713	2	N	-0-			-0-
02	3683	X	3657	-0-	-26	-0-	156	1	3501	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3155	-0-	-782	-0-	128	1	3027	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3038	-0-	-772	-0-	123	1	2915	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3150	-0-	-756	-0-	125	1	3025	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3036	-0-	-744	-0-	117	1	2919	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
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	29	1	689	2	N	-0-			-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	2	N	-0-			-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	682	2	N	-0-			-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	28	1	654	2	N	-0-			-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	692	2	N	-0-			-0-
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	27	1	676	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-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
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	112	1	2654	2	N	-0-			-0-
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	115	1	2613	2	N	-0-			-0-
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	119	1	2827	2	N	-0-			-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	117	1	2760	2	N	-0-			-0-
05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	118	1	2832	2	N	-0-			-0-
*06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	111	1	2796	2	N	-0-			-0-

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
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	104	1	2431	2	N	-0-			-0-
02	2436	N	2332	-0-	-104	-0-	101	1	2231	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	103	1	2405	2	N	-0-			-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	103	1	2376	2	N	-0-			-0-
05	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	101	1	2279	2	N	-0-			-0-
06	2430	N	2287	-0-	-143	-0-	93	1	2194	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
01	1209	N	969	-0-	-240	-0-	40	1	929	2	N	-0-			-0-
02	1102	N	1002	-0-	-100	-0-	43	1	959	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	43	1	1011	2	N	-0-			-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	922	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	953	-0-	-132	-0-	40	1	913	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	916	-0-	-104	-0-	37	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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	124	1	2973	2	N	-0-					-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	116	1	2760	2	N	-0-					-0-
03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	124	1	2911	2	N	-0-					-0-
04	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	121	1	2753	2	N	-0-					-0-
05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	125	1	2827	2	N	-0-					-0-
*06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	114	1	2659	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
01	3937	X	3798	-0-	-139	-0-	157	1	3641	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3497	-0-	-186	-0-	148	1	3349	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3680	-0-	-226	-0-	157	1	3523	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3538	-0-	-242	-0-	152	1	3386	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	155	1	3467	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3327	-0-	-363	-0-	130	1	3197	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
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	214	1	5075	2	N	-0-					-0-
02	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	228	1	5153	2	N	-0-					-0-
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	199	1	4391	2	N	-0-					-0-
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	206	1	4791	2	N	-0-					-0-
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	199	1	4866	2	N	-0-					-0-
*06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	189	1	4837	2	N	-0-					-0-

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
01	3782	X	3676	-0-	-106	-0-	147	1	3529	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	3420	-0-	-118	-0-	146	1	3274	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	148	1	3461	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3480	-0-	-150	-0-	139	1	3341	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	142	1	3456	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3432	-0-	-138	-0-	136	1	3296	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
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	96	1	989	2	Y	-0-					13
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	84	1	900	2	Y	-0-					13
03	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	88	1	960	2	Y	-0-					13
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	84	1	934	2	Y	-0-					13
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	79	1	902	2	Y	-0-					13
06	780	N	621	-0-	-159	-0-	49	1	572	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	64	1	1597	2	N	-0-			-0-
02	1595	N	1408	-0-	-187	-0-	54	1	1354	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	64	1	1579	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	62	1	1485	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	59	1	1388	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1141	-0-	-449	-0-	27	1	1114	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
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	1	1	459	3	Y	-0-			-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	3	Y	-0-			-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	Y	-0-			-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	2	1	609	3	Y	-0-			-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	Y	-0-			-0-
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	2	1	618	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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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
01	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	84	1	2231	2	N	-0-			-0-
*02	2233	N	2144	-0-	-89	-0-	78	1	2066	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	88	1	2119	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	2101	-0-	-149	-0-	77	1	2024	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	83	1	2164	2	N	-0-			-0-
*06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	83	1	2088	2	N	-0-			-0-

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
01	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	4	1	1464	3	Y	-0-			-0-
02	1305	N	1247	-0-	-58	-0-	3	1	1244	3	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	4	1	1466	3	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	4	1	1399	3	Y	-0-			-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-			-0-
06	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	3	1	1343	3	Y	-0-			-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

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

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					2
02	1015	N	977	-0-	-38	-0-	2	1	975	3	Y	-0-					2
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	3	1	1051	3	Y	-0-					2
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	3	1	1019	3	Y	-0-					2
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	3	1	1053	3	Y	-0-					2
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	3	1	997	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	2	1	734	3	Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	1	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	1	1	582	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	585	-0-	-135	-0-	2	1	583	3	Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	634	3	Y	-0-					-0-
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	4	1	1724	3	Y	25	35	1			10
							28	9									
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	5	1	2188	3	Y	3	2	1			11
							3	9									
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	6	1	2389	3	Y	1					12
							1	9									
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	6	1	2310	3	Y	33	35	1			10
							36	9									
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	6	1	2297	3	Y	-0-					10
06	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	5	1	2030	3	Y	-0-					10

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	2	1	875	3	Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	Y	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	2	1	872	3	Y	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	2	1	836	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	156	1	4146	2	N	-0-					-0-
*02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	144	1	3813	2	N	-0-					-0-
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	167	1	4028	2	N	-0-					-0-
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	150	1	3958	2	N	-0-					-0-
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	156	1	4082	2	N	-0-					-0-
*06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	155	1	3907	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

01	5208	X	5057	-0-	-151	-0-	184	1	4873	2	N	-0-					-0-
*02	4872	X	4756	-0-	-116	-0-	173	1	4583	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4968	-0-	-240	-0-	198	1	4770	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4729	-0-	-221	-0-	172	1	4557	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	181	1	4738	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4723	-0-	-197	-0-	180	1	4543	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	135	1	3574	2	N	-0-					-0-
*02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	124	1	3288	2	N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	142	1	3411	2	N	-0-					-0-
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	123	1	3246	2	N	-0-					-0-
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	129	1	3380	2	N	-0-					-0-
*06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	128	1	3224	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	51	1	1198	2	N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	49	1	1088	2	N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	66	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	66	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	66	1	1479	2	N	-0-					-0-
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	62	1	1472	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

01	6634	X	6262	-0-	-372	-0-	253	1	6009	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5705	-0-	-385	-0-	242	1	5463	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5992	-0-	-518	-0-	244	1	5748	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5626	-0-	-614	-0-	227	1	5399	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5819	-0-	-598	-0-	231	1	5588	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5577	-0-	-483	-0-	215	1	5362	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	61	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1563	-0-	-61	-0-	59	1	1504	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	63	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	56	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	63	1	1467	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	61	1	1378	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	95	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	89	1	2193	2	N	-0-					-0-
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	94	1	2140	2	N	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	2	N	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	91	1	1991	2	N	-0-					-0-
*06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	76	1	1896	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	94	1	2418	2	N	-0-					-0-
02	2204	N	2121	-0-	-83	-0-	86	1	2035	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2252	-0-	-197	-0-	93	1	2159	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2122	-0-	-308	-0-	92	1	2030	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	95	1	2085	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2120	-0-	-70	-0-	92	1	2028	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	2	1	884	2	N	-0-					9
							12	3									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	2	1	823	2	N	-0-					9
							7	3									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	2	1	848	2	N	-0-					9
							10	3									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	738	2	N	-0-					9
							8	3									
05	837	N	708	-0-	-129	-0-	2	1	699	2	N	-0-					9
							7	3									
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	2	1	885	2	N	-0-					9
							9	3									

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

01	5487	X	5424	-0-	-63	-0-	217	1	5207	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4998	-0-	-135	-0-	202	1	4796	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5307	-0-	-149	-0-	217	1	5090	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5099	-0-	-181	-0-	210	1	4889	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5290	-0-	-166	-0-	218	1	5072	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	5066	-0-	-184	-0-	190	1	4876	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

01	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	115	1	2691	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2568	-0-	-158	-0-	107	1	2461	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	108	1	2563	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2599	-0-	-221	-0-	107	1	2492	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	104	1	2577	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2431	-0-	-299	-0-	96	1	2335	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 WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 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
01	4433	X	4098	-0-	-335	-0-	162	1	3936	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3811	-0-	-278	-0-	163	1	3648	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	4096	-0-	-27	-0-	164	1	3932	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	157	1	3762	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	162	1	3817	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3786	-0-	-174	-0-	142	1	3644	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	165	1	4910	2	N	-0-					-0-
*02	4698	X	4144	-0-	-554	-0-	151	1	3993	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	3613	-0-	-1409	-0-	117	1	3496	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3417	-0-	-1443	-0-	125	1	3292	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	3500	-0-	-1522	-0-	129	1	3371	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	3367	-0-	-1493	-0-	128	1	3239	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 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
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	175	1	4645	2	N	-0-					-0-
*02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	160	1	4248	2	N	-0-					-0-
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	185	1	4454	2	N	-0-					-0-
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	163	1	4316	2	N	-0-					-0-
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	170	1	4439	2	N	-0-					-0-
*06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	167	1	4222	2	N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	2883	N	2833	-0-	-50	-0-	92	1	2741	2	N	-0-					-0-
*02	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	95	1	2527	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2834	-0-	-18	-0-	92	1	2742	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2692	-0-	-38	-0-	98	1	2594	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2735	-0-	-55	-0-	101	1	2634	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2675	-0-	-55	-0-	102	1	2573	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
01	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	110	1	3259	2	N	-0-					-0-
*02	3248	X	3165	-0-	-83	-0-	115	1	3050	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3340	-0-	-132	-0-	109	1	3231	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	118	1	3110	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	118	1	3094	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	119	1	2993	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
01	6448	X	6132	-0-	-316	-0-	200	1	5932	2	N	-0-					-0-
*02	6032	X	5555	-0-	-477	-0-	202	1	5353	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5965	-0-	-483	-0-	194	1	5771	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5690	-0-	-370	-0-	207	1	5483	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5765	-0-	-497	-0-	213	1	5552	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5483	-0-	-457	-0-	209	1	5274	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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4030	X	3905	-0-	-125	-0-	142	1	3763	2	N	-0-					-0-
*02	3857	X	3663	-0-	-194	-0-	133	1	3530	2	N	-0-					-0-
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	173	1	4163	2	N	-0-					-0-
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	157	1	4156	2	N	-0-					-0-
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	158	1	4129	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4070	-0-	-130	-0-	155	1	3915	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	103	1	2733	2	N	-0-					-0-
*02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	95	1	2530	2	N	-0-					-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	123	1	2971	2	N	-0-					-0-
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	107	1	2831	2	N	-0-					-0-
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	110	1	2883	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3054	-0-	54	54	116	1	2938	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

01	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	55	1	1468	2	N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	53	1	1411	2	N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	64	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	54	1	1426	2	N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	59	1	1531	2	N	-0-					-0-
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	62	1	1557	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

01	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	55	1	1446	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1387	-0-	-121	-0-	50	1	1337	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	58	1	1404	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	51	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	52	1	1361	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	51	1	1295	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

01	7130	X	6785	-0-	-345	-0-	247	1	6538	2	N	-0-					-0-
*02	6554	X	6406	-0-	-148	-0-	233	1	6173	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6763	-0-	-181	-0-	270	1	6493	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6548	-0-	-172	-0-	239	1	6309	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6578	-0-	-366	-0-	243	1	6335	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6314	-0-	-316	-0-	241	1	6073	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

01	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	3	1	1089	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	999	-0-	-103	-0-	2	1	997	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	3	1	1073	3	Y	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	3	1	1131	3	Y	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	3	1	1178	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	3	1	1001	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

01	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	5	1	1946	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1814	-0-	-42	-0-	4	1	1810	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	5	1	1925	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	5	1	1851	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	5	1	1901	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	5	1	1822	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	151	1	3992	2	N	-0-					-0-
*02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	139	1	3684	2	N	-0-					-0-
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	162	1	3887	2	N	-0-					-0-
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	143	1	3784	2	N	-0-					-0-
05	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	149	1	3892	2	N	-0-					-0-
*06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	148	1	3744	2	N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	3	1	1226	3	Y	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	5	1	2074	3	Y	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	5	1	1863	3	Y	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	6	1	2076	3	Y	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	5	1	1839	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1417	-0-	-383	-0-	4	1	1413	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 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
01	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	4	1	1539	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1483	-0-	-141	-0-	4	1	1479	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	4	1	1698	3	Y	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	5	1	1730	3	Y	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	6	1	2026	3	Y	-0-					-0-
*06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	4	1	1732	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 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
01	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	6	1	2273	3	Y	-0-					-0-
02	2175	N	2155	-0-	-20	-0-	5	1	2150	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	6	1	2232	3	Y	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	6	1	2241	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	6	1	2282	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	5	1	2062	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

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

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
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	4	1	1640	3	Y	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	4	1	1651	3	Y	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	5	1	1745	3	Y	-0-					-0-
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	4	1	1708	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
01	2511	N	2233	-0-	-278	-0-	73	1	2160	2	N	-0-					-0-
*02	2146	N	2120	-0-	-26	-0-	77	1	2043	2	N	-0-					-0-
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	76	1	2246	2	N	-0-					-0-
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	83	1	2194	2	N	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	87	1	2263	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2051	-0-	-199	-0-	78	1	1973	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
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	3	1	1203	3	Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	3	1	1112	3	Y	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	3	1	1199	3	Y	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	3	1	1184	3	Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	3	1	1144	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
01	620	N	522	-0-	-98	-0-	1	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	474	-0-	-77	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	1	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	1	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	1	1	434	3	Y	-0-					-0-
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	1	1	471	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 #: 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
01	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	99	1	2625	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	2510	-0-	-42	-0-	91	1	2419	2	N	-0-					-0-
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	105	1	2534	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2534	-0-	-106	-0-	92	1	2442	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	96	1	2506	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2477	-0-	-73	-0-	94	1	2383	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
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	194	1	5153	2	N	-0-					-0-
*02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	170	1	4500	2	N	-0-					-0-
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	191	1	4600	2	N	-0-					-0-
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	162	1	4283	2	N	-0-					-0-
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	163	1	4255	2	N	-0-					-0-
*06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	156	1	3927	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
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	52	1	1368	2	N	-0-					-0-
*02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48	1	1285	2	N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	57	1	1379	2	N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	51	1	1345	2	N	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	53	1	1392	2	N	-0-					-0-
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	54	1	1363	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 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
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	9	1	3644	3	Y	14	56	1			55
							15	9									
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	9	1	3845	3	Y	26	3	1			78
							29	9									
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	10	1	4125	3	Y	9	26	1			61
							10	9									
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	11	1	4104	3	Y	17	29	1			49
							19	9									
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	12	1	4337	3	Y	11					60
							12	9									
*06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	10	1	4107	3	Y	8	24	1			44
							9	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 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
01	T. A.		62	-0-	62	178	62	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		800	-0-	800	978	362	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		269	-0-	269	1247	1	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		34	-0-	34	1281	34	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		509	-0-	509	1790	1	1	508	3	Y	-0-					-0-
*06	2321	X	531	-0-	-1790	-0-	1	1	530	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 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
01	5332	X	5180	-0-	-152	-0-	188	1	4992	2	N	-0-					-0-
*02	5104	X	4871	-0-	-233	-0-	177	1	4694	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4971	-0-	-485	-0-	198	1	4773	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4543	-0-	-737	-0-	166	1	4377	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4529	-0-	-710	-0-	167	1	4362	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4199	-0-	-841	-0-	160	1	4039	2	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 #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 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
01	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	3	1	1304	3	Y	21	3	1			21
							23	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	3	1	1214	3	Y	3	21	1			3
							3	9									
03	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	3	1	1266	3	Y	13	1	1			15
							14	9									
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	5					20
							6	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	4	1	1290	3	Y	13					33
							14	9									
*06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	3	1	1242	3	Y	6	24	1			15
							7	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5177	X	4867	-0-	-310	-0-	177	1	4690	2	N	-0-					-0-
*02	4843	X	4509	-0-	-334	-0-	164	1	4345	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4689	-0-	-488	-0-	187	1	4502	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4436	-0-	-514	-0-	162	1	4274	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4558	-0-	-433	-0-	168	1	4390	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4351	-0-	-359	-0-	166	1	4185	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	80	1	908	2	N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	32	1	930	2	N	-0-					-0-
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	31	1	869	2	N	-0-					-0-
05	930	N	840	-0-	-90	-0-	32	1	808	2	N	-0-					-0-
06	930	N	796	-0-	-134	-0-	21	1	775	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

01	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	3	1	1024	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	966	-0-	-49	-0-	2	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	977	-0-	-77	-0-	2	1	975	3	N	-0-					-0-
04	990	N	904	-0-	-86	-0-	2	1	902	3	N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	4	1	1256	3	N	-0-					-0-
*06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	4	1	1777	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

01	527	N	521	-0-	-6	-0-	1	1	520	3	N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	502	3	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	1	1	529	3	N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	1	1	500	3	N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	1	1	503	3	N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	1	1	492	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. 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
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	11	1	323	2	N	-0-			-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	2	N	-0-			-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	17	1	516	2	N	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	469	2	N	-0-			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	14	1	377	2	N	-0-			-0-
06	510	N	307	-0-	-203	-0-	12	1	295	2	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

01	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	12	1	4671	3	N	-0-			-0-
02	4553	X	4259	-0-	-294	-0-	10	1	4249	3	N	-0-			-0-
03	4867	X	4488	-0-	-379	-0-	11	1	4477	3	N	-0-			-0-
04	4710	X	4394	-0-	-316	-0-	12	1	4382	3	N	-0-			-0-
05	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	13	1	4590	3	N	-0-			-0-
06	4530	X	4420	-0-	-110	-0-	11	1	4409	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	170	1	4499	2	N	-0-			-0-
*02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	157	1	4176	2	N	-0-			-0-
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	185	1	4444	2	N	-0-			-0-
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	162	1	4269	2	N	-0-			-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	162	1	4225	2	N	-0-			-0-
*06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	163	1	4107	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	170	1	5048	2	N	-0-			-0-
*02	3944	X	3691	-0-	-253	-0-	134	1	3557	2	N	-0-			-0-
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	170	1	5058	2	N	-0-			-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	178	1	4717	2	N	-0-			-0-
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	165	1	4301	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3910	-0-	-170	-0-	149	1	3761	2	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

01	4681	X	4398	-0-	-283	-0-	11	1	4387	3	Y	-0-			-0-
02	4379	X	4165	-0-	-214	-0-	10	1	4155	3	Y	-0-			-0-
03	4681	X	4264	-0-	-417	-0-	11	1	4253	3	Y	-0-			-0-
04	4410	X	4182	-0-	-228	-0-	11	1	4171	3	Y	-0-			-0-
05	4464	X	4243	-0-	-221	-0-	12	1	4231	3	Y	-0-			-0-
06	4170	X	3984	-0-	-186	-0-	10	1	3974	3	Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	N	-0-			-0-
02	1363	N	1285	-0-	-78	-0-	3	1	1282	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	4	1	1413	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	4	1	1369	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	4	1	1391	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	3	1	1286	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

01	5983	X	5870	-0-	-113	-0-	15	1	5855	3	Y	-0-			-0-
02	5626	X	5463	-0-	-163	-0-	13	1	5450	3	Y	-0-			-0-
03	6014	X	5784	-0-	-230	-0-	14	1	5770	3	Y	-0-			-0-
04	5820	X	5623	-0-	-197	-0-	15	1	5608	3	Y	-0-			-0-
05	6014	X	5850	-0-	-164	-0-	16	1	5834	3	Y	-0-			-0-
06	5580	X	5545	-0-	-35	-0-	14	1	5531	3	Y	-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 #: 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
01	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	10	1	3918	3	Y	-0-			-0-
02	3741	X	3644	-0-	-97	-0-	9	1	3635	3	Y	-0-			-0-
03	3999	X	3894	-0-	-105	-0-	10	1	3884	3	Y	-0-			-0-
04	3870	X	3740	-0-	-130	-0-	10	1	3730	3	Y	-0-			-0-
05	3999	X	3847	-0-	-152	-0-	11	1	3836	3	Y	-0-			-0-
06	3750	X	3665	-0-	-85	-0-	9	1	3656	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	5	1	1824	3	Y	-0-			-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	4	1	1683	3	Y	-0-			-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	4	1	1779	3	Y	-0-			-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	5	1	1724	3	Y	-0-			-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	5	1	1745	3	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	4	1	1691	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	30	1	802	2	Y	-0-			-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	821	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	615	-0-	-160	-0-	25	1	590	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	604	-0-	-146	-0-	22	1	582	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	649	-0-	-126	-0-	24	1	625	2	Y	-0-			-0-
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	24	1	593	2	Y	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	12	1	4731	3	N	-0-			-0-
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	11	1	4402	3	N	-0-			-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	12	1	4639	3	N	-0-			-0-
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	12	1	4455	3	N	-0-			-0-
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	13	1	4498	3	N	-0-			-0-
*06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	11	1	4290	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	3	1	970	3	Y	-0-			-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	2	1	891	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	2	1	860	3	Y	-0-			-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	2	1	871	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	2	1	842	3	Y	-0-			-0-
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	2	1	785	3	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 #: 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
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	2	1	726	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	637	-0-	-59	-0-	2	1	635	3	Y	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	2	1	770	3	Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	2	1	743	3	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	2	1	715	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	644	-0-	-106	-0-	2	1	642	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
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	7	1	194	2	N	-0-					-0-
02	261	N	199	-0-	-62	-0-	7	1	192	2	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	9	1	220	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
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	5	1	2053	3	Y	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	5	1	1900	3	Y	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	5	1	2049	3	Y	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	5	1	2003	3	Y	-0-					-0-
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	6	1	2062	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	5	1	1965	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
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	3	1	1162	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	3	1	1115	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	3	1	1146	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	3	1	1081	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 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
01	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	4	1	1535	3	N	-0-					-0-
02	1537	N	1403	-0-	-134	-0-	3	1	1400	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	4	1	1570	3	N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	4	1	1557	3	N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	4	1	1590	3	N	-0-					-0-
*06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	4	1	1527	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 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
01	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	3	1	1200	3	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1109	-0-	-51	-0-	3	1	1106	3	Y	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	3	1	1100	3	Y	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	3	1	1118	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 #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 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
01	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	4	1	1536	3	Y	-0-			-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	3	1	1429	3	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	4	1	1483	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	4	1	1464	3	Y	-0-			-0-
05	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	4	1	1470	3	Y	-0-			-0-
06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 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
01	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	10	1	3988	3	Y	-0-			-0-
02	3857	X	3790	-0-	-67	-0-	9	1	3781	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	4071	-0-	-52	-0-	10	1	4061	3	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3970	-0-	-20	-0-	11	1	3959	3	Y	-0-			-0-
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	11	1	4107	3	Y	-0-			-0-
06	3930	X	3746	-0-	-184	-0-	9	1	3737	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 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
01	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	233	1	6939	2	N	-0-			-0-
*02	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	243	1	6457	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	229	1	6808	2	N	-0-			-0-
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	253	1	6685	2	N	-0-			-0-
05	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	263	1	6863	2	N	-0-			-0-
*06	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	254	1	6400	2	N	-0-			-0-

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
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	7	1	2905	3	Y	-0-			-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	8	1	3218	3	Y	-0-			-0-
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	6	1	2555	3	Y	-0-			-0-
04	2460	X	2366	-0-	-94	-0-	6	1	2360	3	Y	-0-			-0-
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	7	1	2672	3	Y	-0-			-0-
06	2490	X	2468	-0-	-22	-0-	6	1	2462	3	Y	-0-			-0-

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
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	3	1	1205	3	N	-0-			-0-
02	1131	N	1128	-0-	-3	-0-	3	1	1125	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	3	1	1201	3	N	-0-			-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	3	1	1170	3	N	-0-			-0-
05	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	3	1	1190	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	3	1	1144	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
01	713	N	522	-0-	-191	-0-	1	1	521	3	N	-0-			-0-
02	667	N	484	-0-	-183	-0-	1	1	483	3	N	-0-			-0-
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	1	1	513	3	N	-0-			-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	2	1	585	3	N	-0-			-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	2	1	618	3	N	-0-			-0-
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	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-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
01	5673	X	5546	-0-	-127	-0-	14	1	5532	3	Y	-0-			-0-
02	5365	X	5226	-0-	-139	-0-	13	1	5213	3	Y	-0-			-0-
03	5735	X	5574	-0-	-161	-0-	14	1	5560	3	Y	-0-			-0-
04	5550	X	5368	-0-	-182	-0-	14	1	5354	3	Y	-0-			-0-
05	5673	X	5485	-0-	-188	-0-	15	1	5470	3	Y	-0-			-0-
06	5400	X	5232	-0-	-168	-0-	13	1	5219	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
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	7	1	2780	3	N	-0-			-0-
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	6	1	2593	3	N	-0-			-0-
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	7	1	2802	3	N	-0-			-0-
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	7	1	2662	3	N	-0-			-0-
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	8	1	2995	3	N	-0-			-0-
*06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	8	1	3036	3	N	-0-			-0-

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
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	14	1	5468	3	Y	-0-			-0-
02	4959	X	4924	-0-	-35	-0-	12	1	4912	3	Y	-0-			-0-
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	13	1	5306	3	Y	-0-			-0-
04	5130	X	4927	-0-	-203	-0-	13	1	4914	3	Y	-0-			-0-
05	5301	X	4966	-0-	-335	-0-	14	1	4952	3	Y	-0-			-0-
06	5160	X	4828	-0-	-332	-0-	12	1	4816	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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

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
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	12	1	4650	3	Y	-0-			-0-
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	10	1	4264	3	Y	-0-			-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	11	1	4491	3	Y	-0-			-0-
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	12	1	4319	3	Y	-0-			-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	12	1	4431	3	Y	-0-			-0-
06	4320	X	4275	-0-	-45	-0-	11	1	4264	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

01	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	7	1	2882	3	Y	-0-					-0-
02	2813	X	2609	-0-	-204	-0-	6	1	2603	3	Y	-0-					-0-
03	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	8	1	3040	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3220	-0-	220	220	9	1	3211	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3127	-0-	27	247	9	1	3118	3	Y	-0-					-0-
*06	3326	X	3079	-0-	-247	-0-	8	1	3071	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

01	310	N	251	-0-	-59	-0-	1	1	250	3	N	-0-					-0-
02	232	N	223	-0-	-9	-0-	1	1	222	3	N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	1	1	230	3	N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	1	1	220	3	N	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

01	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	8	1	3163	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2799	-0-	-449	-0-	7	1	2792	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3133	-0-	-308	-0-	8	1	3125	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2891	-0-	-319	-0-	8	1	2883	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	8	1	3016	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2548	-0-	-512	-0-	6	1	2542	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	362	-0-	-15	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	1	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	1	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	295	-0-	-185	-0-	1	1	294	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	3	1	1262	3	Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	3	1	1071	3	Y	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	3	1	1181	3	Y	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1076	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	996	-0-	-144	-0-	3	1	993	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-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
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	7	1	2694	3	N	-0-					-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	6	1	2467	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	6	1	2584	3	N	-0-					-0-
04	2550	N	2511	-0-	-39	-0-	7	1	2504	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	7	1	2582	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2371	-0-	-149	-0-	6	1	2365	3	N	-0-					-0-

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
01	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	4	1	1541	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1455	-0-	-53	-0-	4	1	1451	3	N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	3	N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	4	1	1512	3	N	-0-					-0-
*06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	5	1	2193	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
01	930	N	638	-0-	-292	-0-	2	1	636	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	462	-0-	-379	-0-	1	1	461	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	418	-0-	-264	-0-	1	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	497	-0-	-133	-0-	1	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	1	1	476	3	Y	-0-					-0-
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	2	1	617	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
01	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	133	1	1377	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1409	-0-	-12	-0-	120	1	1289	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	126	1	1369	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	121	1	1349	2	Y	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	121	1	1380	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	113	1	1318	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
01	3875	X	3789	-0-	-86	-0-	335	1	3454	2	Y	-0-					-0-
02	3625	X	3434	-0-	-191	-0-	293	1	3141	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	319	1	3481	2	Y	-0-					-0-
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	305	1	3393	2	Y	-0-					-0-
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	308	1	3510	2	Y	-0-					-0-
*06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	303	1	3529	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
01	3379	X	3251	-0-	-128	-0-	8	1	3243	3	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2935	-0-	-226	-0-	7	1	2928	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	8	1	3217	3	Y	-0-					-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	9	1	3241	3	Y	-0-					-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	9	1	3319	3	Y	-0-					-0-
*06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	8	1	3161	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5952	X	5928	-0-	-24	-0-	664	1	5264	3	Y	-0-					-0-
02	5568	X	5532	-0-	-36	-0-	621	1	4911	3	Y	-0-					-0-
03	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	664	1	5357	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	4835	-0-	-925	-0-	641	1	4194	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5942	-0-	-10	-0-	666	1	5276	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5139	-0-	-591	-0-	641	1	4498	3	Y	-0-					-0-

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
01	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	9	1	3458	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3226	-0-	-22	-0-	8	1	3218	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3460	-0-	-12	-0-	9	1	3451	3	Y	-0-					-0-
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	9	1	3373	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	9	1	3395	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3243	-0-	-117	-0-	8	1	3235	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 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
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	2	1	658	3	N	-0-					-0-
02	609	N	607	-0-	-2	-0-	2	1	605	3	N	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	2	1	657	3	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	2	1	637	3	N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	2	1	656	3	N	-0-					-0-
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	2	1	756	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 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
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	812	3	N	-0-					-0-
02	667	N	573	-0-	-94	-0-	1	1	572	3	N	-0-					-0-
03	713	N	455	-0-	-258	-0-	1	1	454	3	N	-0-					-0-
04	690	N	470	-0-	-220	-0-	1	1	469	3	N	-0-					-0-
05	620	N	528	-0-	-92	-0-	2	1	526	3	N	-0-					-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	466	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 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
01	3348	X	3327	-0-	-21	-0-	380	1	2947	3	N	-0-					-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	355	1	2880	3	N	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	380	1	3276	3	N	-0-					-0-
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	369	1	3288	3	N	-0-					-0-
05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	381	1	3267	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3457	-0-	-83	-0-	368	1	3089	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 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
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	913	3	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	2	1	863	3	Y	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	2	1	923	3	Y	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	2	1	883	3	Y	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	3	1	915	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	2	1	875	3	Y	-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 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 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
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	198	1	2344	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	186	1	2134	2	N	-0-					-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	190	1	2235	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2359	-0-	-101	-0-	179	1	2180	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	183	1	2238	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2319	-0-	-21	-0-	174	1	2145	2	N	-0-					-0-

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
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	84	1	987	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	956	-0-	-204	-0-	76	1	880	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	872	-0-	-306	-0-	68	1	804	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	873	-0-	-177	-0-	66	1	807	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	655	-0-	-368	-0-	49	1	606	2	N	-0-					-0-
*06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	78	1	963	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
01	13361	X	11842	-0-	-1519	-0-	30	1	11812	3	Y	-0-					-0-
02	12151	X	10690	-0-	-1461	-0-	26	1	10664	3	Y	-0-					-0-
03	12586	X	11244	-0-	-1342	-0-	28	1	11216	3	Y	-0-					-0-
04	12090	X	10744	-0-	-1346	-0-	29	1	10715	3	Y	-0-					-0-
05	12152	X	10847	-0-	-1305	-0-	30	1	10817	3	Y	-0-					-0-
06	10740	X	10194	-0-	-546	-0-	25	1	10169	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
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	1	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	383	-0-	-835	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	409	-0-	-459	-0-	1	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	1	1	340	3	Y	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	1	1	353	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	3			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
01	3224	X	3102	-0-	-122	-0-	128	1	2974	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2823	-0-	-193	-0-	117	1	2706	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	128	1	2936	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2967	-0-	-93	-0-	123	1	2844	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	113	1	2744	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2723	-0-	-277	-0-	98	1	2625	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
01	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	8	1	3149	3	Y	-0-					-0-
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	8	1	3253	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3022	-0-	-450	-0-	8	1	3014	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3266	-0-	-94	-0-	9	1	3257	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	9	1	3242	3	Y	-0-					-0-
*06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	7	1	2965	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 #: 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
01	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	90	1	2670	2	N	-0-			-0-
*02	2697	X	2556	-0-	-141	-0-	93	1	2463	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	88	1	2621	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2585	-0-	-145	-0-	94	1	2491	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	2624	-0-	-197	-0-	97	1	2527	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	2507	-0-	-163	-0-	96	1	2411	2	N	-0-			-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	N	-0-			-0-
02	377	N	332	-0-	-45	-0-	12	1	320	2	N	-0-			-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	422	2	N	-0-			-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	N	-0-			-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	N	-0-			-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	15	1	381	2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

01	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	8	1	3239	3	Y	-0-			-0-
02	3103	X	3031	-0-	-72	-0-	7	1	3024	3	Y	-0-			-0-
03	3286	X	3249	-0-	-37	-0-	8	1	3241	3	Y	-0-			-0-
04	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	8	1	3039	3	Y	-0-			-0-
05	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	9	1	3100	3	Y	-0-			-0-
06	3120	X	2969	-0-	-151	-0-	7	1	2962	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

01	4123	X	3993	-0-	-130	-0-	10	1	3983	3	Y	-0-			-0-
02	3828	X	3779	-0-	-49	-0-	9	1	3770	3	Y	-0-			-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	10	1	4053	3	Y	-0-			-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	11	1	3998	3	Y	-0-			-0-
05	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	11	1	3963	3	Y	-0-			-0-
06	3930	X	3823	-0-	-107	-0-	9	1	3814	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

01	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	56	1	1653	2	N	-0-			-0-
*02	1711	N	1683	-0-	-28	-0-	61	1	1622	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	58	1	1736	2	N	-0-			-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	63	1	1669	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	65	1	1708	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	63	1	1580	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

01	682	N	550	-0-	-132	-0-	1	1	549	3	Y	-0-			-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	780	3	Y	-0-			-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	2	1	787	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	Y	-0-			-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	Y	-0-			-0-
06	750	N	653	-0-	-97	-0-	2	1	651	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

01	14B2 EXT		42	-0-	42	158	42	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		28	-0-	28	186	28	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		26	-0-	26	212	26	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		28	-0-	28	240	28	3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		42	-0-	42	282	42	3			Y	-0-			-0-
*06	319	N	37	-0-	-282	-0-	37	3			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 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
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	12	1	4625	3	N	-0-					-0-
02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	11	1	4443	3	N	-0-					-0-
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	12	1	4748	3	N	-0-					-0-
04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	12	1	4549	3	N	-0-					-0-
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	13	1	4519	3	N	-0-					-0-
*06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	11	1	4341	3	N	-0-					-0-

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
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	8	1	2997	3	Y	-0-					-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	7	1	2787	3	Y	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	8	1	3186	3	Y	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	8	1	3002	3	Y	-0-					-0-
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	9	1	3133	3	Y	-0-					-0-
*06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	8	1	3232	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 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
01	5425	X	5232	-0-	-193	-0-	13	1	5219	3	Y	-0-					-0-
02	5046	X	4929	-0-	-117	-0-	12	1	4917	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	5243	-0-	-120	-0-	13	1	5230	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	5051	-0-	-139	-0-	13	1	5038	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5160	-0-	-172	-0-	14	1	5146	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4943	-0-	-157	-0-	12	1	4931	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 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
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	6	1	2348	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	5	1	2151	3	Y	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	3	Y	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	6	1	2335	3	Y	-0-					-0-
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	7	1	2401	3	Y	-0-					-0-
*06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	6	1	2300	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	7	1	2666	3	Y	-0-					-0-
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	5	1	2238	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	6	1	2336	3	Y	-0-					-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	6	1	2235	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2342	-0-	-45	-0-	7	1	2335	3	Y	-0-					-0-
*06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	6	1	2243	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 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
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	193	1	5729	2	N	-0-					-0-
*02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	193	1	5107	2	N	-0-					-0-
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	184	1	5481	2	N	-0-					-0-
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	193	1	5113	2	N	-0-					-0-
05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	203	1	5293	2	N	-0-					-0-
*06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	205	1	5168	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 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
01	5146	X	5110	-0-	-36	-0-	13	1	5097	3	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4724	-0-	-90	-0-	11	1	4713	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	5062	-0-	-84	-0-	13	1	5049	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4837	-0-	-143	-0-	13	1	4824	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4857	-0-	-289	-0-	13	1	4844	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4843	-0-	-47	-0-	12	1	4831	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, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 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
01	3441	X	3075	-0-	-366	-0-	112	1	2963	2	N	-0-					-0-
*02	3190	X	2929	-0-	-261	-0-	106	1	2823	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	125	1	3004	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3024	-0-	-186	-0-	110	1	2914	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	3128	-0-	-3	-0-	115	1	3013	2	N	-0-					-0-
*06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	116	1	2918	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

01	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	6	1	2473	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2278	-0-	-129	-0-	6	1	2272	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	6	1	2445	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	6	1	2263	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2345	-0-	-104	-0-	7	1	2338	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2279	-0-	-91	-0-	6	1	2273	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

01	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	49	1	1284	2	N	-0-					-0-
*02	1479	N	1239	-0-	-240	-0-	45	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	55	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	52	1	1370	2	N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	58	1	1514	2	N	-0-					-0-
*06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	66	1	1663	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	150	1	3987	2	N	-0-					-0-
*02	3480	X	3367	-0-	-113	-0-	122	1	3245	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3463	-0-	-474	-0-	138	1	3325	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3219	-0-	-771	-0-	117	1	3102	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3192	-0-	-931	-0-	118	1	3074	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	2957	-0-	-1033	-0-	113	1	2844	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	117	1	3107	2	N	-0-					-0-
*02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	105	1	2789	2	N	-0-					-0-
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	120	1	2891	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2954	-0-	-166	-0-	108	1	2846	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2940	-0-	-284	-0-	108	1	2832	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2689	-0-	-431	-0-	103	1	2586	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

01	3162	X	3006	-0-	-156	-0-	109	1	2897	2	N	-0-					-0-
*02	2929	X	2885	-0-	-44	-0-	105	1	2780	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3129	-0-	-2	-0-	125	1	3004	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2980	-0-	-50	-0-	109	1	2871	2	N	-0-					-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	116	1	3037	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2870	-0-	-160	-0-	109	1	2761	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	11	1	4180	3	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3914	-0-	-1	-0-	9	1	3905	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4146	-0-	-39	-0-	10	1	4136	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3914	-0-	-136	-0-	10	1	3904	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4016	-0-	-169	-0-	11	1	4005	3	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3800	-0-	-220	-0-	9	1	3791	3	Y	-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 #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 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
01	2697	N	2523	-0-	-174	-0-	83	1	2440	2	N	-0-					-0-
*02	2610	N	2308	-0-	-302	-0-	84	1	2224	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2271	-0-	-302	-0-	74	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	97	1	2572	2	N	-0-					-0-
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	93	1	2439	2	N	-0-					-0-
*06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	90	1	2282	2	N	-0-					-0-

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
01	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	75	1	2253	2	N	-0-					-0-
*02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	76	1	2016	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2046	-0-	-279	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	347	1	2201	2	N	-0-					-0-
05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	434	1	2434	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3247	-0-	247	247	441	1	2806	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
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	62	1	1850	2	N	1					2
							1	9									
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	66	1	1760	2	N	-0-					2
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	61	1	1789	2	N	-0-					2
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	58	1	1532	2	N	-0-					2
05	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	65	1	1697	2	N	-0-					2
06	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	66	1	1670	2	N	-0-					2

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
01	2883	X	2800	-0-	-83	-0-	92	1	2708	2	N	-0-					-0-
*02	2726	X	2502	-0-	-224	-0-	91	1	2411	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2441	-0-	-473	-0-	79	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2132	-0-	-688	-0-	78	1	2054	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	1954	-0-	-867	-0-	72	1	1882	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1815	-0-	-885	-0-	69	1	1746	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
01	775	N	657	-0-	-118	-0-	2	1	655	3	N	-0-					-0-
02	725	N	561	-0-	-164	-0-	1	1	560	3	N	-0-					-0-
03	775	N	632	-0-	-143	-0-	2	1	630	3	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	4	1	1458	3	N	-0-					-0-
*06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	7	1	2713	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
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	9	1	3552	3	Y	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	8	1	3303	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	8	1	3372	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3220	-0-	-140	-0-	9	1	3211	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	9	1	3348	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3205	-0-	-245	-0-	8	1	3197	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, 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
01	5518	X	5018	-0-	-500	-0-	13	1	5005	3	N	-0-					-0-
02	5017	X	4679	-0-	-338	-0-	11	1	4668	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	4771	-0-	-530	-0-	12	1	4759	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4544	-0-	-526	-0-	12	1	4532	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4622	-0-	-555	-0-	13	1	4609	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4441	-0-	-419	-0-	11	1	4430	3	N	-0-					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	96	1	2244	2	N	-0-					-0-
02	2204	N	2132	-0-	-72	-0-	87	1	2045	2	N	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	96	1	2351	2	N	-0-					-0-
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	96	1	2452	2	N	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	96	1	2608	2	N	-0-					-0-
*06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	93	1	2493	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	64	1	1499	2	N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	58	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	64	1	1507	2	N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	62	1	1470	2	N	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	64	1	1531	2	N	-0-					-0-
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	62	1	1505	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 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
01	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	316	1	3262	2	Y	-0-					-0-
02	3451	X	3332	-0-	-119	-0-	284	1	3048	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3633	-0-	-25	-0-	305	1	3328	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3514	-0-	-26	-0-	290	1	3224	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3604	-0-	-23	-0-	291	1	3313	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3397	-0-	-23	-0-	269	1	3128	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 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
01	1984	N	1707	-0-	-277	-0-	151	1	1556	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	1772	-0-	-55	-0-	151	1	1621	2	N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	158	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	150	1	1666	2	N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	151	1	1719	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	143	1	1669	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3715	-0-	-284	-0-	328	1	3387	2	Y	-0-					-0-
02	3712	X	3440	-0-	-272	-0-	293	1	3147	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	314	1	3426	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3675	-0-	-15	-0-	303	1	3372	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3783	-0-	-30	-0-	305	1	3478	2	Y	-0-					-0-
*06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	291	1	3389	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-LAFORGE WELL #: 1 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 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
*07	2015	N	303	-0-	-1712	-0-	15	1	288	2	N	-0-					-0-
*08	2015	N	160	-0-	-1855	-0-	160	1			N	-0-					-0-
*09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2020

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

01	496	N	470	-0-	-26	-0-	32	1	438	2	N	-0-					-0-
02	464	N	352	-0-	-112	-0-	113	1	239	2	N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	265	1	617	2	N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	32	1	1086	2	N	-0-					-0-
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	65	1	1827	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1718	-0-	-51	-0-	64	1	1654	2	N	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	88	1	1849	2	N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1929	2	N	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	95	1	2018	2	N	-0-					-0-
*06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	93	1	1975	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

01	2573	X	2048	-0-	-525	-0-	88	1	1960	2	N	-0-					-0-
02	2378	X	1660	-0-	-718	-0-	71	1	1589	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	2033	-0-	-199	-0-	93	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	1925	-0-	-85	-0-	81	1	1844	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1963	-0-	-83	-0-	65	1	1898	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1913	-0-	-67	-0-	62	1	1851	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	97	1	2320	2	N	-0-					-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	92	1	2078	2	N	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	94	1	2230	2	N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	92	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	92	1	2244	2	N	-0-					-0-
*06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	87	1	2180	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	113	1	2705	2	N	-0-					-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	113	1	2566	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	109	1	2629	2	N	-0-					-0-
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	115	1	2704	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2795	-0-	-57	-0-	113	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2596	-0-	-164	-0-	98	1	2498	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 #: 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
01	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	44	1	1299	2	N	-0-			-0-
*02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	45	1	1195	2	N	-0-			-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	44	1	1319	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	46	1	1224	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	46	1	1212	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	45	1	1128	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
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	127	1	3376	2	N	-0-			-0-
*02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	115	1	3054	2	N	-0-			-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	135	1	3258	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	118	1	3122	2	N	-0-			-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	123	1	3207	2	N	-0-			-0-
*06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	120	1	3032	2	N	-0-			-0-

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
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	134	1	3540	2	N	-0-			-0-
*02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	120	1	3193	2	N	-0-			-0-
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	145	1	3487	2	N	-0-			-0-
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	127	1	3361	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	1154	-0-	-1574	-0-	262	1	892	2	N	-0-			-0-
*06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	181	1	4077	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
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	2	N	-0-			-0-
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	639	2	N	-0-			-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	28	1	678	2	N	-0-			-0-
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	24	1	622	2	N	-0-			-0-
05	713	N	651	-0-	-62	-0-	24	1	627	2	N	-0-			-0-
06	690	N	613	-0-	-77	-0-	23	1	590	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
01	2635	N	2313	-0-	-322	-0-	75	1	2238	2	N	-0-			-0-
*02	2436	N	2303	-0-	-133	-0-	84	1	2219	2	N	-0-			-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	82	1	2437	2	N	-0-			-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	88	1	2313	2	N	-0-			-0-
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	91	1	2387	2	N	-0-			-0-
*06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	93	1	2340	2	N	-0-			-0-

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
01	4712	X	4496	-0-	-216	-0-	146	1	4350	2	N	-0-			-0-
*02	4408	X	4201	-0-	-207	-0-	153	1	4048	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	147	1	4353	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4290	-0-	-90	-0-	156	1	4134	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	163	1	4270	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	4268	-0-	-82	-0-	163	1	4105	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
01	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	123	1	3651	2	N	-0-			-0-
*02	3683	X	3547	-0-	-136	-0-	129	1	3418	2	N	-0-			-0-
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	124	1	3700	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3625	-0-	-65	-0-	132	1	3493	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3798	-0-	-15	-0-	140	1	3658	2	N	-0-			-0-
*06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	145	1	3653	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	24	1	641	2	N	-0-					-0-
02	754	N	547	-0-	-207	-0-	20	1	527	2	N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	620	2	N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	680	2	N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	25	1	663	2	N	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	22	1	566	2	N	-0-					-0-

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
01	3937	X	3785	-0-	-152	-0-	10	1	3775	3	N	-0-					-0-
02	3683	X	3487	-0-	-196	-0-	8	1	3479	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	9	1	3687	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	10	1	3560	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3645	-0-	-261	-0-	10	1	3635	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	9	1	3477	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
01	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	3	1	1123	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1053	-0-	-78	-0-	3	1	1050	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	3	1	1100	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	3	1	1065	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	3	1	1099	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	3	1	1052	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
01	961	N	916	-0-	-45	-0-	30	1	886	2	N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	28	1	853	2	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	30	1	796	2	N	-0-					-0-
05	899	N	850	-0-	-49	-0-	31	1	819	2	N	-0-					-0-
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	29	1	734	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
01	T. A.		7520	-0-	7520	16433	777	1	6664	3	Y	72					183
							79	9									
02	T. A.		6433	-0-	6433	22866	396	1	5982	3	Y	50	189	1			44
							55	9									
03	T. A.		6839	-0-	6839	29705	362	1	6435	3	Y	38					82
							42	9									
04	T. A.		5973	-0-	5973	35678	21	1	5913	3	Y	35					117
							39	9									
05	T. A.		6275	-0-	6275	41953	363	1	5873	3	Y	35					152
							39	9									
*06	47942	X	5989	-0-	-41953	-0-	349	1	5606	3	Y	31					183
							34	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
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	117	1	3093	2	N	-0-					-0-
*02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	113	1	2995	2	N	-0-					-0-
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	127	1	3049	2	N	-0-					-0-
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	113	1	2989	2	N	-0-					-0-
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	113	1	2950	2	N	-0-					-0-
*06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	115	1	2913	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 #: 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
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	2	1	609	3	N	-0-			-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	559	3	N	-0-			-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	N	-0-			-0-
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	2	1	571	3	N	-0-			-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	N	-0-			-0-
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	N	-0-			-0-

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
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	3	1	1073	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	2	1	1006	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	3	1	1077	3	N	-0-			-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	3	1	1058	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	3	1	1026	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
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	22	1	573	2	N	-0-			-0-
02	493	N	406	-0-	-87	-0-	15	1	391	2	N	-0-			-0-
03	527	N	340	-0-	-187	-0-	14	1	326	2	N	-0-			-0-
04	570	N	391	-0-	-179	-0-	14	1	377	2	N	-0-			-0-
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	11	1	273	2	N	-0-			-0-
06	330	N	204	-0-	-126	-0-	8	1	196	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
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	3	1	1240	3	Y	-0-			-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	3	1	1330	3	Y	-0-			-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	3	1	1247	3	Y	-0-			-0-
05	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	4	1	1315	3	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	3	1	1275	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
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	3	Y	-0-			7
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	465	3	Y	-0-			7
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	3	Y	-0-			7
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	3	Y	-0-			7
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	1	1	498	3	Y	-0-			7
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	1	1	484	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
01	3255	X	2857	-0-	-398	-0-	104	1	2753	2	N	-0-			-0-
*02	2987	X	2466	-0-	-521	-0-	90	1	2376	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	114	1	2738	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2704	-0-	-146	-0-	99	1	2605	2	N	-0-			-0-
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	108	1	2825	2	N	-0-			-0-
*06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	105	1	2656	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
01	3410	X	2931	-0-	-479	-0-	107	1	2824	2	Y	-0-			-0-
*02	3074	X	2786	-0-	-288	-0-	101	1	2685	2	Y	-0-			-0-
03	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	118	1	2836	2	Y	-0-			-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	112	1	2951	2	Y	-0-			-0-
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	120	1	3127	2	Y	-0-			-0-
*06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	131	1	3311	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, 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
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	99	1	2621	2	N	-0-					-0-
*02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	89	1	2357	2	N	-0-					-0-
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	108	1	2602	2	N	-0-					-0-
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	95	1	2500	2	N	-0-					-0-
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	97	1	2522	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	94	1	2374	2	N	-0-					-0-

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
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	2	1	827	3	N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	2	1	698	3	N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	2	1	786	3	N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	753	3	N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	2	1	744	3	N	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	2	1	683	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
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	3	1	1156	3	N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	2	1	902	3	N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	3	1	1016	3	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	3	1	958	3	N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	3	N	-0-					-0-
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	3	1	1053	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
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	71	1	1891	2	N	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	68	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	82	1	1970	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	72	1	1908	2	N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	75	1	1951	2	N	-0-					-0-
*06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	74	1	1874	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
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	25	1	654	2	N	-0-					-0-
*02	783	N	725	-0-	-58	-0-	26	1	699	2	N	-0-					-0-
03	806	N	640	-0-	-166	-0-	26	1	614	2	N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	26	1	692	2	N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	32	1	826	2	N	-0-					-0-
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	33	1	836	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
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	2	1	918	3	N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	2	1	755	3	N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	3	1	1059	3	N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	3	1	1055	3	N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	3	1	1084	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	948	-0-	-72	-0-	2	1	946	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
01	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	44	1	17530	3	N	-0-					-0-
02	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	39	1	16101	3	N	-0-					-0-
03	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	41	1	16728	3	N	-0-					-0-
04	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	42	1	15833	3	N	-0-					-0-
05	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	43	1	15315	3	N	-0-					-0-
*06	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	32	1	13024	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-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
01	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	9	1	3661	3	Y	-0-			-0-
02	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	8	1	3283	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	8	1	3407	3	Y	-0-			-0-
04	3600	X	3292	-0-	-308	-0-	9	1	3283	3	Y	-0-			-0-
05	3658	X	3393	-0-	-265	-0-	9	1	3384	3	Y	-0-			-0-
06	3300	X	3272	-0-	-28	-0-	8	1	3264	3	Y	-0-			-0-

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
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	3	1	1187	3	Y	-0-			-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	Y	-0-			-0-
03	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-			-0-
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	3	1	1045	3	Y	-0-			-0-
05	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	3	1	1057	3	Y	-0-			-0-
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	3	1	1019	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
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	10	1	3797	3	Y	-0-			-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	9	1	3537	3	Y	-0-			-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	9	1	3740	3	Y	-0-			-0-
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	10	1	3610	3	Y	-0-			-0-
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	10	1	3660	3	Y	-0-			-0-
06	3660	X	3518	-0-	-142	-0-	9	1	3509	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	6	1	2338	3	N	-0-			-0-
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	5	1	2229	3	N	-0-			-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	6	1	2419	3	N	-0-			-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	6	1	2371	3	N	-0-			-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	7	1	2487	3	N	-0-			-0-
06	2340	N	2249	-0-	-91	-0-	6	1	2243	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
01	6634	X	6008	-0-	-626	-0-	15	1	5993	3	Y	-0-			-0-
02	6119	X	5838	-0-	-281	-0-	14	1	5824	3	Y	-0-			-0-
03	6572	X	6176	-0-	-396	-0-	15	1	6161	3	Y	-0-			-0-
04	6360	X	5863	-0-	-497	-0-	16	1	5847	3	Y	-0-			-0-
05	6572	X	5805	-0-	-767	-0-	16	1	5789	3	Y	-0-			-0-
06	5880	X	5701	-0-	-179	-0-	14	1	5687	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
01	5022	X	4847	-0-	-175	-0-	158	1	4689	2	N	-0-			-0-
*02	4785	X	4698	-0-	-87	-0-	171	1	4527	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4887	-0-	-228	-0-	159	1	4728	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4732	-0-	-218	-0-	173	1	4559	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4839	-0-	-183	-0-	178	1	4661	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4485	-0-	-375	-0-	171	1	4314	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 #: 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
01	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	129	1	3832	2	N	-0-			-0-
*02	3944	X	3787	-0-	-157	-0-	138	1	3649	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3756	-0-	-460	-0-	122	1	3634	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	139	1	3680	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3883	-0-	-209	-0-	143	1	3740	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3607	-0-	-323	-0-	138	1	3469	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

01	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	74	1	2187	2	N	-0-			-0-
*02	2146	N	2111	-0-	-35	-0-	77	1	2034	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	73	1	2191	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	77	1	2044	2	N	-0-			-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	85	1	2226	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	83	1	2085	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

01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	99	1	2616	2	N	-0-			-0-
*02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	91	1	2421	2	N	-0-			-0-
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	102	1	2452	2	N	-0-			-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	98	1	2603	2	N	-0-			-0-
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	101	1	2634	2	N	-0-			-0-
*06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	97	1	2447	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

01	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	51	1	1357	2	N	-0-			-0-
02	1450	N	1359	-0-	-91	-0-	49	1	1310	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	59	1	1416	2	N	-0-			-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	63	1	1654	2	N	-0-			-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	64	1	1681	2	N	-0-			-0-
*06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	67	1	1698	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

01	1674	N	1237	-0-	-437	-0-	45	1	1192	2	N	-0-			-0-
02	1189	N	967	-0-	-222	-0-	35	1	932	2	N	-0-			-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	55	1	1328	2	N	-0-			-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	2	N	-0-			-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	42	1	1090	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	47	1	1193	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

01	2263	X	2134	-0-	-129	-0-	78	1	2056	2	N	-0-			-0-
*02	2117	X	1992	-0-	-125	-0-	72	1	1920	2	N	-0-			-0-
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	95	1	2298	2	N	-0-			-0-
04	2190	X	2101	-0-	-89	-0-	77	1	2024	2	N	-0-			-0-
05	2170	X	2038	-0-	-132	-0-	75	1	1963	2	N	-0-			-0-
06	2310	X	1884	-0-	-426	-0-	72	1	1812	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	N	-0-			-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	2	1	792	3	N	-0-			-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	2	1	842	3	N	-0-			-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	2	1	827	3	N	-0-			-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	3	N	-0-			-0-
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	2	1	807	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 "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
01	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	4	1	1656	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1582	-0-	-13	-0-	4	1	1578	3	Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	4	1	1672	3	Y	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	4	1	1631	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	5	1	1695	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	4	1	1609	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

01	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	3	1	1290	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1215	-0-	-3	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	3	1	1264	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	3	1	1194	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	3	1	1213	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	3	1	1175	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

01	3007	X	2727	-0-	-280	-0-	7	1	2720	3	N	-0-					-0-
02	2813	X	2217	-0-	-596	-0-	5	1	2212	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2507	-0-	-407	-0-	6	1	2501	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	2372	-0-	-448	-0-	6	1	2366	3	N	-0-					-0-
05	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	7	1	2473	3	N	-0-					-0-
*06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	6	1	2432	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	3	1	1178	3	Y	-0-					3
02	1131	N	1091	-0-	-40	-0-	3	1	1086	3	Y	2					5
							2	9									
03	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	3	1	1161	3	Y	3					8
							3	9									
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	3	1	1108	3	Y	2					10
							2	9									
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	3	1	1141	3	Y	11					21
							12	9									
06	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	3	1	1099	3	Y	1	22	1			-0-
							1	9									

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9703	X	9137	-0-	-566	-0-	297	1	8840	2	N	-0-					-0-
*02	8932	X	8447	-0-	-485	-0-	307	1	8140	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	8872	-0-	-676	-0-	288	1	8584	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8507	-0-	-643	-0-	310	1	8197	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8713	-0-	-680	-0-	321	1	8392	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8364	-0-	-486	-0-	319	1	8045	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, 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

01	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	54	1	1618	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1530	-0-	-7	-0-	56	1	1474	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	53	1	1571	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	57	1	1516	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	60	1	1555	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	59	1	1493	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

01	2542	N	2389	-0-	-153	-0-	6	1	2383	3	N	-0-					-0-
02	2320	N	2216	-0-	-104	-0-	5	1	2211	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	6	1	2356	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2305	-0-	-5	-0-	6	1	2299	3	N	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	7	1	2360	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	6	1	2255	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

01	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	9	1	3378	3	N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	8	1	3322	3	N	-0-					-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	9	1	3605	3	N	-0-					-0-
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	9	1	3450	3	N	-0-					-0-
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	10	1	3561	3	N	-0-					-0-
*06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	8	1	3421	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	9	1	3464	3	Y	-0-					-0-
02	3277	X	3165	-0-	-112	-0-	8	1	3157	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3017	-0-	-486	-0-	7	1	3010	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3000	-0-	-390	-0-	8	1	2992	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3139	-0-	-364	-0-	9	1	3130	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3208	-0-	-152	-0-	8	1	3200	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

01	4650	X	4366	-0-	-284	-0-	159	1	4207	2	N	-0-					-0-
*02	4321	X	4056	-0-	-265	-0-	147	1	3909	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4340	-0-	-217	-0-	173	1	4167	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4220	-0-	-190	-0-	154	1	4066	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4280	-0-	-122	-0-	158	1	4122	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4104	-0-	-126	-0-	156	1	3948	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

01	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	142	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3237	-0-	-98	-0-	136	1	3101	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3497	-0-	-68	-0-	142	1	3355	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3328	-0-	-122	-0-	134	1	3194	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	129	1	3111	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3184	-0-	-206	-0-	123	1	3061	2	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 #: 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
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	62	1	1461	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	61	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	67	1	1584	2	N	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	65	1	1554	2	N	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	70	1	1698	2	N	-0-					-0-
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	68	1	1710	2	N	-0-					-0-

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
01	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	5	1	2039	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	5	1	1931	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1839	-0-	-141	-0-	5	1	1834	3	Y	-0-					-0-
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	6	1	2044	3	Y	-0-					-0-
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	5	1	2122	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									

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
01	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	65	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1488	-0-	-20	-0-	63	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	65	1	1534	2	N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	64	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	69	1	1680	2	N	-0-					-0-
*06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	68	1	1709	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
01	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	95	1	2299	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	89	1	2179	2	N	-0-					-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	95	1	2330	2	N	-0-					-0-
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	92	1	2232	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	95	1	2313	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2331	-0-	-9	-0-	92	1	2239	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
01	3503	X	3156	-0-	-347	-0-	127	1	3029	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	3065	-0-	-212	-0-	121	1	2944	2	N	-0-					-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	128	1	3161	2	N	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	123	1	3098	2	N	-0-					-0-
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	127	1	3177	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3164	-0-	-16	-0-	123	1	3041	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
01	5549	X	4690	-0-	-859	-0-	12	1	4678	3	N	-0-					-0-
02	5191	X	4616	-0-	-575	-0-	11	1	4605	3	N	-0-					-0-
03	5518	X	5493	-0-	-25	-0-	14	1	5479	3	N	-0-					-0-
04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	14	1	5260	3	N	-0-					-0-
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	15	1	5360	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	5132	-0-	-178	-0-	13	1	5119	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	12	1	4534	3	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3716	-0-	-199	-0-	9	1	3707	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	10	1	3990	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	4011	-0-	-39	-0-	11	1	4000	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4028	-0-	-157	-0-	11	1	4017	3	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3507	-0-	-513	-0-	9	1	3498	3	Y	-0-					-0-

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
01	5053	X	4847	-0-	-206	-0-	176	1	4671	2	N	-0-					-0-
*02	4727	X	4499	-0-	-228	-0-	163	1	4336	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4760	-0-	-262	-0-	190	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4656	-0-	-174	-0-	170	1	4486	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4690	-0-	-208	-0-	173	1	4517	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4539	-0-	-141	-0-	173	1	4366	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
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	2	1	795	3	N	-0-					-0-
02	899	N	689	-0-	-210	-0-	2	1	687	3	N	-0-					-0-
03	806	N	606	-0-	-200	-0-	2	1	604	3	N	-0-					-0-
04	780	N	695	-0-	-85	-0-	2	1	693	3	N	-0-					-0-
05	744	N	636	-0-	-108	-0-	2	1	634	3	N	-0-					-0-
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	1	1	505	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
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	7	1	2604	3	N	-0-					-0-
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	6	1	2460	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2088	-0-	-516	-0-	5	1	2083	3	N	-0-					-0-
04	2520	X	2030	-0-	-490	-0-	5	1	2025	3	N	-0-					-0-
05	2635	X	2448	-0-	-187	-0-	7	1	2441	3	N	-0-					-0-
06	2550	X	2331	-0-	-219	-0-	6	1	2325	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
01	5084	X	5074	-0-	-10	-0-	13 39	1 9	5022	3	Y	35	4	1			42
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	12 31	1 9	4808	3	Y	28	41	1			29
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	5278	3	Y	5	31	1			3
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	14 51	1 9	5175	3	Y	46					49
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	15 33	1 9	5479	3	Y	30					79
*06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	14 21	1 9	5682	3	Y	19	80	1			18

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
01	3596	X	3297	-0-	-299	-0-	108	1	3189	2	N	-0-					-0-
*02	3364	X	2934	-0-	-430	-0-	107	1	2827	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	108	1	3209	2	N	-0-					-0-
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	120	1	3177	2	N	-0-					-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	123	1	3207	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3183	-0-	-27	-0-	121	1	3062	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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

01	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	140	1	3315	2	N	-0-					-0-
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	153	1	3494	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	2693	-0-	-1492	-0-	109	1	2584	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2059	-0-	-1991	-0-	84	1	1975	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	2106	-0-	-2079	-0-	83	1	2023	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	1947	-0-	-1833	-0-	76	1	1871	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	201	1	4747	2	N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	215	1	4891	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4156	-0-	-1362	-0-	168	1	3988	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3265	-0-	-2075	-0-	133	1	3132	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	3334	-0-	-2184	-0-	131	1	3203	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3431	-0-	-1849	-0-	133	1	3298	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	91	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	87	1	1977	2	N	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	86	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	77	1	1818	2	N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	84	1	2018	2	N	-0-					-0-
*06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	82	1	2047	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	32	1	444	2	N	-0-					-0-
02	464	N	327	-0-	-137	-0-	14	1	313	2	N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	31	1	432	2	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	2	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	469	2	N	-0-					-0-
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	197	1	4681	2	N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	215	1	4891	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	3978	-0-	-1602	-0-	160	1	3818	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	3166	-0-	-2234	-0-	128	1	3038	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	3189	-0-	-2391	-0-	126	1	3063	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3306	-0-	-1974	-0-	128	1	3178	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 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
01	5301	X	5228	-0-	-73	-0-	462	1	4766	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4765	-0-	-194	-0-	406	1	4359	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4940	-0-	-330	-0-	415	1	4525	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4852	-0-	-188	-0-	400	1	4452	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4979	-0-	-260	-0-	402	1	4577	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4737	-0-	-333	-0-	375	1	4362	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 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
01	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	9	1	3451	3	N	-0-					-0-
02	3422	X	3279	-0-	-143	-0-	8	1	3271	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3556	-0-	-9	-0-	9	1	3547	3	N	-0-					-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	9	1	3460	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3420	-0-	-83	-0-	10	1	3410	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3212	-0-	-238	-0-	8	1	3204	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 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
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	3	1	1029	3	Y	1					23
							1	9									
02	986	N	972	-0-	-14	-0-	2	1	970	3	Y	-0-	20	1			3
03	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	2	1	998	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	3	1	951	3	Y	1					12
							1	9									
05	1054	N	993	-0-	-61	-0-	3	1	987	3	Y	3					15
							3	9									
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	2	1	951	3	Y	7					22
							8	9									

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 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
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	166	1	4932	2	N	-0-					-0-
*02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	172	1	4572	2	N	-0-					-0-
03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	163	1	4867	2	N	-0-					-0-
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	177	1	4676	2	N	-0-					-0-
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	185	1	4826	2	N	-0-					-0-
*06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	184	1	4635	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 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
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	13	1	5300	3	N	-0-					-0-
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	12	1	4889	3	N	-0-					-0-
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	13	1	5070	3	N	-0-					-0-
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	13	1	4928	3	N	-0-					-0-
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	14	1	5106	3	N	-0-					-0-
*06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	12	1	4953	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
01	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	5	1	1870	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	4	1	1732	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	5	1	1835	3	N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	5	1	1761	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	5	1	1782	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	4	1	1714	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
01	2666	N	2661	-0-	-5	-0-	7	1	2654	3	N	-0-					-0-
02	2494	N	2465	-0-	-29	-0-	6	1	2459	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	7	1	2608	3	N	-0-					-0-
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	7	1	2521	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	7	1	2584	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	6	1	2462	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
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	5	1	1890	3	N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	4	1	1448	3	N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	4	1	1462	3	N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	4	1	1581	3	N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	5	1	1728	3	N	-0-					-0-
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	4	1	1620	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
01	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	359	1	7311	3	Y	-0-					-0-
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	330	1	4978	3	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4404	-0-	-370	-0-	351	1	4053	3	Y	-0-					-0-
04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	343	1	4933	3	Y	-0-					-0-
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	356	1	5292	3	Y	-0-					-0-
*06	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	343	1	5120	3	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
01	3100	N	3136	-0-	36	36	8	1	3128	3	Y	-0-					-0-
02	2755	N	2713	-0-	-42	-0-	7	1	2706	3	Y	-0-					-0-
03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	8	1	3030	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3105	-0-	105	105	8	1	3072	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	3271	X	3166	-0-	-105	-0-	9	1	3157	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2570	-0-	-430	-0-	6	1	2564	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
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	16	1	417	2	N	-0-					-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	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
01	2790	N	2672	-0-	-118	-0-	87	1	2585	2	N	-0-			-0-
*02	2610	N	2477	-0-	-133	-0-	90	1	2387	2	N	-0-			-0-
03	2759	N	2577	-0-	-182	-0-	84	1	2493	2	N	-0-			-0-
04	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	92	1	2434	2	N	-0-			-0-
05	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	97	1	2522	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	93	1	2346	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	148	1	4381	2	N	-0-			-0-
*02	4350	X	4186	-0-	-164	-0-	152	1	4034	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	144	1	4290	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4302	-0-	-168	-0-	157	1	4145	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	4403	-0-	-154	-0-	162	1	4241	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	4211	-0-	-169	-0-	161	1	4050	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 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
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	-0-			-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	N	-0-			-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	2	N	-0-			-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-			-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	N	-0-			-0-
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	509	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 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
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	127	1	3777	2	N	-0-			-0-
*02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	130	1	3461	2	N	-0-			-0-
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	124	1	3694	2	N	-0-			-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	137	1	3616	2	N	-0-			-0-
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	140	1	3651	2	N	-0-			-0-
*06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	140	1	3527	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	115	1	3045	2	N	-0-			-0-
*02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	104	1	2769	2	N	-0-			-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	118	1	2831	2	N	-0-			-0-
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	101	1	2656	2	N	-0-			-0-
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	107	1	2793	2	N	-0-			-0-
*06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	106	1	2673	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 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
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	65	1	1947	2	N	-0-			-0-
*02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	76	1	2028	2	N	-0-			-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	62	1	1859	2	N	-0-			-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	80	1	2103	2	N	-0-			-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	88	1	2307	2	N	-0-			-0-
*06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	87	1	2197	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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
01	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	3	1	1272	3	N	-0-			-0-
02	1247	N	1188	-0-	-59	-0-	3	1	1185	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	3	1	1114	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	3	1	1139	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	744	-0-	-527	-0-	2	1	742	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	3	1	1035	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
01	3689	X	3662	-0-	-27	-0-	9	1	3653	3	Y	-0-			-0-
02	3480	X	3325	-0-	-155	-0-	8	1	3317	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	8	1	3344	3	Y	-0-			-0-
04	3600	X	3323	-0-	-277	-0-	9	1	3314	3	Y	-0-			-0-
05	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	10	1	3540	3	Y	-0-			-0-
06	3360	X	3116	-0-	-244	-0-	8	1	3108	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
01	2666	X	396	-0-	-2270	-0-	343	1	53	2	N	-0-			-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	325	1	1334	2	N	-0-			-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	381	1	1201	2	N	-0-			-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	119	1	1402	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	919	-0-	-848	-0-	34	1	885	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1263	-0-	-267	-0-	48	1	1215	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
01	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	5	1	1902	3	N	-0-			-0-
02	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	4	1	1789	3	N	-0-			-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	5	1	1887	3	N	-0-			-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	5	1	1804	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	5	1	1802	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	4	1	1707	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
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	7	1	2549	3	N	-0-			-0-
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	6	1	2403	3	N	-0-			-0-
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	7	1	2684	3	N	-0-			-0-
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	7	1	2649	3	N	-0-			-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	8	1	2739	3	N	-0-			-0-
*06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	7	1	2692	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
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	3	Y	-0-			-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	1	1	563	3	Y	-0-			-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	2	1	563	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	2	1	558	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	1	1	562	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
01	5022	X	4981	-0-	-41	-0-	181	1	4800	2	N	-0-			-0-
*02	4698	X	4633	-0-	-65	-0-	168	1	4465	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4783	-0-	-239	-0-	191	1	4592	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4599	-0-	-231	-0-	168	1	4431	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4669	-0-	-322	-0-	172	1	4497	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4481	-0-	-349	-0-	171	1	4310	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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

01	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	9	1	3447	3	Y	-0-			-0-
02	3248	X	3220	-0-	-28	-0-	8	1	3212	3	Y	-0-			-0-
03	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	8	1	3383	3	Y	-0-			-0-
04	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	9	1	3287	3	Y	-0-			-0-
05	3472	X	3294	-0-	-178	-0-	9	1	3285	3	Y	-0-			-0-
06	3300	X	3216	-0-	-84	-0-	8	1	3208	3	Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	62	1	1853	2	N	-0-			-0-
*02	1856	N	1737	-0-	-119	-0-	63	1	1674	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	61	1	1825	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	67	1	1757	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	68	1	1776	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	62	1	1555	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

01	6634	X	5788	-0-	-846	-0-	15	1	5773	3	N	-0-			-0-
02	6206	X	5844	-0-	-362	-0-	14	1	5830	3	N	-0-			-0-
03	6634	X	5922	-0-	-712	-0-	15	1	5907	3	N	-0-			-0-
04	6210	X	5744	-0-	-466	-0-	15	1	5729	3	N	-0-			-0-
05	6417	X	5845	-0-	-572	-0-	16	1	5829	3	N	-0-			-0-
06	6060	X	5342	-0-	-718	-0-	13	1	5329	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

01	2852	N	2747	-0-	-105	-0-	7	1	2740	3	Y	-0-			-0-
02	2668	N	2556	-0-	-112	-0-	6	1	2550	3	Y	-0-			-0-
03	2759	N	2655	-0-	-104	-0-	7	1	2648	3	Y	-0-			-0-
04	2670	N	2560	-0-	-110	-0-	7	1	2553	3	Y	-0-			-0-
05	2728	N	2707	-0-	-21	-0-	8	1	2699	3	Y	-0-			-0-
06	2580	N	2523	-0-	-57	-0-	6	1	2517	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

01	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	54	1	1587	2	N	-0-			-0-
02	1537	N	1481	-0-	-56	-0-	54	1	1427	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	50	1	1514	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	58	1	1532	2	N	-0-			-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	58	1	1526	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	57	1	1435	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

01	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	483	1	14360	2	N	-0-			-0-
*02	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	496	1	13154	2	N	-0-			-0-
03	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	581	1	13974	2	N	-0-			-0-
04	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	514	1	13601	2	N	-0-			-0-
05	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	525	1	13720	2	N	-0-			-0-
*06	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	519	1	13091	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
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	98	1	2898	2	N	-0-			-0-
*02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	99	1	2630	2	N	-0-			-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	98	1	2918	2	N	-0-			-0-
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	106	1	2789	2	N	-0-			-0-
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	107	1	2795	2	N	-0-			-0-
*06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	100	1	2535	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	8	1	3035	3	Y	-0-			-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	7	1	3034	3	Y	-0-			-0-
03	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	7	1	2934	3	Y	-0-			-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	8	1	3143	3	Y	-0-			-0-
05	2945	X	2690	-0-	-255	-0-	7	1	2683	3	Y	-0-			-0-
06	3150	X	2385	-0-	-765	-0-	6	1	2379	3	Y	-0-			-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	5	1	1801	3	N	-0-			-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	4	1	1626	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	4	1	1720	3	N	-0-			-0-
04	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	4	1	1643	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	4	1	1579	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	4	1	1534	3	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	5	1	1997	3	Y	-0-			-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	4	1	1831	3	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	5	1	1903	3	Y	-0-			-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	5	1	1908	3	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	5	1	1885	3	Y	-0-			-0-
06	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	5	1	1814	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

01	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	24	1	9311	3	N	-0-			-0-
02	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	19	1	7992	3	N	-0-			-0-
03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	20	1	8075	3	N	-0-			-0-
04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	22	1	8348	3	N	-0-			-0-
05	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	27	1	9625	3	N	-0-			-0-
*06	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	22	1	8915	3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 9803

01	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-			-0-
*02	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	317	1	8418	2	N	-0-			-0-
03	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	184	1	9035	2	N	-0-			-0-
04	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	329	1	8710	2	N	-0-			-0-
05	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	335	1	8755	2	N	-0-			-0-
*06	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	333	1	8410	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
01	3317	X	2872	-0-	-445	-0-	94	1	2778	2	N	-0-					-0-
*02	3074	X	2626	-0-	-448	-0-	95	1	2531	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2508	-0-	-623	-0-	81	1	2427	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2724	-0-	-306	-0-	99	1	2625	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2259	-0-	-624	-0-	83	1	2176	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2149	-0-	-641	-0-	82	1	2067	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 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
01	4216	X	3627	-0-	-589	-0-	118	1	3509	2	N	-0-					-0-
*02	3799	X	3392	-0-	-407	-0-	123	1	3269	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3628	-0-	-433	-0-	118	1	3510	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3515	-0-	-415	-0-	128	1	3387	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3589	-0-	-193	-0-	132	1	3457	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3408	-0-	-102	-0-	130	1	3278	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 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
01	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	104	1	2766	2	N	-0-					-0-
*02	2813	X	2771	-0-	-42	-0-	101	1	2670	2	N	-0-					-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	60	1	2957	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2872	-0-	-8	-0-	105	1	2767	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	107	1	2797	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2797	-0-	-113	-0-	107	1	2690	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	93	1	2774	2	N	-0-					-0-
*02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	99	1	2632	2	N	-0-					-0-
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	96	1	2850	2	N	-0-					-0-
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	102	1	2686	2	N	-0-					-0-
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	105	1	2737	2	N	-0-					-0-
*06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	109	1	2755	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	152	1	4537	2	N	-0-					-0-
*02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	159	1	4209	2	N	-0-					-0-
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	153	1	4557	2	N	-0-					-0-
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	158	1	4175	2	N	-0-					-0-
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	156	1	4070	2	N	-0-					-0-
*06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	162	1	4084	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 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
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	120	1	3559	2	N	-0-					-0-
*02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	126	1	3339	2	N	-0-					-0-
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	119	1	3556	2	N	-0-					-0-
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	130	1	3436	2	N	-0-					-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	132	1	3441	2	N	-0-					-0-
*06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	123	1	3107	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 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
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	129	1	3838	2	N	-0-					-0-
*02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	134	1	3554	2	N	-0-					-0-
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	129	1	3832	2	N	-0-					-0-
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	129	1	3416	2	N	-0-					-0-
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	144	1	3764	2	N	-0-					-0-
*06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	135	1	3413	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
01	4929	X	4538	-0-	-391	-0-	165	1	4373	2	N	-0-					-0-
*02	4611	X	4156	-0-	-455	-0-	151	1	4005	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	185	1	4447	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4472	-0-	-28	-0-	163	1	4309	2	N	-0-					-0-
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	168	1	4379	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4329	-0-	-141	-0-	165	1	4164	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 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
01	2697	N	2516	-0-	-181	-0-	92	1	2424	2	N	-0-					-0-
*02	2436	N	2207	-0-	-229	-0-	80	1	2127	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	98	1	2356	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2211	-0-	-219	-0-	81	1	2130	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	86	1	2257	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2230	-0-	-140	-0-	85	1	2145	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	186	1	5520	2	N	-0-					-0-
*02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	187	1	4960	2	N	-0-					-0-
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	184	1	5497	2	N	-0-					-0-
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	200	1	5276	2	N	-0-					-0-
05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	208	1	5437	2	N	-0-					-0-
*06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	209	1	5262	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4334	-0-	-409	-0-	141	1	4193	2	N	-0-					-0-
*02	4495	X	3848	-0-	-647	-0-	140	1	3708	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4745	-0-	-60	-0-	154	1	4591	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	165	1	4367	2	N	-0-					-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	171	1	4456	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4536	-0-	-54	-0-	173	1	4363	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 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
01	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	86	1	2546	2	N	-0-					-0-
*02	2610	X	2362	-0-	-248	-0-	86	1	2276	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2441	-0-	-287	-0-	79	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2403	-0-	-147	-0-	88	1	2315	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2433	-0-	-202	-0-	90	1	2343	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2319	-0-	-231	-0-	88	1	2231	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5682	-0-	-549	-0-	185	1	5497	2	N	-0-					-0-
*02	5626	X	5194	-0-	-432	-0-	189	1	5005	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5479	-0-	-535	-0-	178	1	5301	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5477	-0-	-343	-0-	200	1	5277	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5427	-0-	-339	-0-	200	1	5227	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5325	-0-	-165	-0-	203	1	5122	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
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	32	1	951	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	877	-0-	-167	-0-	32	1	845	2	N	-0-					-0-
03	992	N	912	-0-	-80	-0-	29	1	883	2	N	-0-					-0-
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	32	1	843	2	N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	35	1	920	2	N	-0-					-0-
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	36	1	912	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

01	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	11	1	4233	3	N	-0-					-0-
02	4147	X	3942	-0-	-205	-0-	10	1	3932	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4177	-0-	-256	-0-	10	1	4167	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	4030	-0-	-170	-0-	11	1	4019	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	4105	-0-	-204	-0-	11	1	4094	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3934	-0-	-176	-0-	10	1	3924	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

01	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	4	1	1560	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1454	-0-	-25	-0-	4	1	1450	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	4	1	1508	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	4	1	1485	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	4	1	1514	3	Y	-0-					-0-
*06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	4	1	1451	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

01	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	10	1	3978	3	N	-0-					-0-
02	3770	X	3726	-0-	-44	-0-	9	1	3717	3	N	-0-					-0-
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	10	1	3939	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3829	-0-	-41	-0-	10	1	3819	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	11	1	3902	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3728	-0-	-142	-0-	9	1	3719	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

01	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	9	1	3555	3	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3281	-0-	-141	-0-	8	1	3273	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3456	-0-	-202	-0-	9	1	3447	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3395	-0-	-115	-0-	9	1	3386	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3315	-0-	-250	-0-	9	1	3306	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3154	-0-	-146	-0-	8	1	3146	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

01	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	3	1	1157	3	N	-0-					5
02	1160	N	1111	-0-	-49	-0-	3	1	1108	3	N	-0-					5
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	3	1	1199	3	N	-0-					5
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	3	1	1160	3	N	-0-					5
05	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	3	1	1155	3	N	-0-					5
06	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	3	1	1096	3	N	-0-					5

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

01	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	8	1	3190	3	Y	-0-					-0-
02	3103	X	3095	-0-	-8	-0-	7	1	3088	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	8	1	3256	3	Y	-0-					-0-
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	9	1	3181	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	9	1	3188	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2976	-0-	-234	-0-	7	1	2969	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 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
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	Y	1					8
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					8
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					8
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					8
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					8
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			Y	-0-					8

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	123	1	2668	2	N	-0-					-0-
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	129	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	144	1	2652	2	N	-0-					-0-
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	141	1	2594	2	N	-0-					-0-
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	141	1	2651	2	N	-0-					-0-
*06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	124	1	2430	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

01	3348	X	3119	-0-	-229	-0-	124	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	2882	-0-	-250	-0-	117	1	2765	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	125	1	2850	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2922	-0-	-288	-0-	121	1	2801	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	125	1	2805	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2845	-0-	-185	-0-	121	1	2724	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

01	3131	X	2890	-0-	-241	-0-	124	1	2766	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2652	-0-	-190	-0-	117	1	2535	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	100	1	2556	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2508	-0-	-372	-0-	93	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2522	-0-	-361	-0-	94	1	2428	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	89	1	2296	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	3	1	1338	3	Y	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	4	1	1486	3	Y	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	4	1	1723	3	Y	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	5	1	1687	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	4	1	1438	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1123	-0-	-557	-0-	3	1	1120	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 HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 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
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	6	1	2265	3	N	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	5	1	2004	3	N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	5	1	2076	3	N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	5	1	2022	3	N	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	6	1	2132	3	N	-0-					-0-
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	5	1	1996	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9944	-0-	-472	-0-	25	1	9919	3	N	-0-					-0-
02	9628	X	9255	-0-	-373	-0-	22	1	9233	3	N	-0-					-0-
03	10292	X	9827	-0-	-465	-0-	24	1	9803	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	9282	-0-	-588	-0-	25	1	9257	3	N	-0-					-0-
05	10075	X	9506	-0-	-569	-0-	26	1	9480	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	9223	-0-	-407	-0-	23	1	9200	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 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
01	2108	N	1262	-0-	-846	-0-	3	1	1259	3	N	-0-					-0-
02	1827	N	1802	-0-	-25	-0-	4	1	1798	3	N	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	5	1	1935	3	N	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	5	1	1935	3	N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	5	1	1957	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	5	1	1885	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 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
01	4402	X	4307	-0-	-95	-0-	11	1	4296	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	4009	-0-	-80	-0-	10	1	3999	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4277	-0-	-94	-0-	11	1	4266	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4089	-0-	-111	-0-	11	1	4078	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	11	1	4089	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3894	-0-	-276	-0-	10	1	3884	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 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
01	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	9	1	3361	3	Y	-0-					-0-
02	3161	X	3116	-0-	-45	-0-	8	1	3108	3	Y	-0-					-0-
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	8	1	3396	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3226	-0-	-44	-0-	9	1	3217	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3318	-0-	-61	-0-	9	1	3309	3	Y	-0-					-0-
*06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	8	1	3163	3	Y	-0-					-0-

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
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	126	1	3350	2	N	-0-					-0-
*02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	103	1	2720	2	N	-0-					-0-
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	54	1	2672	2	N	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	119	1	3153	2	N	-0-					-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	131	1	3414	2	N	-0-					-0-
*06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	129	1	3262	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 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
01	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	7	1	2930	3	N	-0-					-0-
02	2784	X	2768	-0-	-16	-0-	7	1	2761	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	7	1	2938	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2846	-0-	-64	-0-	8	1	2838	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	2906	-0-	-101	-0-	8	1	2898	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2730	-0-	-120	-0-	7	1	2723	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 #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 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
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	2	1	656	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	598	-0-	-11	-0-	1	1	597	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	2	1	655	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	2	1	618	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 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
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	32	1	955	2	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	960	2	N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	33	1	986	2	N	-0-					-0-
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	33	1	867	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	766	-0-	-288	-0-	28	1	738	2	N	-0-					-0-
06	990	N	698	-0-	-292	-0-	27	1	671	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 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
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	11	1	4238	3	N	-0-					-0-
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	10	1	3939	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	4096	-0-	-182	-0-	10	1	4086	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	3866	-0-	-274	-0-	10	1	3856	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	3898	-0-	-380	-0-	11	1	3887	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3753	-0-	-357	-0-	9	1	3744	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 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
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	380	1	3053	3	Y	-0-					-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	355	1	2728	3	Y	-0-					-0-
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	379	1	2774	3	Y	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	368	1	2963	3	Y	-0-					-0-
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	381	1	3115	3	Y	-0-					-0-
*06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	368	1	3109	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 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
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	236	1	2440	2	Y	-0-					-0-
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	208	1	2230	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	217	1	2363	2	Y	-0-					-0-
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	207	1	2303	2	Y	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	206	1	2348	2	Y	-0-					-0-
*06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	193	1	2242	2	Y	-0-					-0-

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
01	2790	N	2740	-0-	-50	-0-	242	1	2498	2	N	-0-					-0-
02	2610	N	2541	-0-	-69	-0-	217	1	2324	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2722	-0-	-37	-0-	229	1	2493	2	N	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	217	1	2410	2	N	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	218	1	2488	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	2553	-0-	-87	-0-	202	1	2351	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
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	72	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	67	1	717	2	Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	66	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	64	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	64	1	726	2	Y	-0-					-0-
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	69	1	799	2	Y	-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 #: 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
01	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	4	1	1592	3	N	-0-			-0-
02	1508	N	1457	-0-	-51	-0-	4	1	1453	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	4	1	1551	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	4	1	1493	3	N	-0-			-0-
05	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	4	1	1537	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	3	1	1358	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
01	6262	X	6166	-0-	-96	-0-	627	1	5539	3	Y	-0-			-0-
02	5858	X	5299	-0-	-559	-0-	584	1	4715	3	Y	-0-			-0-
03	6262	X	5255	-0-	-1007	-0-	625	1	4630	3	Y	-0-			-0-
04	6060	X	5657	-0-	-403	-0-	611	1	5046	3	Y	-0-			-0-
05	6262	X	5898	-0-	-364	-0-	396	1	5502	3	Y	-0-			-0-
*06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	339	1	5280	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
01	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	527	1	15654	2	N	-0-			-0-
*02	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	539	1	14308	2	N	-0-			-0-
03	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	511	1	15215	2	N	-0-			-0-
04	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	547	1	14464	2	N	-0-			-0-
05	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	561	1	14664	2	N	-0-			-0-
*06	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	551	1	13904	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
01	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	85	1	2510	2	N	-0-			-0-
*02	2581	N	2448	-0-	-133	-0-	89	1	2359	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	83	1	2476	2	N	-0-			-0-
04	2520	N	2460	-0-	-60	-0-	90	1	2370	2	N	-0-			-0-
05	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	93	1	2418	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	91	1	2290	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
01	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	59	1	1756	2	N	-0-			-0-
*02	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	61	1	1624	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	57	1	1711	2	N	-0-			-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	66	1	1731	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	65	1	1690	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	64	1	1626	2	N	-0-			-0-

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
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-			-0-
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	736	2	N	-0-			-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	26	1	782	2	N	-0-			-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	28	1	739	2	N	-0-			-0-
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	29	1	752	2	N	-0-			-0-
06	780	N	718	-0-	-62	-0-	27	1	691	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 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
01	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	39	1	1156	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1115	-0-	-74	-0-	41	1	1074	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	38	1	1137	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	42	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	43	1	1125	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	42	1	1053	2	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 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
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	14	1	5428	3	N	-0-					-0-
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	12	1	4980	3	N	-0-					-0-
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	13	1	5401	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	5121	-0-	-159	-0-	14	1	5107	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	5173	-0-	-283	-0-	14	1	5159	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	4929	-0-	-351	-0-	12	1	4917	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 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
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	14	1	5549	3	Y	-0-					-0-
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	12	1	5170	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	5167	-0-	-10	-0-	13	1	5154	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4953	-0-	-57	-0-	13	1	4940	3	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4767	-0-	-410	-0-	13	1	4754	3	Y	-0-					-0-
*06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	12	1	5017	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 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
01	1116	N	627	-0-	-489	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	777	-0-	-151	-0-	2	1	775	3	Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	686	3	Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	2	1	745	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	629	-0-	-208	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	2	1	640	3	Y	-0-					-0-

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
01	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	10	1	3802	3	N	-0-					-0-
02	3741	X	3512	-0-	-229	-0-	8	1	3504	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	9	1	3690	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	9	1	3531	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3555	-0-	-351	-0-	10	1	3545	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3411	-0-	-279	-0-	8	1	3403	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	8	1	3049	3	N	-0-					-0-
02	2900	X	2755	-0-	-145	-0-	7	1	2748	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	8	1	3019	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2803	-0-	-197	-0-	7	1	2796	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	8	1	2825	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2510	-0-	-460	-0-	6	1	2504	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 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
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	1	1	399	3	Y	-0-					2
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	1	1	370	3	Y	-0-					2
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	Y	-0-					2
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	401	3	Y	-0-					2
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	1	1	391	3	Y	-0-					2
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 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
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	71	1	534	2	N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	88	1	594	2	N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	91	1	717	2	N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	97	1	784	2	N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	83	1	718	2	N	-0-					-0-
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	121	1	1041	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1127	-0-	-1012	-0-	133	1	994	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	855	-0-	-1146	-0-	110	1	745	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	701	-0-	-1438	-0-	79	1	622	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1560	-0-	-510	-0-	171	1	1389	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1571	-0-	-382	-0-	164	1	1407	2	N	-0-					-0-
*06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	424	1	3670	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	11697	-0-	-424	-0-	30	1	11667	3	Y	-0-					-0-
02	11339	X	10932	-0-	-407	-0-	26	1	10840	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
03	12059	X	11537	-0-	-522	-0-	29	1	11506	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	11550	X	10952	-0-	-598	-0-	29	1	10923	3	Y	-0-					-0-
05	11811	X	10988	-0-	-823	-0-	30	1	10958	3	Y	-0-					-0-
06	11310	X	10603	-0-	-707	-0-	26	1	10577	3	Y	-0-					-0-

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
01	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	16	1	6412	3	N	-0-					-0-
02	5829	X	5198	-0-	-631	-0-	13	1	5185	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5526	-0-	-922	-0-	14	1	5512	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5346	-0-	-894	-0-	14	1	5332	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	5736	-0-	-712	-0-	16	1	5720	3	N	-0-					-0-
06	6210	X	5777	-0-	-433	-0-	14	1	5763	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 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
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	4	1	1633	3	N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	4	1	1438	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	4	1	1413	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	4	1	1403	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	3	1	1347	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 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
01	4030	X	3963	-0-	-67	-0-	10	1	3953	3	N	-0-					-0-
02	3770	X	3688	-0-	-82	-0-	9	1	3679	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	10	1	3932	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3743	-0-	-127	-0-	10	1	3733	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3754	-0-	-214	-0-	10	1	3744	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3581	-0-	-259	-0-	9	1	3572	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	7	1	2680	3	N	-0-					-0-
02	2523	N	2478	-0-	-45	-0-	6	1	2472	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2580	-0-	-117	-0-	6	1	2574	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2499	-0-	-111	-0-	7	1	2492	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2503	-0-	-132	-0-	7	1	2496	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2469	-0-	-21	-0-	6	1	2463	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	8	1	3129	3	N	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	7	1	2899	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	8	1	3014	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2852	-0-	-148	-0-	8	1	2844	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	8	1	2868	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2706	-0-	-294	-0-	7	1	2699	3	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

01	15717	X	15429	-0-	-288	-0-	502	1	14927	2	N	-0-					-0-
*02	14558	X	14453	-0-	-105	-0-	525	1	13928	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	15385	-0-	-177	-0-	614	1	14771	2	N	-0-					-0-
04	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	546	1	14427	2	N	-0-					-0-
05	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	577	1	15066	2	N	-0-					-0-
*06	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	574	1	14492	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

01	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	13	1	5295	3	Y	-0-					-0-
02	4988	X	4959	-0-	-29	-0-	12	1	4947	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	5271	-0-	-61	-0-	13	1	5258	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	5051	-0-	-109	-0-	13	1	5038	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5214	-0-	-118	-0-	14	1	5200	3	Y	-0-					-0-
*06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	13	1	5074	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

01	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	5	1	1891	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	4	1	1734	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	4	1	1785	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	4	1	1672	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	5	1	1684	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	4	1	1571	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-					12
02	1131	N	918	-0-	-213	-0-	2	1	916	3	Y	-0-					12
03	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					12
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	3	1	1130	3	Y	15	15	1			12
							17	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	3	1	1180	3	Y	-0-					12
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	3	1	1130	3	Y	-0-					12

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	9	1	3596	3	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3313	-0-	-109	-0-	8	1	3305	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3491	-0-	-167	-0-	9	1	3482	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3402	-0-	-138	-0-	9	1	3393	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3501	-0-	-157	-0-	10	1	3491	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3356	-0-	-64	-0-	8	1	3348	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2920	-0-	-56	-0-	7	1	2913	3	N	-0-					-0-
02	2726	N	2679	-0-	-47	-0-	6	1	2673	3	N	-0-					-0-
03	2945	N	2746	-0-	-199	-0-	7	1	2739	3	N	-0-					-0-
04	2820	N	2592	-0-	-228	-0-	7	1	2585	3	N	-0-					-0-
05	2852	N	2746	-0-	-106	-0-	8	1	2738	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2490	-0-	-180	-0-	6	1	2484	3	N	-0-					-0-

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
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	1	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	1	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	291	-0-	-99	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	290	-0-	-82	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	1	1	394	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
01	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	5	1	2045	3	N	-0-					-0-
02	1885	N	1636	-0-	-249	-0-	4	1	1632	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	4	1	1722	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1719	-0-	-261	-0-	5	1	1714	3	N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	5	1	1796	3	N	-0-					-0-
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	4	1	1755	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
01	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	8	1	3029	3	N	-0-					-0-
02	2987	X	2744	-0-	-243	-0-	7	1	2737	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	7	1	2950	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	8	1	2878	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	8	1	2855	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2884	-0-	-56	-0-	7	1	2877	3	N	-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 #: 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
01	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	5	1	1776	3	N	-0-			-0-
02	1769	N	1700	-0-	-69	-0-	4	1	1696	3	N	-0-			-0-
03	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	4	1	1798	3	N	-0-			-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	3	N	-0-			-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	5	1	1954	3	N	-0-			-0-
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	5	1	1813	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
01	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	73	1	1946	2	N	-0-			-0-
02	2030	N	1928	-0-	-102	-0-	70	1	1858	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	1962	-0-	-177	-0-	39	1	1923	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	70	1	1843	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	73	1	1898	2	N	-0-			-0-
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	73	1	1835	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
01	3410	X	3198	-0-	-212	-0-	8	1	3190	3	N	-0-			-0-
02	3103	X	3040	-0-	-63	-0-	7	1	3033	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	8	1	3220	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	3108	-0-	-192	-0-	8	1	3100	3	N	-0-			-0-
05	3410	X	3192	-0-	-218	-0-	9	1	3183	3	N	-0-			-0-
06	3150	X	3028	-0-	-122	-0-	8	1	3020	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
01	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	4	1	1449	3	N	-0-			-0-
02	1392	N	1346	-0-	-46	-0-	3	1	1343	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	4	1	1422	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	4	1	1358	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	4	1	1411	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	3	1	1342	3	N	-0-			-0-

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
01	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	3	1	1295	3	Y	-0-			-0-
02	1218	N	1011	-0-	-207	-0-	2	1	1009	3	Y	-0-			-0-
03	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	3	1	1002	3	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	3	1	1233	3	Y	-0-			-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	3	1	1202	3	Y	-0-			-0-
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	3	1	1118	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
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	139	1	3692	2	N	-0-			-0-
*02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	130	1	3447	2	N	-0-			-0-
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	75	1	3688	2	N	-0-			-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	132	1	3490	2	N	-0-			-0-
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	132	1	3449	2	N	-0-			-0-
*06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	134	1	3391	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
01	3460	X	3226	-0-	-234	-0-	128	1	3098	2	N	-0-			-0-
02	2900	X	2664	-0-	-236	-0-	110	1	2554	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2839	-0-	-261	-0-	119	1	2720	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2959	-0-	-41	-0-	123	1	2836	2	N	-0-			-0-
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	121	1	3082	2	N	-0-			-0-
*06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	125	1	3217	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 #: 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
01	19251	X	18368	-0-	-883	-0-	747	1	17621	2	N	-0-					-0-
02	17922	X	17023	-0-	-899	-0-	708	1	16315	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	17979	-0-	-1024	-0-	724	1	17255	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	17332	-0-	-878	-0-	701	1	16631	2	N	-0-					-0-
05	18569	X	17877	-0-	-692	-0-	709	1	17168	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	17014	-0-	-776	-0-	654	1	16360	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
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	77	1	579	2	N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	89	1	600	2	N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	84	1	659	2	N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	69	1	560	2	N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	102	1	874	2	N	-0-					-0-
06	720	N	398	-0-	-322	-0-	41	1	357	2	N	-0-					-0-

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
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	906	1	2814	3	Y	12					23
							13	9									
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	819	1	2619	3	Y	9	32	1			-0-
							10	9									
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	865	1	2834	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	824	1	2828	3	Y	3					6
							3	9									
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	907	1	2833	3	Y	1					7
							1	9									
06	3540	X	3347	-0-	-193	-0-	876	1	2471	3	Y	-0-					7

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
01	4929	X	4414	-0-	-515	-0-	390	1	4024	2	N	-0-					-0-
02	4466	X	4017	-0-	-449	-0-	343	1	3674	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4263	-0-	-356	-0-	358	1	3905	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4157	-0-	-193	-0-	343	1	3814	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4126	-0-	-276	-0-	333	1	3793	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3974	-0-	-286	-0-	315	1	3659	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
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	67	1	694	2	N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	65	1	694	2	N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	70	1	766	2	N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	68	1	754	2	N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	68	1	774	2	N	-0-					-0-
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	65	1	756	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
01	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	7	1	2568	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2336	-0-	-71	-0-	6	1	2330	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	6	1	2424	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	6	1	2367	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	7	1	2499	3	Y	-0-					-0-
*06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	6	1	2410	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, 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
01	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	44	1	1153	2	N	-0-					-0-
*02	1160	N	1103	-0-	-57	-0-	40	1	1063	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	46	1	1103	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	41	1	1075	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	43	1	1124	2	N	-0-					-0-
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	43	1	1078	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	7409	X	7340	-0-	-69	-0-	19	1	7321	3	Y	-0-					-0-
02	6931	X	6873	-0-	-58	-0-	17	1	6856	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	7306	-0-	-103	-0-	18	1	7288	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	7112	-0-	-58	-0-	19	1	7014	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
05	7409	X	7141	-0-	-268	-0-	20	1	7076	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
06	7050	X	6685	-0-	-365	-0-	17	1	6667	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4599	-0-	-330	-0-	12	1	4587	3	N	-0-					-0-
02	4553	X	4325	-0-	-228	-0-	10	1	4315	3	N	-0-					-0-
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	12	1	4902	3	N	-0-					-0-
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	12	1	4633	3	N	-0-					-0-
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	13	1	4769	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4626	-0-	-144	-0-	11	1	4615	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 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
01	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	114	1	3020	2	N	-0-					-0-
*02	3103	X	2850	-0-	-253	-0-	104	1	2746	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3016	-0-	-301	-0-	120	1	2896	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2871	-0-	-279	-0-	105	1	2766	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3018	-0-	-206	-0-	111	1	2907	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	110	1	2770	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, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 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
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	10	1	4054	3	N	-0-					-0-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	9	1	3721	3	N	-0-					-0-
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	10	1	3895	3	N	-0-					-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	10	1	3754	3	N	-0-					-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	10	1	3705	3	N	-0-					-0-
*06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	9	1	3772	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	10	1	3890	3	N	-0-					-0-
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	9	1	3677	3	N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	10	1	3835	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3610	-0-	-80	-0-	10	1	3600	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3702	-0-	-235	-0-	10	1	3692	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3638	-0-	-172	-0-	9	1	3629	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

01	992	N	981	-0-	-11	-0-	3	1	978	3	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	2	1	893	3	Y	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	3	1	1011	3	Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	3	1	967	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	3	1	921	3	Y	-0-					-0-
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	3	1	1031	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	939	-0-	-163	-0-	2	1	937	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	3	1	1189	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	3	1	1158	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	3	1	1052	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

01	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	4	1	508	2	Y	3	16	1			-0-
							1548	3	3	9							
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	4	1	480	2	Y	13	1	1			12
							1460	3	14	9							
03	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	4	1	509	2	Y	2	14	1			-0-
							1550	3	2	9							
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	4	1	492	2	Y	13					13
							1499	3	14	9							
05	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	4	1	511	2	Y	2	15	1			-0-
							1546	3	2	9							
06	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	4	1	497	2	Y	-0-					-0-
							1503	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14632	X	14341	-0-	-291	-0-	36	1	14305	3	Y	-0-					-0-
02	13543	X	13308	-0-	-235	-0-	32	1	13276	3	Y	-0-					-0-
03	14477	X	14102	-0-	-375	-0-	35	1	14067	3	Y	-0-					-0-
04	13980	X	13625	-0-	-355	-0-	36	1	13574	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	14353	X	14044	-0-	-309	-0-	39	1	14005	3	Y	-0-					-0-
06	13710	X	13458	-0-	-252	-0-	33	1	13425	3	Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

01	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	3	1	386	2	Y	-0-	15	1	1	5	-0-
							1176	3									
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	3	1	378	2	Y	16	1	1			15
							1150	3	18	9							
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	3	1	402	2	Y	-0-	15	1			-0-
							1225	3									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	3	1	384	2	Y	15					15
							1172	3	17	9							
05	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	3	1	400	2	Y	7	15	1			7
							1211	3	8	9							
06	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	3	1	390	2	Y	3					10
							1179	3	3	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	3	1	359	2	Y	-0-					2
							1093	3									
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	3	1	371	2	Y	-0-					2
							1128	3									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	3	1	364	2	Y	-0-					2
							1108	3									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	3	1	344	2	Y	-0-					2
							1046	3									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	3	1	356	2	Y	3					5
							1078	3	3	9							
06	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	3	1	343	2	Y	-0-					5
							1039	3									

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	5					30
							1208	3	6	9							
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	3	1	390	2	Y	3					33
							1186	3	3	9							
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	3	1	401	2	Y	7					40
							1221	3	8	9							
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	3	1	418	2	Y	10	27	1			23
							1272	3	11	9							
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	4	1	435	2	Y	2					25
							1316	3	2	9							
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	3	1	417	2	Y	-0-					25
							1265	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4154	X	4041	-0-	-113	-0-	10	1	3953	3	Y	71	9	1			96
							78	9									
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	9	1	3759	3	Y	53	69	1			80
							58	9									
03	3937	X	3926	-0-	-11	-0-	10	1	3865	3	Y	46	68	1			58
							51	9									
04	3810	X	3720	-0-	-90	-0-	10	1	3651	3	Y	54	97	1			15
							59	9									
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	11	1	4070	3	Y	47					62
							52	9									
*06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	10	1	3992	3	Y	49	74	1			37
							54	9									

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
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	9	1	3448	3	Y	28	4	1			33
							31	9									
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	8	1	3242	3	Y	21	45	1			9
							23	9									
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	9	1	3472	3	Y	34	2	1			41
							37	9									
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	9	1	3357	3	Y	16	42	1			15
							18	9									
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	10	1	3435	3	Y	23					38
							25	9									
06	3360	X	3340	-0-	-20	-0-	8	1	3311	3	Y	19	53	1			4
							21	9									

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 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
01	20367	X	12465	-0-	-7902	-0-	618	1	11847	2	N	-0-					-0-
*02	19053	X	13714	-0-	-5339	-0-	919	1	12795	2	N	-0-					-0-
03	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	1391	1	19307	2	N	-0-					-0-
04	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	790	1	18373	2	N	-0-					-0-
05	19034	X	6352	-0-	-12682	-0-	234	1	6118	2	N	-0-					-0-
06	20040	X	13088	-0-	-6952	-0-	810	1	12278	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 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
01	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	178	1	4712	2	N	-0-			-0-
*02	4669	X	4535	-0-	-134	-0-	165	1	4370	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4898	-0-	-93	-0-	98	1	4800	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4689	-0-	-141	-0-	171	1	4518	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4858	-0-	-71	-0-	179	1	4679	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	4675	-0-	-65	-0-	178	1	4497	2	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	1	1	545	3	Y	-0-			-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	1	1	561	3	Y	-0-			-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	1	1	516	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	351	-0-	-129	-0-	1	1	350	3	Y	-0-			-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	1	1	459	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	1	1	398	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

01	5239	X	5035	-0-	-204	-0-	13	1	5022	3	Y	-0-			-0-
02	4901	X	4822	-0-	-79	-0-	12	1	4810	3	Y	-0-			-0-
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	13	1	5261	3	Y	-0-			-0-
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	13	1	4983	3	Y	-0-			-0-
05	5146	X	5131	-0-	-15	-0-	14	1	5117	3	Y	-0-			-0-
06	5070	X	4901	-0-	-169	-0-	12	1	4889	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

01	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	4	1	1449	3	N	-0-			-0-
02	1508	N	1339	-0-	-169	-0-	3	1	1336	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	3	1	1375	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	3	1	1284	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	4	1	1283	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	3	1	1179	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	7	1	2674	3	Y	-0-			-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	5	1	2214	3	Y	-0-			-0-
03	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	5	1	2184	3	Y	-0-			-0-
04	2460	N	2195	-0-	-265	-0-	6	1	2189	3	Y	-0-			-0-
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	7	1	2423	3	Y	-0-			-0-
*06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	6	1	2392	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	32	1	2706	3	N	-0-			-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	21	1	2365	3	N	-0-			-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	32	1	2501	3	N	-0-			-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	28	1	2444	3	N	-0-			-0-
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	25	1	2508	3	N	-0-			-0-
*06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	25	1	2297	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

01	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	7	1	2639	3	Y	-0-			-0-
02	2552	N	2521	-0-	-31	-0-	6	1	2515	3	Y	-0-			-0-
03	2604	N	2537	-0-	-67	-0-	6	1	2531	3	Y	-0-			-0-
04	2550	N	2482	-0-	-68	-0-	7	1	2475	3	Y	-0-			-0-
05	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	7	1	2670	3	Y	-0-			-0-
*06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	6	1	2589	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
01	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	4	1	1542	3	Y	4					14
							4	9									
02	1508	N	1475	-0-	-33	-0-	4	1	1470	3	Y	1					15
							1	9									
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	4	1	1475	3	Y	6					21
							7	9									
*04	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	4	1	1453	3	Y	3					24
							3	9									
*05	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-					24
*06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	4	1	1476	3	Y	-0-	22	1			2

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
01	15655	X	14934	-0-	-721	-0-	38	1	14844	3	Y	47	53	1			1
							52	9									
02	14413	X	13870	-0-	-543	-0-	33	1	13830	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
03	15345	X	14740	-0-	-605	-0-	36	1	14651	3	Y	48	47	1			5
							53	9									
04	14670	X	14143	-0-	-527	-0-	38	1	14093	3	Y	11					16
							12	9									
05	15004	X	14529	-0-	-475	-0-	40	1	14478	3	Y	10					26
							11	9									
06	14190	X	13852	-0-	-338	-0-	34	1	13792	3	Y	24	50	1			-0-
							26	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
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	23	1	619	2	N	-0-					-0-
02	609	N	602	-0-	-7	-0-	22	1	580	2	N	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	26	1	619	2	N	-0-					-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	23	1	600	2	N	-0-					-0-
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	24	1	615	2	N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	24	1	594	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
01	5115	X	4850	-0-	-265	-0-	176	1	4674	2	N	-0-					-0-
*02	4785	X	4487	-0-	-298	-0-	163	1	4324	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4860	-0-	-131	-0-	194	1	4666	2	N	-0-					-0-
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	172	1	4556	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4715	-0-	-152	-0-	174	1	4541	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4321	-0-	-389	-0-	165	1	4156	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
01	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	80	1	2128	2	N	-0-					-0-
*02	2146	N	2017	-0-	-129	-0-	73	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	88	1	2109	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	78	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	79	1	2062	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	80	1	2009	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
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	8	1	2978	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
02	2842	N	2787	-0-	-55	-0-	7	1	2777	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2945	N	2916	-0-	-29	-0-	7	1	2909	3	Y	-0-					2
04	2910	N	2700	-0-	-210	-0-	7	1	2693	3	Y	-0-					2
05	2976	N	2599	-0-	-377	-0-	7	1	2551	3	Y	37					39
							41	9									
06	2910	X	2332	-0-	-578	-0-	6	1	2322	3	Y	4	40	1			3
							4	9									

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6662	-0-	-127	-0-	17	1	6645	3	N	-0-					-0-
02	6612	X	6471	-0-	-141	-0-	16	1	6455	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6961	-0-	-107	-0-	17	1	6944	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	5974	-0-	-866	-0-	16	1	5958	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6313	-0-	-600	-0-	18	1	6295	3	N	-0-					-0-
06	6750	X	5555	-0-	-1195	-0-	14	1	5541	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 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
01	4805	X	4724	-0-	-81	-0-	12	1	4701	3	Y	10	2	1			12
							11	9									
02	4437	X	4434	-0-	-3	-0-	11	1	4423	3	Y	-0-					12
03	4774	X	4676	-0-	-98	-0-	12	1	4661	3	Y	3					15
							3	9									
04	4620	X	4546	-0-	-74	-0-	12	1	4534	3	Y	-0-					15
05	4774	X	4606	-0-	-168	-0-	13	1	4590	3	Y	3					18
							3	9									
06	4590	X	4458	-0-	-132	-0-	11	1	4443	3	Y	4					22
							4	9									

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 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
01	7006	X	6530	-0-	-476	-0-	17	1	6513	3	N	-0-					-0-
02	6554	X	6262	-0-	-292	-0-	15	1	6247	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6458	-0-	-548	-0-	16	1	6442	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	6475	-0-	-215	-0-	17	1	6458	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6469	-0-	-444	-0-	18	1	6451	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	6143	-0-	-337	-0-	15	1	6128	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 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
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	2	1	849	3	N	-0-					-0-
02	783	N	767	-0-	-16	-0-	2	1	765	3	N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	2	1	875	3	N	-0-					-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	2	1	756	3	N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	N	-0-					-0-
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	2	1	946	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
01	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	7	1	901	2	Y	1					13
							2743	3	1	9							
02	3567	X	3552	-0-	-15	-0-	6	1	877	2	Y	4					17
							2665	3	4	9							
03	3813	X	3726	-0-	-87	-0-	7	1	919	2	Y	-0-					17
							2800	3									
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	7	1	914	2	Y	-0-					17
							2779	3									
05	3782	X	3652	-0-	-130	-0-	8	1	905	2	Y	1					18
							2738	3	1	9							
06	3660	X	3507	-0-	-153	-0-	7	1	870	2	Y	-0-					18
							2630	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
01	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	377	1	9990	2	N	-0-					-0-
*02	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	342	1	9080	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	199	1	9783	2	N	-0-					-0-
04	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	342	1	9040	2	N	-0-					-0-
05	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	357	1	9329	2	N	-0-					-0-
*06	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	351	1	8864	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
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	844	1	2923	3	Y	2	2	1			15
							2	9									
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	785	1	2677	3	Y	12	27	1			-0-
							13	9									
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	844	1	2945	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	817	1	2596	3	Y	-0-					-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	846	1	3068	3	Y	-0-					-0-
*06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	818	1	3054	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

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
01	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	4	1	1366	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1217	-0-	-88	-0-	3	1	1214	3	Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	3	1	1384	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	4	1	1311	3	Y	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	4	1	1354	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	3	1	1318	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
01	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	5	1	1816	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1747	-0-	-138	-0-	4	1	1743	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	5	1	1806	3	Y	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	5	1	1734	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	5	1	1747	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	4	1	1696	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
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	2	1	576	3	N	-0-					-0-
02	551	N	542	-0-	-9	-0-	1	1	541	3	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	1	1	569	3	N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	1	1	535	3	N	-0-					-0-
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	2	1	556	3	N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	1	1	527	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
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	50	1	1318	2	N	-0-					-0-
*02	1334	N	1179	-0-	-155	-0-	43	1	1136	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	23	1	1122	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	934	-0-	-386	-0-	34	1	900	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	927	-0-	-344	-0-	34	1	893	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	887	-0-	-223	-0-	34	1	853	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
01	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	60	1	1590	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1593	-0-	-2	-0-	58	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	31	1	1514	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	55	1	1449	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	57	1	1493	2	N	-0-					-0-
*06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	57	1	1446	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
01	434	N	310	-0-	-124	-0-	11	1	299	2	N	-0-					-0-
02	377	N	220	-0-	-157	-0-	8	1	212	2	N	-0-					-0-
03	372	N	218	-0-	-154	-0-	4	1	214	2	N	-0-					-0-
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	7	1	180	2	N	-0-					-0-
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	6	1	146	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
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	984	-0-	-31	-0-	2	1	982	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	3	1	1051	3	N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	3	1	1044	3	N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	3	1	1068	3	N	-0-					-0-
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	3	1	1022	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
01	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	4	1	1708	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	4	1	1648	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1705	-0-	-217	-0-	4	1	1701	3	N	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	5	1	1718	3	N	-0-					-0-
*06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	4	1	1731	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
01	4123	X	4045	-0-	-78	-0-	10	1	4035	3	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3757	-0-	-100	-0-	9	1	3748	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	4039	-0-	-22	-0-	10	1	4029	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3903	-0-	-27	-0-	10	1	3893	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3945	-0-	-116	-0-	11	1	3934	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3825	-0-	-75	-0-	9	1	3810	3	Y	5					5
							6	9									

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
01	6665	X	6295	-0-	-370	-0-	256	1	6039	2	N	-0-					-0-
02	6177	X	5817	-0-	-360	-0-	239	1	5578	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6131	-0-	-379	-0-	256	1	5875	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5879	-0-	-361	-0-	248	1	5631	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6028	-0-	-358	-0-	232	1	5796	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5771	-0-	-319	-0-	217	1	5554	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
01	5952	X	5692	-0-	-260	-0-	224	1	5468	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	5305	-0-	-234	-0-	216	1	5089	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5598	-0-	-261	-0-	225	1	5373	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5373	-0-	-267	-0-	217	1	5156	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5512	-0-	-254	-0-	225	1	5287	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5285	-0-	-235	-0-	215	1	5070	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
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	4	1	392	2	N	-0-					-0-
02	406	N	397	-0-	-9	-0-	16	1	381	2	N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	N	-0-					-0-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	72	1	998	2	N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	76	1	1059	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	72	1	1029	2	N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	77	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	64	1	966	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
01	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	129	1	1334	2	Y	-0-					3
02	1363	N	1359	-0-	-4	-0-	116	1	1243	2	Y	-0-					3
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	123	1	1336	2	Y	2					5
							2	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	117	1	1297	2	Y	-0-					5
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	117	1	1338	2	Y	-0-					5
*06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	111	1	1292	2	Y	-0-					5

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	247	1	1885	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1908	-0-	-64	-0-	239	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1780	-0-	-390	-0-	212	1	1568	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1612	-0-	-458	-0-	193	1	1419	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1565	-0-	-481	-0-	166	1	1399	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1512	-0-	-198	-0-	164	1	1348	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

01	1643	X	967	-0-	-676	-0-	142	1	825	2	N	-0-					-0-
02	1537	X	1301	-0-	-236	-0-	199	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	529	1	3083	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3205	-0-	205	205	459	1	2746	2	N	-0-					-0-
05	2941	N	2736	-0-	-205	-0-	382	1	2354	2	N	-0-					-0-
06	1590	X	1126	-0-	-464	-0-	153	1	973	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	230	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	227	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	939	-0-	-239	-0-	138	1	801	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	681	-0-	-759	-0-	97	1	584	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1039	-0-	-449	-0-	145	1	894	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4679	-0-	1679	1679	638	1	4041	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

01	2945	X	2536	-0-	-409	-0-	96	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2331	-0-	-337	-0-	90	1	2241	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2413	-0-	-377	-0-	96	1	2317	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2203	-0-	-287	-0-	90	1	2113	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2347	-0-	-226	-0-	95	1	2252	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2177	-0-	-283	-0-	92	1	2085	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	4	1	1685	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1572	-0-	-23	-0-	4	1	1568	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	4	1	1657	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	4	1	1575	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	5	1	1605	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1434	-0-	-186	-0-	4	1	1430	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

01	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	8	1	2948	3	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	7	1	2893	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	8	1	3013	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2849	-0-	-31	-0-	8	1	2841	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	8	1	2782	3	Y	-0-					-0-
06	2910	N	2869	-0-	-41	-0-	7	1	2862	3	Y	-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 #: 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
01	3348	X	2583	-0-	-765	-0-	305	1	2278	2	N	-0-			-0-
02	3132	X	1593	-0-	-1539	-0-	206	1	1387	2	N	-0-			-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	435	1	3427	2	N	-0-			-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	359	1	2922	2	N	-0-			-0-
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	329	1	2838	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	917	-0-	-2323	-0-	95	1	822	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
01	2666	N	2561	-0-	-105	-0-	103	1	2458	2	N	-0-			-0-
02	2465	N	2320	-0-	-145	-0-	98	1	2222	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	99	1	2335	2	N	-0-			-0-
04	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	98	1	2300	2	N	-0-			-0-
05	2480	N	2450	-0-	-30	-0-	97	1	2353	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	2208	-0-	-162	-0-	86	1	2122	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
01	3937	X	2887	-0-	-1050	-0-	255	1	2632	2	Y	-0-			-0-
02	3596	X	2621	-0-	-975	-0-	224	1	2397	2	Y	-0-			-0-
03	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	282	1	3072	2	Y	-0-			-0-
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	294	1	3268	2	Y	-0-			-0-
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	313	1	3565	2	Y	-0-			-0-
*06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	308	1	3579	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
01	837	N	493	-0-	-344	-0-	1	1	492	3	Y	-0-			2
02	551	N	460	-0-	-91	-0-	1	1	459	3	Y	-0-			2
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	3	Y	-0-			2
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	1	1	536	3	Y	-0-			2
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	2	1	553	3	Y	-0-			2
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	1	1	530	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
01	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	4	1	1738	3	Y	-0-			-0-
02	1682	N	1583	-0-	-99	-0-	4	1	1579	3	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	4	1	1702	3	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1462	-0-	-243	-0-	4	1	1458	3	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1362	-0-	-288	-0-	3	1	1359	3	Y	-0-			-0-

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
01	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	110	1	2906	2	N	-0-			-0-
*02	2929	X	2776	-0-	-153	-0-	101	1	2675	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2882	-0-	-187	-0-	58	1	2824	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2827	-0-	-83	-0-	103	1	2724	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2851	-0-	-156	-0-	105	1	2746	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2680	-0-	-230	-0-	102	1	2578	2	N	-0-			-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 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
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	6	1	2287	3	N	-0-					-0-
02	2175	N	2120	-0-	-55	-0-	5	1	2115	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	6	1	2238	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	6	1	2133	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	6	1	2186	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	5	1	2151	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 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
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	4	1	1593	3	Y	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	4	1	1483	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	4	1	1577	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	4	1	1504	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	4	1	1550	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	4	1	1496	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 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
01	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	5	1	1773	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1604	-0-	-107	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	4	1	1759	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1523	-0-	-187	-0-	4	1	1519	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	4	1	1504	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1382	-0-	-328	-0-	3	1	1379	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 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
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	3	N	-0-					-0-
02	377	N	336	-0-	-41	-0-	1	1	335	3	N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	1	1	428	3	N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	1	381	3	N	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	1	1	383	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 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
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	11	1	4225	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3936	-0-	-124	-0-	9	1	3927	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	10	1	4112	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4010	-0-	-190	-0-	11	1	3999	3	Y	-0-					-0-
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	12	1	4344	3	Y	-0-					-0-
*06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	10	1	4088	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 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
01	1922	N	1450	-0-	-472	-0-	4	1	1446	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1215	-0-	-583	-0-	3	1	1212	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1075	-0-	-692	-0-	3	1	1072	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	4	1	1401	3	N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	4	1	1516	3	N	-0-					-0-
*06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	4	1	1446	3	N	-0-					-0-

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
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	8	1	3297	3	N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	7	1	2965	3	N	-0-					-0-
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	8	1	3196	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2977	-0-	-53	-0-	8	1	2969	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	3079	-0-	-52	-0-	9	1	3070	3	N	-0-					-0-
*06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	8	1	3173	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 #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 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
01	961	N	872	-0-	-89	-0-	2	1	870	3	N	-0-			-0-
02	899	N	820	-0-	-79	-0-	2	1	818	3	N	-0-			-0-
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	2	1	857	3	N	-0-			-0-
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	2	1	776	3	N	-0-			-0-
05	868	N	805	-0-	-63	-0-	2	1	803	3	N	-0-			-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	2	1	768	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 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
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	5	1	1922	3	N	-0-			-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	4	1	1801	3	N	-0-			-0-
03	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	5	1	1861	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	5	1	1743	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	5	1	1844	3	N	-0-			-0-
06	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	4	1	1744	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 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
01	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	10	1	3988	3	N	-0-			-0-
02	3741	X	3644	-0-	-97	-0-	9	1	3635	3	N	-0-			-0-
03	3999	X	3859	-0-	-140	-0-	10	1	3849	3	N	-0-			-0-
04	3870	X	3557	-0-	-313	-0-	9	1	3548	3	N	-0-			-0-
05	3999	X	3605	-0-	-394	-0-	10	1	3595	3	N	-0-			-0-
06	3870	X	3430	-0-	-440	-0-	8	1	3422	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4564	-0-	-830	-0-	12	1	4552	3	N	-0-			-0-
02	4988	X	4379	-0-	-609	-0-	11	1	4368	3	N	-0-			-0-
03	5053	X	4937	-0-	-116	-0-	12	1	4925	3	N	-0-			-0-
04	4710	X	4382	-0-	-328	-0-	12	1	4370	3	N	-0-			-0-
05	4867	X	4731	-0-	-136	-0-	13	1	4718	3	N	-0-			-0-
06	4770	X	4687	-0-	-83	-0-	12	1	4675	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 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
01	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	9	1	3561	3	Y	-0-			-0-
02	3480	X	3392	-0-	-88	-0-	8	1	3384	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	9	1	3521	3	Y	-0-			-0-
04	3570	X	3416	-0-	-154	-0-	9	1	3407	3	Y	-0-			-0-
05	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	10	1	3479	3	Y	-0-			-0-
06	3390	X	3280	-0-	-110	-0-	8	1	3272	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 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
01	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	11	1	4364	3	N	-0-			-0-
02	4263	X	4155	-0-	-108	-0-	10	1	4145	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	11	1	4426	3	N	-0-			-0-
04	4320	X	4270	-0-	-50	-0-	11	1	4259	3	N	-0-			-0-
05	4464	X	4281	-0-	-183	-0-	12	1	4269	3	N	-0-			-0-
06	4290	X	4044	-0-	-246	-0-	10	1	4034	3	N	-0-			-0-

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
01	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	4	1	1393	3	Y	-0-			-0-
02	1334	N	1294	-0-	-40	-0-	3	1	1291	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	3	1	1370	3	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	4	1	1326	3	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	4	1	1355	3	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	3	1	1314	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, 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
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	-0-					17
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-					17
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	3	1	1318	3	Y	-0-					17
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	4	1	1311	3	Y	-0-					17
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	4	1	1358	3	Y	-0-					17
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	3	1	1316	3	Y	-0-					17

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

01	14880	X	13706	-0-	-1174	-0-	498	1	13208	2	N	-0-					-0-
*02	13659	X	12836	-0-	-823	-0-	466	1	12370	2	N	-0-					-0-
03	14384	X	13854	-0-	-530	-0-	553	1	13301	2	N	-0-					-0-
04	13710	X	12738	-0-	-972	-0-	464	1	12274	2	N	-0-					-0-
05	14167	X	13587	-0-	-580	-0-	501	1	13086	2	N	-0-					-0-
06	13410	X	12978	-0-	-432	-0-	495	1	12483	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

01	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	5	1	1819	3	N	-0-					3
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	4	1	1679	3	N	-0-					3
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	4	1	1794	3	N	2					5
							2	9									
04	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	5	1	1721	3	N	-0-					5
05	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	5	1	1770	3	N	-0-					5
06	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	4	1	1714	3	N	-0-					5

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

01	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	5	1	1820	3	Y	10	21	1			7
							11	9									
02	1711	N	1694	-0-	-17	-0-	4	1	1677	3	Y	12	1	1			18
							13	9									
03	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	4	1	1749	3	Y	9	17	1			10
							10	9									
04	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	5	1	1698	3	Y	7	15	1			2
							8	9									
05	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	5	1	1745	3	Y	8					10
							9	9									
06	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	4	1	1676	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	4	1	1705	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	1624	N	1606	-0-	-18	-0-	4	1	1557	3	Y	41	30	1			14
							45	9									
03	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	4	1	1680	3	Y	10	1	1			23
							11	9									
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	4	1	1629	3	Y	24	33	1			14
							26	9									
05	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	5	1	1663	3	Y	1					15
							1	9									
06	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	4	1	1571	3	Y	22					37
							24	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
01	6324	X	5815	-0-	-509	-0-	211	1	5604	2	N	-0-					-0-
*02	5916	X	5362	-0-	-554	-0-	195	1	5167	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5713	-0-	-611	-0-	114	1	5599	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5641	-0-	-359	-0-	206	1	5435	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5692	-0-	-508	-0-	210	1	5482	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5515	-0-	-125	-0-	210	1	5305	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
01	5549	X	5440	-0-	-109	-0-	198	1	5242	2	N	-0-					-0-
*02	5191	X	5050	-0-	-141	-0-	183	1	4867	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5372	-0-	-177	-0-	107	1	5265	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5199	-0-	-171	-0-	190	1	5009	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5261	-0-	-226	-0-	194	1	5067	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4870	-0-	-380	-0-	186	1	4684	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
01	6386	X	6333	-0-	-53	-0-	16	1	6317	3	Y	-0-					-0-
02	5974	X	5928	-0-	-46	-0-	14	1	5914	3	Y	-0-					-0-
03	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	16	1	6260	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	6065	-0-	-85	-0-	16	1	6049	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	6213	-0-	-142	-0-	17	1	6196	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5959	-0-	-101	-0-	15	1	5944	3	Y	-0-					-0-

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
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	85	1	2261	2	N	-0-					-0-
*02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	77	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	65	1	1557	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	55	1	1466	2	N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	61	1	1597	2	N	-0-					-0-
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	62	1	1577	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 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
01	3782	X	3686	-0-	-96	-0-	9	1	3677	3	Y	-0-					-0-
02	3480	X	3449	-0-	-31	-0-	8	1	3441	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3649	-0-	-102	-0-	9	1	3640	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3499	-0-	-131	-0-	9	1	3490	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3471	-0-	-280	-0-	10	1	3461	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3386	-0-	-184	-0-	8	1	3378	3	Y	-0-					-0-

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 #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 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
01	8432	X	8016	-0-	-416	-0-	291	1	7725	2	N	-0-					-0-
*02	7888	X	7547	-0-	-341	-0-	274	1	7273	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	8033	-0-	-306	-0-	320	1	7713	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7566	-0-	-444	-0-	276	1	7290	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7713	-0-	-378	-0-	284	1	7429	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7354	-0-	-446	-0-	280	1	7074	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

01	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	8	1	3252	3	N	-0-					-0-
02	3045	X	2983	-0-	-62	-0-	7	1	2976	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	8	1	3191	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	3075	-0-	-75	-0-	8	1	3067	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	9	1	3159	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	3036	-0-	-114	-0-	8	1	3028	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	6	1	2511	3	N	-0-					-0-
02	2407	N	2298	-0-	-109	-0-	6	1	2292	3	N	-0-					-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	6	1	2605	3	N	-0-					-0-
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	7	1	2482	3	N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	7	1	2520	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2437	-0-	-83	-0-	6	1	2431	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	4	1	1604	3	N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	4	1	1691	3	N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	5	1	1685	3	N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	5	1	1694	3	N	-0-					-0-
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	4	1	1621	3	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

01	3100	N	3261	-0-	161	161	8	1	3253	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3242	-0-	342	503	8	1	3234	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3684	-0-	584	1087	9	1	3675	3	Y	-0-					-0-
04	4609	X	3522	-0-	-1087	-0-	9	1	3513	3	Y	-0-					-0-
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	10	1	3519	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3353	-0-	-217	-0-	8	1	3345	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

01	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	7	1	2862	3	Y	-0-					-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	7	1	2840	3	Y	-0-					-0-
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	8	1	3118	3	Y	-0-					-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	8	1	3040	3	Y	-0-					-0-
05	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	9	1	3062	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2918	-0-	-112	-0-	7	1	2911	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

01	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	3	1	1264	3	Y	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1255	3	Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	3	1	1314	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	3	1	1157	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1095	-0-	-238	-0-	3	1	1092	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	3	1	1010	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 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
01	11346	X	10184	-0-	-1162	-0-	26	1	10158	3	Y	-0-					28
02	10614	X	9343	-0-	-1271	-0-	22	1	9321	3	Y	-0-					28
03	11346	X	10463	-0-	-883	-0-	26	1	10437	3	Y	-0-					28
04	10710	X	10218	-0-	-492	-0-	27	1	10191	3	Y	-0-					28
05	10199	X	10119	-0-	-80	-0-	28	1	10091	3	Y	-0-					28
06	10140	X	9322	-0-	-818	-0-	23	1	9299	3	Y	-0-					28

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	690	1	3010	3	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3109	-0-	-661	-0-	644	1	2465	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	690	1	3235	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3760	-0-	-140	-0-	668	1	3092	3	Y	-0-					-0-
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	691	1	3145	3	Y	-0-					-0-
*06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	667	1	2752	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 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
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	7	1	2598	3	Y	-0-					-0-
02	2465	N	2432	-0-	-33	-0-	6	1	2426	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2577	-0-	-58	-0-	6	1	2571	3	Y	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	7	1	2477	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2588	-0-	-16	-0-	7	1	2581	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2472	-0-	-18	-0-	6	1	2466	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 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
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					3
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	1	1	585	3	Y	-0-					3
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	1	1	579	3	Y	-0-					3
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	2	1	563	3	Y	-0-					3
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	2	1	527	3	Y	-0-					3
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	1	1	529	3	Y	-0-					3

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
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	198	1	5243	2	N	-0-					-0-
*02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	198	1	5251	2	N	-0-					-0-
03	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	202	1	4867	2	N	-0-					-0-
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	161	1	4251	2	N	-0-					-0-
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	181	1	4714	2	N	-0-					-0-
*06	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	187	1	4717	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
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	3	1	1276	3	Y	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	3	1	1325	3	Y	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	3	1	1356	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1260	3	Y	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	4	1	1312	3	Y	-0-					-0-
*06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	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-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
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	5	1	1972	3	N	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	5	1	1887	3	N	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1911	3	N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	5	1	1957	3	N	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	6	1	1972	3	N	-0-					-0-
*06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	4	1	1777	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	27	1	10682	3	N	-0-					-0-
02	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	24	1	9868	3	N	-0-					-0-
03	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	26	1	10364	3	N	-0-					-0-
04	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	27	1	9946	3	N	-0-					-0-
05	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	28	1	10225	3	N	-0-					-0-
*06	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	24	1	9840	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	20	1			3
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	12	1	3687	3	Y	11	1	1			13
							12	9									
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	15	1	4384	3	Y	9					22
							10	9									
04	3780	X	17	-0-	-3763	-0-	16	3	1	9	Y	1					23
05	3968	X	612	-0-	-3356	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					23
*06	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	8	1	2354	3	Y	21					44
							23	9									

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

01	5022	X	4587	-0-	-435	-0-	167	1	4420	2	N	-0-					-0-
*02	4582	X	4166	-0-	-416	-0-	151	1	4015	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4143	-0-	-693	-0-	83	1	4060	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3374	-0-	-1216	-0-	123	1	3251	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4232	-0-	-418	-0-	156	1	4076	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4251	-0-	-189	-0-	162	1	4089	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 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
01	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	4	1	1722	3	Y	-0-			-0-
02	1711	N	1618	-0-	-93	-0-	4	1	1614	3	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	4	1	1706	3	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	4	1	1661	3	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	5	1	1721	3	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	4	1	1563	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	8	1	3241	3	Y	-0-			-0-
02	3132	X	2850	-0-	-282	-0-	7	1	2843	3	Y	-0-			-0-
03	3348	X	2977	-0-	-371	-0-	7	1	2970	3	Y	-0-			-0-
04	3240	X	2912	-0-	-328	-0-	8	1	2904	3	Y	-0-			-0-
05	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	9	1	3142	3	Y	-0-			-0-
*06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	7	1	2919	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
01	10230	X	9586	-0-	-644	-0-	349	1	9237	2	N	-0-			-0-
*02	9483	X	8857	-0-	-626	-0-	322	1	8535	2	N	-0-			-0-
03	9982	X	9377	-0-	-605	-0-	374	1	9003	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	8994	-0-	-546	-0-	328	1	8666	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	9193	-0-	-510	-0-	339	1	8854	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	8756	-0-	-514	-0-	334	1	8422	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
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	10	1	3896	3	Y	-0-			6
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	9	1	3639	3	Y	-0-			6
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	10	1	3872	3	Y	-0-			6
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	10	1	3740	3	Y	-0-			6
05	3875	X	3866	-0-	-9	-0-	11	1	3855	3	Y	-0-			6
06	3750	X	3717	-0-	-33	-0-	9	1	3708	3	Y	-0-			6

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
01	5053	X	4896	-0-	-157	-0-	178	1	4718	2	N	-0-			-0-
*02	4727	X	4519	-0-	-208	-0-	164	1	4355	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4703	-0-	-350	-0-	94	1	4609	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4527	-0-	-303	-0-	165	1	4362	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4589	-0-	-309	-0-	169	1	4420	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	4663	-0-	-77	-0-	178	1	4485	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
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	169	1	4474	2	N	-0-			-0-
*02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	155	1	4101	2	N	-0-			-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	90	1	4443	2	N	-0-			-0-
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	160	1	4221	2	N	-0-			-0-
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	165	1	4310	2	N	-0-			-0-
*06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	165	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

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
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	14	1	5665	3	Y	-0-					-0-
02	5162	X	4932	-0-	-230	-0-	12	1	4920	3	Y	-0-					-0-
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	13	1	5076	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4866	-0-	-624	-0-	13	1	4853	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	5013	-0-	-660	-0-	14	1	4999	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4794	-0-	-216	-0-	12	1	4782	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
01	14353	X	13910	-0-	-443	-0-	506	1	13404	2	N	-0-					-0-
*02	13340	X	12873	-0-	-467	-0-	468	1	12405	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	13613	-0-	-647	-0-	543	1	13070	2	N	-0-					-0-
04	13770	X	13003	-0-	-767	-0-	474	1	12529	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	13325	-0-	-718	-0-	491	1	12834	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	12594	-0-	-876	-0-	480	1	12114	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
01	5022	X	4939	-0-	-83	-0-	13	1	4926	3	N	-0-					-0-
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	11	1	4663	3	N	-0-					-0-
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	13	1	5146	3	N	-0-					-0-
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	13	1	4900	3	N	-0-					-0-
05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	14	1	5009	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4418	-0-	-562	-0-	11	1	4407	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
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-	19	1			-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1196	3	20	9	Y	18	1	1			17
03	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1102	3	3	9	Y	3	20	1			-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	970	-0-	-332	-0-	945	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	1080	N	863	-0-	-217	-0-	863	3			Y	-0-					-0-

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
01	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1032	3	1	9	Y	1	21	1			1
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1104	3	22	9	Y	20	1	1			20
03	1116	N	865	-0-	-251	-0-	861	3	4	9	Y	4	24	1			-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1027	3	23	9	Y	21					21
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	3	7	9	Y	6	27	1			-0-
06	840	N	694	-0-	-146	-0-	694	3			Y	-0-					-0-

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
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1106	3	3	9	Y	3	25	1			-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1029	3	30	9	Y	27	1	1			26
03	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1137	3			Y	-0-	26	1			-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1105	3	25	9	Y	23					23
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	3	4	9	Y	4	27	1			-0-
06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1054	N	680	-0-	-374	-0-	2	1	678	3	Y	-0-					22
02	1044	N	978	-0-	-66	-0-	2	1	970	3	Y	5	21	1			6
							6	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	3	1	1249	3	Y	11	1	1			16
							12	9									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	3	1	1096	3	Y	1					17
							1	9									
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	3	1	1117	3	Y	-0-					17
06	1230	N	936	-0-	-294	-0-	2	1	932	3	Y	2	17	1			2
							2	9									

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
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	440	1	3359	2	N	-0-					-0-
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	417	1	2904	2	N	-0-					-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	437	1	3231	2	N	-0-					-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	426	1	3127	2	N	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	469	1	3963	2	N	-0-					-0-
*06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	487	1	3993	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
01	4185	X	4121	-0-	-64	-0-	364	1	3757	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3796	-0-	-90	-0-	324	1	3472	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4058	-0-	-127	-0-	341	1	3717	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3947	-0-	-103	-0-	326	1	3621	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4068	-0-	-117	-0-	328	1	3740	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3879	-0-	-111	-0-	307	1	3572	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
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	207	1	5474	2	N	-0-					-0-
*02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	187	1	4969	2	N	-0-					-0-
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	108	1	5300	2	N	-0-					-0-
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	192	1	5063	2	N	-0-					-0-
05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	196	1	5118	2	N	-0-					-0-
*06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	194	1	4889	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
01	1736	X	1070	-0-	-666	-0-	3	1	1047	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1305	X	950	-0-	-355	-0-	2	1	947	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1395	X	1099	-0-	-296	-0-	3	1	1096	3	Y	-0-					-0-
04	1350	X	1162	-0-	-188	-0-	3	1	1159	3	Y	-0-					-0-
05	1302	X	1176	-0-	-126	-0-	3	1	1161	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	3	1	1110	3	Y	-0-					-0-

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
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	212	1	5027	2	N	-0-					-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	202	1	4609	2	N	-0-					-0-
03	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	206	1	4859	2	N	-0-					-0-
04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	193	1	4554	2	N	-0-					-0-
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	198	1	4771	2	N	-0-					-0-
*06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	186	1	4612	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	8494	X	8361	-0-	-133	-0-	21	1	8339	3	Y	1					3
							1	9									
02	8178	X	7542	-0-	-636	-0-	18	1	7524	3	Y	-0-					3
03	8742	X	8285	-0-	-457	-0-	20	1	8265	3	Y	-0-					3
04	8460	X	7961	-0-	-499	-0-	21	1	7940	3	Y	-0-					3
05	8463	X	8290	-0-	-173	-0-	23	1	8222	3	Y	41					44
							45	9									
06	8100	X	7796	-0-	-304	-0-	19	1	7770	3	Y	6	45	1			5
							7	9									

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
01	6975	X	5974	-0-	-1001	-0-	217	1	5757	2	N	-0-					-0-
*02	6525	X	5613	-0-	-912	-0-	204	1	5409	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	5887	-0-	-1088	-0-	117	1	5770	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5839	-0-	-341	-0-	213	1	5626	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5779	-0-	-607	-0-	213	1	5566	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5801	-0-	-19	-0-	221	1	5580	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
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	440	1	2228	3	N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	2198	3			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
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	242	1	1225	3	N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			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
01	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	3	1	1247	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	1127	-0-	-149	-0-	3	1	1124	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	3	1	1149	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	3	1	1129	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	3	1	1147	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	975	-0-	-135	-0-	2	1	973	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
01	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	7	1	2708	3	N	-0-					-0-
02	2639	X	2479	-0-	-160	-0-	6	1	2473	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	7	1	2633	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2524	-0-	-206	-0-	7	1	2517	3	N	-0-					-0-
05	2728	X	2593	-0-	-135	-0-	7	1	2586	3	N	-0-					-0-
06	2640	X	2521	-0-	-119	-0-	6	1	2515	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
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	3	1	1310	3	Y	-0-					5
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	Y	-0-					5
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-					5
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-					5
05	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	3	1	1187	3	Y	-0-					5
06	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	3	1	1163	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
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	9	1	3439	3	N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	8	1	3229	3	N	-0-					-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	9	1	3438	3	N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	9	1	3262	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	9	1	3277	3	N	-0-					-0-
*06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	8	1	3185	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
01	2692	N	2565	-0-	-127	-0-	7	1	2558	3	Y	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	6	1	2480	3	Y	-0-					-0-
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	7	1	2828	3	Y	-0-					-0-
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	7	1	2660	3	Y	-0-					-0-
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	7	1	2637	3	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2380	-0-	-320	-0-	6	1	2374	3	Y	-0-					-0-

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
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	14	1	358	2	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	335	2	N	-0-					-0-
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	8	1	286	2	N	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	9	1	317	2	N	-0-					-0-
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	7	1	202	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
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	872	3	7	9	Y	6					24
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	3	2	9	Y	2	24	1			2
03	992	N	796	-0-	-196	-0-	792	3	4	9	Y	4	1	1			5
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2	9	Y	2					7
05	837	N	694	-0-	-143	-0-	691	3	3	9	Y	3					10
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	775	3	3	9	Y	3					13

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
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	3	3	9	Y	3					39
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1071	3	4	9	Y	4	37	1			6
03	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	1025	3	12	9	Y	11	2	1			15
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1238	3	6	9	Y	5					20
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	3	12	9	Y	11					31
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	3	1	9	Y	1	24	1			8

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
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	9	1	353	2	N	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	7	1	337	2	N	-0-					-0-
05	434	N	329	-0-	-105	-0-	5	1	324	2	N	-0-					-0-
06	360	N	294	-0-	-66	-0-	8	1	286	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1020	3	4	9	Y	4					23
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	967	3	8	9	Y	7	27	1			3
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	822	3	3	9	Y	3	1	1			5
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	930	3	3	9	Y	3					8
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1048	3	3	9	Y	3					11
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1000	3	1	9	Y	1					12

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
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	5	1	1403	3	N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	4	1	1309	3	N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	5	1	1442	3	N	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	4	1	1501	3	N	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	4	1	1560	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	3	1	1266	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
01	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	3	1	1203	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1118	-0-	-13	-0-	3	1	1115	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	3	1	1091	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	3	1	1039	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	3	1	1178	3	N	-0-					-0-
*06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	1166	3	N	-0-					-0-

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
01	3611	X	3339	-0-	-272	-0-	121	1	3218	2	N	-0-					-0-
*02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	112	1	2974	2	N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	66	1	3252	2	N	-0-					-0-
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	118	1	3119	2	N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	124	1	3228	2	N	-0-					-0-
*06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	123	1	3090	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
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	2	1	803	3	Y	-0-					2
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	2	1	713	3	Y	-0-					2
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	3	Y	-0-					2
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	2	1	765	3	Y	-0-					2
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	2	1	771	3	Y	-0-					2
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					2

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
01	7099	X	6903	-0-	-196	-0-	17 63	1 9	6823	3	Y	57	59	1			1
02	6583	X	6385	-0-	-198	-0-	15 4	1 9	6366	3	Y	4	3	1			2
03	7037	X	6742	-0-	-295	-0-	17 26	1 9	6699	3	Y	24	25	1			1
04	6750	X	6423	-0-	-327	-0-	17 3	1 9	6403	3	Y	3					4
05	6913	X	6668	-0-	-245	-0-	18 2	1 9	6648	3	Y	2					6
06	6540	X	6404	-0-	-136	-0-	16 13	1 9	6375	3	Y	12					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	87	1	2063	2	N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	80	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	87	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	68	1	1603	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	75	1	1830	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	73	1	1812	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
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	751	3	Y	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	671	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	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
01	5053	X	4926	-0-	-127	-0-	12	1	4914	3	Y	-0-					-0-
02	4727	X	4300	-0-	-427	-0-	10	1	4290	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4380	-0-	-673	-0-	11	1	4369	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4025	-0-	-865	-0-	11	1	4014	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	3956	-0-	-1097	-0-	11	1	3924	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	4230	X	3711	-0-	-519	-0-	9	1	3702	3	Y	-0-					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	21607	X	20742	-0-	-865	-0-	754	1	19988	2	N	-0-					-0-
*02	20126	X	19285	-0-	-841	-0-	700	1	18585	2	N	-0-					-0-
03	21421	X	20618	-0-	-803	-0-	822	1	19796	2	N	-0-					-0-
04	20490	X	19880	-0-	-610	-0-	725	1	19155	2	N	-0-					-0-
05	20956	X	20477	-0-	-479	-0-	755	1	19722	2	N	-0-					-0-
06	20070	X	19770	-0-	-300	-0-	754	1	19016	2	N	-0-					-0-

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
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	4	1	1687	3	Y	6					39
							7	9									
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	4	1	1545	3	Y	-0-	23	1			16
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	4	1	1623	3	Y	12	1	1			27
							13	9									
*04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	4	1	1500	3	Y	1					28
							1	9									
*05	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	4	1	1295	3	Y	-0-					28
*06	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	4	1	1472	3	Y	-0-	19	1	2	6	7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	159	1	3587	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3467	-0-	-216	-0-	149	1	3318	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3599	-0-	-276	-0-	155	1	3444	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	140	1	3298	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3506	-0-	-276	-0-	128	1	3378	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3347	-0-	-283	-0-	124	1	3223	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
01	9889	X	8117	-0-	-1772	-0-	295	1	7822	2	N	-0-					-0-
*02	9251	X	8151	-0-	-1100	-0-	296	1	7855	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9602	-0-	-39	-0-	192	1	9410	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	7762	-0-	-1418	-0-	283	1	7479	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	7980	-0-	-1506	-0-	294	1	7686	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	8201	-0-	-1099	-0-	313	1	7888	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
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	81	1	2156	2	N	-0-					-0-
*02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	74	1	1965	2	N	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	71	1	2090	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	74	1	1959	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	76	1	1980	2	N	-0-					-0-
*06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	82	1	2071	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
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	181	1	4799	2	N	-0-					-0-
*02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	164	1	4340	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4472	-0-	-271	-0-	97	1	4375	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4054	-0-	-536	-0-	148	1	3906	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4133	-0-	-610	-0-	152	1	3981	2	N	-0-					-0-
*06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	177	1	4468	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
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	14	1	5356	3	Y	-0-					-0-
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	12	1	5061	3	Y	-0-					-0-
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	13	1	5358	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	5163	-0-	-27	-0-	14	1	5149	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5307	-0-	-56	-0-	15	1	5292	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	5106	-0-	-84	-0-	13	1	5093	3	Y	-0-					-0-

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
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	97	1	2578	2	N	-0-					-0-
*02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	80	1	2135	2	N	-0-					-0-
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	96	1	2311	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2130	-0-	-450	-0-	78	1	2052	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2049	-0-	-617	-0-	76	1	1973	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1798	-0-	-782	-0-	69	1	1729	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
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	2	1	836	3	Y	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	2	1	759	3	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	2	1	645	3	Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	2	1	770	3	Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	Y	-0-					-0-
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	221	1	3067	2	N	-0-					-0-
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	214	1	2977	2	N	-0-					-0-
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	208	1	2981	2	N	-0-					-0-
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	202	1	2872	2	N	-0-					-0-
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	193	1	2818	2	N	-0-					-0-
*06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	176	1	2660	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	717	1	1092	3	Y	35	70	1			23
							39	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	671	1	1115	3	Y	46	4	1			65
							51	9									
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	717	1	1208	3	Y	28	62	1			31
							31	9									
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	694	1	1126	3	Y	46	56	1			21
							51	9									
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	717	1	1112	3	Y	38	54	1			5
							42	9									
*06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	694	1	1099	3	Y	39	1	1			43
							43	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	61	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	57	1	1340	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1291	-0-	-290	-0-	55	1	1236	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	62	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	64	1	1397	2	N	-0-					-0-
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	62	1	1518	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	101	1	2678	2	N	-0-					-0-
*02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	94	1	2501	2	N	-0-					-0-
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	90	1	2681	2	N	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	96	1	2546	2	N	-0-					-0-
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	102	1	2651	2	N	-0-					-0-
*06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	101	1	2547	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 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
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	11	1	4250	3	Y	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	10	1	3991	3	Y	-0-					-0-
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	11	1	4368	3	Y	-0-					-0-
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	11	1	4229	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4190	-0-	-57	-0-	12	1	4178	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3924	-0-	-306	-0-	10	1	3914	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 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
01	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	62	1	1632	2	N	-0-					-0-
*02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	59	1	1576	2	N	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	56	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	62	1	1634	2	N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	65	1	1692	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	61	1	1541	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 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
01	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	503	1	11915	2	N	-0-					-0-
02	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	474	1	10825	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	484	1	11606	2	N	-0-					-0-
04	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	468	1	11085	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	448	1	11022	2	N	-0-					-0-
*06	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	435	1	10823	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	11	1	4323	3	N	-0-					-0-
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	10	1	4026	3	N	-0-					-0-
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	10	1	4197	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	3999	-0-	-201	-0-	11	1	3988	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4126	-0-	-214	-0-	11	1	4115	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3948	-0-	-252	-0-	10	1	3938	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 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
01	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	417	1	11064	2	N	-0-					-0-
*02	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	383	1	10161	2	N	-0-					-0-
03	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	226	1	11117	2	N	-0-					-0-
04	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	392	1	10366	2	N	-0-					-0-
05	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	402	1	10500	2	N	-0-					-0-
*06	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	402	1	10132	2	N	-0-					-0-

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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	36	-0-	-138	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	3	1	1105	3	N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	2	1	905	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	754	-0-	-393	-0-	2	1	752	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	3	1	1039	3	N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	3	1	1080	3	N	-0-					-0-
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	2	1	752	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, 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
01	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	8	1	3077	3	N	-0-					-0-
02	3074	X	3042	-0-	-32	-0-	7	1	3035	3	N	-0-					-0-
03	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	8	1	3146	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	2707	-0-	-473	-0-	7	1	2700	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	8	1	2968	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	2874	-0-	-276	-0-	7	1	2867	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
01	5704	X	5625	-0-	-79	-0-	451	1	5174	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	5235	-0-	-72	-0-	447	1	4788	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5612	-0-	-92	-0-	455	1	5157	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5476	-0-	-44	-0-	435	1	5041	2	N	-0-					-0-
05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	441	1	5287	2	N	-0-					-0-
*06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	393	1	5087	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
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	56	1	1188	2	N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	2	N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	55	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	47	1	1059	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	975	-0-	-165	-0-	23	1	952	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
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	365	-0-	-12	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	1	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	1	1	388	3	Y	-0-					-0-
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	1	1	370	3	Y	-0-					-0-

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
01	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	4	1	1376	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1305	N	1237	-0-	-68	-0-	3	1	1234	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	3	1	1280	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	3	1	1143	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	3	1	1233	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	3	1	1145	3	Y	-0-					-0-

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
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	574	3	Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	659	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	634	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 #: 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
01	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	4	1	1406	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1323	-0-	-11	-0-	3	1	1320	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	3	1	1387	3	Y	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	4	1	1381	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	4	1	1416	3	Y	-0-					-0-
*06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	3	1	1389	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
01	6324	X	5804	-0-	-520	-0-	211	1	5593	2	N	-0-					-0-
*02	5916	X	5449	-0-	-467	-0-	198	1	5251	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5904	-0-	-420	-0-	192	1	5712	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5724	-0-	-96	-0-	209	1	5515	2	N	-0-					-0-
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	218	1	5694	2	N	-0-					-0-
*06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	219	1	5527	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
01	3782	X	3756	-0-	-26	-0-	10	1	3746	3	N	-0-					-0-
02	3538	X	3495	-0-	-43	-0-	8	1	3487	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	9	1	3639	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3420	-0-	-240	-0-	9	1	3411	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3772	-0-	-10	-0-	10	1	3762	3	N	-0-					-0-
06	3630	X	3464	-0-	-166	-0-	9	1	3455	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
01	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	480	1	11387	2	N	-0-					-0-
02	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	463	1	10450	2	N	-0-					-0-
03	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	460	1	10841	2	N	-0-					-0-
04	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	435	1	10419	2	N	-0-					-0-
05	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	432	1	10490	2	N	-0-					-0-
*06	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	404	1	9911	2	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	36	1	873	2	N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	35	1	801	2	N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	36	1	876	2	N	-0-					-0-
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	32	1	731	2	N	-0-					-0-
*05	899	N	893	-0-	-6	-0-	34	1	859	2	N	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	32	1	817	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 #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 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
*10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	15	1	5673	3	Y	-0-					27
*11	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	15	1	5439	3	Y	-0-					27
*12	5642	X	5467	-0-	-175	-0-	14	1	5453	3	Y	-0-	12	1			15
*01	5642	X	5594	-0-	-48	-0-	14	1	5580	3	Y	-0-	1	1			14
*02	5278	X	5066	-0-	-212	-0-	12	1	5054	3	Y	-0-					14
*03	5642	X	5452	-0-	-190	-0-	14	1	5438	3	Y	-0-					14
*04	5460	X	5178	-0-	-282	-0-	14	1	5164	3	Y	-0-					14
*05	5611	X	5392	-0-	-219	-0-	15	1	5377	3	Y	-0-					14
*06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	13	1	5265	3	Y	-0-					14

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 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
01	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	11	1	4371	3	Y	-0-					12
02	4495	X	4229	-0-	-266	-0-	10	1	4219	3	Y	-0-					12
03	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	11	1	4563	3	Y	-0-					12
04	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	12	1	4370	3	Y	-0-					12
05	4526	X	4435	-0-	-91	-0-	12	1	4423	3	Y	-0-					12
06	4440	X	4284	-0-	-156	-0-	11	1	4273	3	Y	-0-					12

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 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
01	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	5	1	2114	3	N	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	5	1	1946	3	N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	5	1	2089	3	N	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	5	1	2004	3	N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	6	1	2109	3	N	-0-					-0-
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	5	1	2067	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4385	-0-	-482	-0-	176	1	4209	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4355	-0-	-198	-0-	181	1	4174	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4698	-0-	-107	-0-	193	1	4505	2	N	-0-					-0-
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	193	1	4654	2	N	-0-					-0-
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	213	1	5149	2	N	-0-					-0-
*06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	216	1	5427	2	N	-0-					-0-

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
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	224	1	5276	2	N	-0-					-0-
02	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	211	1	4880	2	N	-0-					-0-
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	218	1	5105	2	N	-0-					-0-
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	199	1	4774	2	N	-0-					-0-
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	200	1	4762	2	N	-0-					-0-
*06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	179	1	4550	2	N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 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
01	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	9	1	3639	3	N	-0-					-0-
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	9	1	3528	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	9	1	3591	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3367	-0-	-263	-0-	9	1	3358	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3444	-0-	-338	-0-	10	1	3434	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3324	-0-	-336	-0-	8	1	3316	3	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 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
01	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	77	1	1862	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	75	1	1709	2	N	-0-					-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	78	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	68	1	1559	2	N	-0-					-0-
*05	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	71	1	1811	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	69	1	1742	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3322	-0-	-1514	-0-	267	1	3055	2	N	-0-					-0-
*02	4524	X	4448	-0-	-76	-0-	162	1	4286	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4588	-0-	-217	-0-	149	1	4439	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	160	1	4216	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4488	-0-	-255	-0-	166	1	4322	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4117	-0-	-473	-0-	157	1	3960	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 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
01	4774	X	4398	-0-	-376	-0-	11	1	4387	3	N	-0-					-0-
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	11	1	4582	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4766	-0-	-8	-0-	12	1	4754	3	N	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	12	1	4510	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4641	-0-	-257	-0-	13	1	4628	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	4215	-0-	-525	-0-	10	1	4205	3	N	-0-					-0-

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
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	3	1	1306	3	Y	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1240	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	3	1	1156	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	3	1	1194	3	Y	-0-					-0-
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	3	1	1157	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 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
01	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1495	-0-	-42	-0-	4	1	1491	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	4	1	1530	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-					-0-
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	4	1	1486	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 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
01	2077	N	1514	-0-	-563	-0-	4	1	1510	3	N	-0-			-0-
02	1711	N	1434	-0-	-277	-0-	3	1	1431	3	N	-0-			-0-
03	1736	N	1502	-0-	-234	-0-	4	1	1498	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1337	-0-	-133	-0-	4	1	1333	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	4	1	1349	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	4	1	1431	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 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
01	3751	X	3571	-0-	-180	-0-	9	1	3562	3	Y	-0-			-0-
02	3509	X	3464	-0-	-45	-0-	8	1	3456	3	Y	-0-			-0-
03	3751	X	3648	-0-	-103	-0-	9	1	3639	3	Y	-0-			-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	11	1	3956	3	Y	-0-			-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	10	1	3744	3	Y	-0-			-0-
*06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	9	1	3793	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 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
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	7	1	2856	3	Y	-0-			-0-
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	7	1	2697	3	Y	-0-			-0-
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	7	1	2913	3	Y	-0-			-0-
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	9	1	3184	3	Y	-0-			-0-
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	9	1	3293	3	Y	-0-			-0-
*06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	8	1	3164	3	Y	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4987	-0-	-1678	-0-	13	1	4974	3	Y	-0-			-0-
02	6235	X	4387	-0-	-1848	-0-	11	1	4376	3	Y	-0-			-0-
03	6417	X	4488	-0-	-1929	-0-	11	1	4477	3	Y	-0-			-0-
04	5670	X	4169	-0-	-1501	-0-	11	1	4158	3	Y	-0-			-0-
05	5456	X	4105	-0-	-1351	-0-	11	1	4094	3	Y	-0-			-0-
06	4200	X	3782	-0-	-418	-0-	9	1	3773	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 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
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	381	1	3468	3	Y	-0-			-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	356	1	3235	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	380	1	3276	3	Y	-0-			-0-
04	3600	X	3531	-0-	-69	-0-	368	1	3163	3	Y	-0-			-0-
05	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	381	1	3311	3	Y	-0-			-0-
*06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	368	1	3302	3	Y	-0-			-0-

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
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-			-0-
02	203	N	69	-0-	-134	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	1	1	226	3	Y	-0-			-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	Y	-0-			-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	3	1	1066	3	Y	-0-			-0-
*06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	3	1	1040	3	Y	-0-			-0-

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
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	4	1	1586	3	Y	-0-			-0-
02	1508	N	1486	-0-	-22	-0-	4	1	1482	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	4	1	1586	3	Y	-0-			-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-			-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	4	1	1590	3	Y	-0-			-0-
06	1530	N	1287	-0-	-243	-0-	3	1	1284	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 #: 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
01	1147	N	982	-0-	-165	-0-	3	1	979	3	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1063	-0-	-10	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	1125	3	Y	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	3	1	1092	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

01	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	3	1	1056	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	985	-0-	-1	-0-	2	1	983	3	Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	3	1	1064	3	Y	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	3	1	1064	3	Y	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	1057	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	3	1	1001	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

01	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	4	1	1494	3	Y	44	7	1			47
							48	9									
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	3	1	1399	3	Y	21	44	1			24
							23	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	4	1	1498	3	Y	28	2	1			50
							31	9									
04	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	4	1	1465	3	Y	10	60	1			-0-
							11	9									
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	4	1	1519	3	Y	32					32
							35	9									
*06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	4	1	1470	3	Y	20					52
							22	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

01	7440	X	7285	-0-	-155	-0-	18	1	7267	3	N	-0-					-0-
02	6960	X	6775	-0-	-185	-0-	16	1	6759	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	7197	-0-	-243	-0-	18	1	7179	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	7019	-0-	-151	-0-	19	1	7000	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	7245	-0-	-133	-0-	20	1	7225	3	N	-0-					-0-
06	7050	X	7039	-0-	-11	-0-	17	1	7022	3	N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

01	T. A.		891	-0-	891	1551	2	1	864	3	Y	23					58
							25	9									
02	T. A.		453	-0-	453	2004	1	1	452	3	Y	-0-	46	1			12
03	T. A.		290	-0-	290	2294	1	1	287	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
04	T. A.		307	-0-	307	2601	1	1	306	3	Y	-0-					12
05	T. A.		362	-0-	362	2963	1	1	361	3	Y	-0-					12
*06	3000	N	315	-0-	-2685	278	1	1	314	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	8	1	3192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	7	1	2977	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	3193	X	3190	-0-	-3	-0-	8	1	3181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	8	1	3108	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	9	1	3131	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	3056	-0-	-4	-0-	8	1	3025	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

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
01	3658	X	3572	-0-	-86	-0-	349	1	3213	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	327	1	3375	3	Y	-0-					-0-
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	350	1	3742	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	340	1	3650	3	Y	-0-					-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	351	1	3753	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	339	1	3466	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
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					18
							708	3									
02	783	N	782	-0-	-1	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					18
							677	3									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					18
							720	3									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	1	6	1			13
							695	3	1	9							
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					13
							714	3									
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					13
							686	3									

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
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	13	1	4928	3	Y	12	4	1			42
							13	9									
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	11	1	4387	3	Y	22	57	1			7
							24	9									
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	12	1	4930	3	Y	25	2	1			30
							28	9									
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	13	1	4779	3	Y	5	35	1			-0-
							6	9									
05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	14	1	4934	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4791	-0-	-9	-0-	12	1	4779	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 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
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	2	1	900	3	N	-0-					-0-
02	841	N	838	-0-	-3	-0-	2	1	836	3	N	-0-					-0-
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	2	1	854	3	N	-0-					-0-
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	2	1	786	3	N	-0-					-0-
05	899	N	801	-0-	-98	-0-	2	1	799	3	N	-0-					-0-
06	840	N	740	-0-	-100	-0-	2	1	738	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-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 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
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	5	1	2081	3	N	-0-					-0-
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	5	1	1867	3	N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	5	1	2025	3	N	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	5	1	1876	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1569	-0-	-261	-0-	4	1	1565	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 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
01	3286	X	3221	-0-	-65	-0-	11	1	3210	3	Y	-0-					3
02	3074	X	2997	-0-	-77	-0-	10	1	2968	3	Y	17					20
							19	9									
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	11	1	3265	3	Y	3					23
							3	9									
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	11	1	3141	3	Y	19	42	1			-0-
							21	9									
05	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	12	1	3194	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3081	-0-	-99	-0-	10	1	3071	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 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
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	4	1	1622	3	Y	-0-					24
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	4	1	1441	3	Y	-0-					24
03	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	4	1	1406	3	Y	-0-					24
04	1470	N	1212	-0-	-258	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-					24
05	1519	N	1140	-0-	-379	-0-	3	1	1137	3	Y	-0-					24
06	1350	N	1053	-0-	-297	-0-	3	1	1050	3	Y	-0-					24

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 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
01	3534	X	155	-0-	-3379	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	3306	X	319	-0-	-2987	-0-	319	1			N	-0-					-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	86	1	2270	2	N	-0-					-0-
05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	417	1	1973	2	N	-0-					-0-
*06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	431	1	2540	2	N	-0-					-0-

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
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	689	1	2935	3	N	-0-					-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	643	1	2264	3	N	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	689	1	2950	3	N	-0-					-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	668	1	2965	3	N	-0-					-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	690	1	3010	3	N	-0-					-0-
*06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	666	1	2511	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 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
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	7	1	426	2	Y	28	3	1			37
							2790	3	31	9							
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	6	1	400	2	Y	17	41	1			13
							2616	3	19	9							
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	7	1	427	2	Y	25	2	1			36
							2799	3	28	9							
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	7	1	413	2	Y	15	32	1			19
							2705	3	17	9							
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	8	1	427	2	Y	9					28
							2783	3	10	9							
*06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	7	1	413	2	Y	16	38	1			6
							2689	3	18	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 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
01	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	4	1	1605	3	N	-0-			-0-
02	1711	N	1686	-0-	-25	-0-	4	1	1682	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	5	1	1823	3	N	-0-			-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	5	1	1769	3	N	-0-			-0-
05	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	5	1	1763	3	N	-0-			-0-
06	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	4	1	1716	3	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 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
01	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	143	1	3391	2	N	-0-			-0-
02	3480	X	3443	-0-	-37	-0-	144	1	3299	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	154	1	3475	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	147	1	3333	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3557	-0-	-132	-0-	139	1	3418	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3378	-0-	-192	-0-	123	1	3255	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	7	1	2874	3	Y	-0-			-0-
02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	7	1	2688	3	Y	-0-			-0-
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	7	1	2933	3	Y	-0-			-0-
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	8	1	2890	3	Y	-0-			-0-
05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	8	1	2933	3	Y	-0-			-0-
06	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	7	1	2642	3	Y	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 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
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	4	1	1516	3	Y	-0-			-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	4	1	1439	3	Y	-0-			-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	4	1	1502	3	Y	-0-			-0-
04	1470	N	1060	-0-	-410	-0-	3	1	1057	3	Y	-0-			-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	4	1	1596	3	Y	-0-			-0-
06	1470	N	916	-0-	-554	-0-	2	1	914	3	Y	-0-			-0-

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
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	88	1	1945	2	N	-0-			-0-
02	2059	N	1724	-0-	-335	-0-	73	1	1651	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	1896	-0-	-305	-0-	64	1	1832	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	62	1	1765	2	N	-0-			-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	64	1	1822	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1054	-0-	-776	-0-	26	1	1028	2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 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
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	7	1	2756	3	Y	-0-			-0-
02	2581	N	2560	-0-	-21	-0-	6	1	2554	3	Y	-0-			-0-
03	2759	N	2731	-0-	-28	-0-	7	1	2724	3	Y	-0-			-0-
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	7	1	2607	3	Y	-0-			-0-
05	2728	N	2694	-0-	-34	-0-	8	1	2686	3	Y	-0-			-0-
06	2640	N	2599	-0-	-41	-0-	6	1	2593	3	Y	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	60	1	1447	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1404	-0-	-75	-0-	59	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	59	1	1406	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1239	-0-	-261	-0-	51	1	1188	2	N	-0-					-0-
*05	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	54	1	1382	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	53	1	1335	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7645 - 7700

01	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1307	-0-	-143	-0-	3	1	1304	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	3	1	1346	3	Y	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	3	1	1262	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	4	1	1271	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	3	1	1181	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	269	1	5705	2	N	-0-					-0-
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	237	1	5168	2	N	-0-					-0-
03	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	250	1	5295	2	N	-0-					-0-
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	252	1	4991	2	N	-0-					-0-
05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	249	1	5124	2	N	-0-					-0-
*06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	243	1	4925	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

01	14508	X	14035	-0-	-473	-0-	36	1	13999	3	Y	-0-					-0-
02	13572	X	13153	-0-	-419	-0-	32	1	13121	3	Y	-0-					-0-
03	14508	X	13908	-0-	-600	-0-	34	1	13874	3	Y	-0-					-0-
04	13800	X	13394	-0-	-406	-0-	36	1	13358	3	Y	-0-					-0-
05	14198	X	13671	-0-	-527	-0-	38	1	13633	3	Y	-0-					-0-
06	13380	X	12815	-0-	-565	-0-	32	1	12783	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	16	1	4815	3	Y	-0-					-0-
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	15	1	4581	3	Y	-0-					-0-
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	16	1	4777	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	16	1	4587	3	Y	-0-					-0-
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	18	1	4776	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4508	-0-	-112	-0-	15	1	4493	3	Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	98	1	2586	2	N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	99	1	2409	2	N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	97	1	2504	2	N	-0-					-0-
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	94	1	2450	2	N	-0-					-0-
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	97	1	2492	2	N	-0-					-0-
*06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	94	1	2385	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 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
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	14	1	5443	3	N	-0-					-0-
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	12	1	4987	3	N	-0-					-0-
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	13	1	5345	3	N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	14	1	5164	3	N	-0-					-0-
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	15	1	5376	3	N	-0-					-0-
*06	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	12	1	4996	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
01	15500	X	15316	-0-	-184	-0-	39	1	15277	3	Y	-0-					-0-
02	14500	X	14256	-0-	-244	-0-	34	1	14222	3	Y	-0-					-0-
03	15500	X	15119	-0-	-381	-0-	37	1	15082	3	Y	-0-					-0-
04	15000	X	14232	-0-	-768	-0-	38	1	14194	3	Y	-0-					-0-
05	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	43	1	15514	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*06	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	38	1	15433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
01	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	3	1	1110	3	Y	-0-					12
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	Y	-0-					12
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-					12
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1086	3	Y	-0-					12
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	3	Y	-0-					12
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	3	1	1069	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
01	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	6	1	2249	3	Y	-0-					-0-
02	2146	N	2123	-0-	-23	-0-	5	1	2118	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2202	-0-	-216	-0-	5	1	2177	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	2190	N	1992	-0-	-198	-0-	5	1	1987	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1967	-0-	-296	-0-	5	1	1962	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1911	-0-	-219	-0-	5	1	1906	3	Y	-0-					-0-

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
01	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	181	1	923	2	N	-0-					-0-
*05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	172	1	888	2	N	-0-					-0-
*06	946	X	946	-0-	-0-	-0-	150	1	796	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 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
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	12	1	4755	3	N	-0-					-0-
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	11	1	4480	3	N	-0-					-0-
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	12	1	4755	3	N	-0-					-0-
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	12	1	4605	3	N	-0-					-0-
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	13	1	4604	3	N	-0-					-0-
*06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	11	1	4420	3	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 #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 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
01	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	10	1	4074	3	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3815	-0-	-100	-0-	9	1	3806	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4152	-0-	-33	-0-	10	1	4142	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	11	1	3992	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	12	1	4323	3	Y	-0-					-0-
*06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	10	1	4062	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	3	1	1224	3	N	-0-					2
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	N	-0-					2
03	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	3	1	1219	3	N	-0-					2
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	3	1	1146	3	N	-0-					2
05	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	3	1	1166	3	N	-0-					2
06	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	3	1	1124	3	N	-0-					2

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 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
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	7	1	2824	3	Y	-0-					-0-
02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	6	1	2417	3	Y	-0-					-0-
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	6	1	2593	3	Y	-0-					-0-
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	7	1	2642	3	Y	-0-					-0-
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	8	1	2851	3	Y	-0-					-0-
*06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	6	1	2635	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 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
01	3441	X	3186	-0-	-255	-0-	8	1	3178	3	N	-0-					-0-
02	3103	X	3020	-0-	-83	-0-	7	1	3013	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	8	1	3199	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	3097	-0-	-53	-0-	8	1	3089	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	9	1	3175	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	3077	-0-	-43	-0-	8	1	3069	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	6	1	2361	3	Y	-0-					-0-
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	5	1	2175	3	Y	-0-					-0-
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	6	1	2582	3	Y	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	7	1	2529	3	Y	-0-					-0-
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	7	1	2576	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	6	1	2446	3	Y	-0-					-0-

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
01	3131	X	2819	-0-	-312	-0-	9	1	2749	3	N	55	162	1			17
							61	9									
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	9	1	2833	3	N	-0-					17
03	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	9	1	2798	3	N	162	162	1			17
							178	9									
04	3030	X	2703	-0-	-327	-0-	10	1	2693	3	N	-0-					17
05	3131	X	2926	-0-	-205	-0-	10	1	2733	3	N	166					183
							183	9									
06	2940	X	2813	-0-	-127	-0-	9	1	2794	3	N	9	175	1			17
							10	9									

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 #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

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
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	4	1	1612	3	N	-0-					-0-
02	1595	N	1415	-0-	-180	-0-	3	1	1412	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1451	-0-	-378	-0-	4	1	1447	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1367	-0-	-193	-0-	4	1	1363	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	4	1	1351	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1248	-0-	-162	-0-	3	1	1245	3	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

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
01	5301	X	5160	-0-	-141	-0-	13	1	5147	3	Y	-0-					-0-
02	4959	X	4669	-0-	-290	-0-	11	1	4658	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4968	-0-	-333	-0-	12	1	4956	3	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4731	-0-	-399	-0-	13	1	4718	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4914	-0-	-356	-0-	14	1	4900	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	12	1	4659	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

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
01	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-					7
02	1102	N	1072	-0-	-30	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-					7
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	3	1	1195	3	Y	1					8
							1	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	3	1	1105	3	Y	2					10
							2	9									
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	3	1	1167	3	Y	-0-					10
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	3	1	1089	3	Y	-0-					10

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

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
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	2	1	606	3	Y	-0-					7
02	638	N	558	-0-	-80	-0-	1	1	557	3	Y	-0-					7
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	2	1	611	3	Y	-0-					7
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	2	1	554	3	Y	-0-					7
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	2	1	551	3	Y	-0-					7
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	1	1	566	3	Y	-0-					7

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

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
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	2	1	952	3	Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	2	1	892	3	Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	2	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	Y	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	3	1	933	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	2	1	882	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8070 - 11055

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
01	18011	X	17198	-0-	-813	-0-	44	1	17154	3	N	-0-					-0-
02	16675	X	15876	-0-	-799	-0-	38	1	15838	3	N	-0-					-0-
03	17825	X	16796	-0-	-1029	-0-	42	1	16754	3	N	-0-					-0-
04	17010	X	16086	-0-	-924	-0-	43	1	16043	3	N	-0-					-0-
05	17484	X	16479	-0-	-1005	-0-	46	1	16433	3	N	-0-					-0-
06	16650	X	15692	-0-	-958	-0-	39	1	15653	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 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
01	4464	X	4229	-0-	-235	-0-	722	1	3507	3	Y	-0-					35
02	4176	X	3845	-0-	-331	-0-	675	1	3170	3	Y	-0-					35
03	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	721	1	3403	3	Y	-0-					35
04	4260	X	4001	-0-	-259	-0-	699	1	3221	3	Y	74	74	1			35
							81	9									
05	4402	X	3952	-0-	-450	-0-	722	1	3230	3	Y	-0-					35
06	4080	X	3753	-0-	-327	-0-	698	1	3055	3	Y	-0-					35

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

01	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	37	1	975	2	N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	33	1	873	2	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	39	1	940	2	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	34	1	904	2	N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	36	1	935	2	N	-0-					-0-
06	960	N	895	-0-	-65	-0-	34	1	861	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

01	10013	X	8517	-0-	-1496	-0-	22	1	8495	3	N	-0-					-0-
02	9367	X	8109	-0-	-1258	-0-	20	1	8089	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	8697	-0-	-789	-0-	22	1	8675	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	8236	-0-	-854	-0-	22	1	8214	3	N	-0-					-0-
05	9238	X	8717	-0-	-521	-0-	24	1	8693	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	8282	-0-	-148	-0-	20	1	8262	3	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	114	1	3024	2	N	-0-					-0-
*02	2871	X	2746	-0-	-125	-0-	100	1	2646	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	120	1	2889	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2972	-0-	-58	-0-	108	1	2864	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	112	1	2914	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2896	-0-	-134	-0-	110	1	2786	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

01	4836	X	4379	-0-	-457	-0-	179	1	4200	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4149	-0-	-375	-0-	172	1	3977	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	182	1	4197	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4210	-0-	-170	-0-	176	1	4034	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4301	-0-	-225	-0-	168	1	4133	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4137	-0-	-153	-0-	157	1	3980	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
01	2170	X	1964	-0-	-206	-0-	7	1	1947	3	Y	9					21
							10	9									
02	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	6	1	1884	3	Y	10					31
							11	9									
03	1984	X	1762	-0-	-222	-0-	6	1	1756	3	Y	-0-	28	1			3
04	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	8	1	2111	3	Y	12					15
							13	9									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	8	1	2109	3	Y	7	19	1			3
							8	9									
06	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	5	1	1363	3	Y	2					5
							2	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
01	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	158	1	1629	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1639	-0-	-43	-0-	140	1	1499	2	Y	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	163	1	1778	2	Y	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	138	1	1535	2	Y	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	144	1	1642	2	Y	-0-					-0-
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	108	1	1253	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
01	7006	X	6743	-0-	-263	-0-	728	1	6015	3	Y	-0-					-0-
02	6438	X	5872	-0-	-566	-0-	680	1	5192	3	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6571	-0-	-187	-0-	727	1	5793	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	708	1	6848	3	Y	-0-					-0-
05	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	734	1	7477	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*06	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	705	1	6143	3	Y	6	1	1			5
							7	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
01	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	20	1	8069	3	Y	-0-					-0-
02	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	18	1	7653	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
03	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	20	1	8226	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	21	1	8008	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
05	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	23	1	8224	3	Y	-0-					-0-
*06	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	20	1	7977	3	Y	-0-					-0-

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
01	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	3	1	1177	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1154	-0-	-6	-0-	3	1	1151	3	N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	3	1	1211	3	N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	3	1	1141	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	3	1	1196	3	N	-0-					-0-
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	3	1	1168	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
01	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	882	1	5500	3	Y	-0-					-0-
02	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	824	1	5016	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	881	1	5264	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	5940	X	5839	-0-	-101	-0-	853	1	4941	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
05	6138	X	5849	-0-	-289	-0-	882	1	4967	3	Y	-0-					-0-
06	6180	X	5541	-0-	-639	-0-	852	1	4689	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

01	8711	X	6283	-0-	-2428	-0-	16	1	6267	3	Y	-0-					-0-
02	7511	X	5508	-0-	-2003	-0-	13	1	5495	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	5476	-0-	-1716	-0-	14	1	5462	3	Y	-0-					-0-
04	6570	X	4875	-0-	-1695	-0-	13	1	4862	3	Y	-0-					-0-
05	6603	X	4592	-0-	-2011	-0-	13	1	4579	3	Y	-0-					-0-
06	5370	X	4196	-0-	-1174	-0-	10	1	4186	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	128	1	3219	2	N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	142	1	3114	2	N	-0-					-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	138	1	3313	2	N	-0-					-0-
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	140	1	3298	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	129	1	3154	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3054	-0-	-306	-0-	125	1	2929	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

01	15469	X	12154	-0-	-3315	-0-	31	1	12123	3	Y	-0-					-0-
02	14471	X	11055	-0-	-3416	-0-	27	1	11028	3	Y	-0-					-0-
03	13485	X	11281	-0-	-2204	-0-	28	1	11253	3	Y	-0-					-0-
04	12720	X	10228	-0-	-2492	-0-	27	1	10201	3	Y	-0-					-0-
05	13144	X	10018	-0-	-3126	-0-	28	1	9990	3	Y	-0-					-0-
06	10980	X	9247	-0-	-1733	-0-	23	1	9224	3	Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

01	1364	X	1321	-0-	-43	-0-	3	1	1305	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1276	X	1218	-0-	-58	-0-	3	1	1212	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1333	X	1302	-0-	-31	-0-	3	1	1299	3	Y	-0-					-0-
04	1290	X	1279	-0-	-11	-0-	3	1	1276	3	Y	-0-					-0-
05	1333	X	1313	-0-	-20	-0-	4	1	1309	3	Y	-0-					-0-
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	3	1	1262	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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

01	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	5	1	2003	3	Y	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	4	1	1709	3	Y	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	5	1	2108	3	Y	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	5	1	2028	3	Y	-0-					-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	6	1	1976	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	5	1	1886	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

01	11780	X	10479	-0-	-1301	-0-	27	1	10452	3	Y	-0-					-0-
02	11020	X	9220	-0-	-1800	-0-	22	1	9198	3	Y	-0-					-0-
03	11780	X	9309	-0-	-2471	-0-	23	1	9286	3	Y	-0-					-0-
04	11220	X	8593	-0-	-2627	-0-	23	1	8570	3	Y	-0-					-0-
05	11253	X	8386	-0-	-2867	-0-	23	1	8363	3	Y	-0-					-0-
06	9000	X	7274	-0-	-1726	-0-	18	1	7256	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

01	6200	X	4727	-0-	-1473	-0-	16	1	4676	3	Y	32	39	1			9
							35	9									
02	5800	X	4305	-0-	-1495	-0-	14	1	4272	3	Y	17	2	1			24
							19	9									
03	6138	X	4456	-0-	-1682	-0-	15	1	4422	3	Y	17	25	1			16
							19	9									
04	5250	X	4048	-0-	-1202	-0-	14	1	4021	3	Y	12	23	1			5
							13	9									
*05	5177	X	4527	-0-	-650	-0-	17	1	4499	3	Y	10					15
							11	9									
*06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	15	1	4389	3	Y	-0-	15	1			-0-

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

01	4619	X	4367	-0-	-252	-0-	159	1	4208	2	N	-0-					-0-
*02	4321	X	4053	-0-	-268	-0-	147	1	3906	2	N	-0-					-0-
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	187	1	4489	2	N	-0-					-0-
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	165	1	4364	2	N	-0-					-0-
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	170	1	4429	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4415	-0-	-115	-0-	168	1	4247	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 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
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	909	1	4044	3	Y	28	28	1			40
							31	9									
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	850	1	3778	3	Y	1	1	1			40
							1	9									
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	909	1	4015	3	Y	24	24	1			40
							26	9									
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	880	1	3692	3	Y	-0-					40
05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	852	1	3863	3	Y	27	27	1			40
							30	9									
06	4800	X	4701	-0-	-99	-0-	879	1	3822	3	Y	-0-					40

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
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
02	174	N	145	-0-	-29	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	2	N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	5	1	119	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
01	6076	X	5865	-0-	-211	-0-	15	1	5850	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5597	-0-	-87	-0-	13	1	5584	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5921	-0-	-155	-0-	15	1	5906	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5660	-0-	-220	-0-	15	1	5645	3	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5837	-0-	-208	-0-	16	1	5821	3	Y	-0-					-0-
*06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	14	1	5594	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
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	3	Y	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	4	1	1781	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	5	1	1886	3	Y	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	5	1	1819	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	5	1	1886	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	4	1	1801	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
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	7	1	2598	3	Y	-0-					-0-
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	6	1	2431	3	Y	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	6	1	2570	3	Y	-0-					-0-
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	7	1	2452	3	Y	-0-					-0-
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	7	1	2543	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2448	-0-	-42	-0-	6	1	2442	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
01	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	243	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	2581	N	2560	-0-	-21	-0-	218	1	2342	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	229	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	218	1	2423	2	N	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	220	1	2509	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	209	1	2431	2	N	-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 #: 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
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	5	1	2090	3	Y	-0-					7
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	5	1	2116	3	Y	-0-					7
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	5	1	2176	3	Y	-0-					7
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	6	1	2086	3	Y	-0-					7
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	6	1	2120	3	Y	-0-					7
*06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	5	1	2055	3	Y	-0-					7

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
01	775	N	667	-0-	-108	-0-	2	1	665	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	609	-0-	-58	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	2	1	675	3	Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	2	1	722	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 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
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	641	1	4677	2	N	-0-					-0-
*02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	509	1	4432	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	162	1	3904	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4062	-0-	-138	-0-	148	1	3914	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	158	1	4114	2	N	-0-					-0-
*06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	166	1	4200	2	N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	62	1	1643	3	N	-0-					-0-
*02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	61	1	1609	3	N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	70	1	1675	3	N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	3	N	-0-					-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	450	1	1820	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3257	-0-	257	257	660	1	2597	3	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 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
01	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	8 23	1 9	3031	3	Y	21	4	1			20
02	2958	X	2905	-0-	-53	-0-	7 29	1 9	2869	3	Y	26	37	1			9
03	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	8 31	1 9	3083	3	Y	28	2	1			35
04	3000	X	2994	-0-	-6	-0-	8 17	1 9	2969	3	Y	15	41	1			9
05	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	9 24	1 9	3058	3	Y	22					31
06	3030	X	2974	-0-	-56	-0-	7 20	1 9	2947	3	Y	18	46	1			3

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 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
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	184	1	4876	2	N	-0-					-0-
*02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	188	1	4975	2	N	-0-					-0-
03	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	233	1	5597	2	N	-0-					-0-
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	195	1	5155	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	5021	-0-	-125	-0-	185	1	4836	2	N	-0-					-0-
*06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	209	1	5271	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 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
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	848	1	4238	3	Y	-0-					17
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	792	1	3891	3	Y	-0-					17
03	4929	X	4911	-0-	-18	-0-	847	1	4064	3	Y	-0-					17
04	4770	X	4695	-0-	-75	-0-	820	1	3875	3	Y	-0-					17
05	4929	X	4772	-0-	-157	-0-	848	1	3924	3	Y	-0-					17
06	4890	X	4752	-0-	-138	-0-	739	1	4013	3	Y	-0-					17

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
01	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	5	1	1871	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	4	1	1730	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	5	1	1846	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1760	-0-	-70	-0-	5	1	1755	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	5	1	1787	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	4	1	1728	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
01	6293	X	6175	-0-	-118	-0-	225	1	5950	2	N	-0-					-0-
*02	5887	X	4959	-0-	-928	-0-	180	1	4779	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6107	-0-	-186	-0-	244	1	5863	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5354	-0-	-736	-0-	195	1	5159	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5549	-0-	-744	-0-	205	1	5344	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5140	-0-	-830	-0-	196	1	4944	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
01	7285	X	5205	-0-	-2080	-0-	13	1	5192	3	Y	-0-					-0-
02	6815	X	4500	-0-	-2315	-0-	11	1	4489	3	Y	-0-					-0-
03	7285	X	4613	-0-	-2672	-0-	11	1	4602	3	Y	-0-					-0-
04	6510	X	4276	-0-	-2234	-0-	11	1	4265	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	4085	-0-	-1805	-0-	11	1	4053	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	4320	X	3593	-0-	-727	-0-	9	1	3584	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
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	5	1	2079	3	N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	5	1	2014	3	N	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	6	1	2259	3	N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	6	1	2234	3	N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	7	1	2340	3	N	-0-					-0-
*06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	6	1	2308	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	12431	X	12114	-0-	-317	-0-	491	1	11623	2	N	-0-					-0-
02	11629	X	11264	-0-	-365	-0-	473	1	10791	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	11907	-0-	-493	-0-	474	1	11433	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	11450	-0-	-490	-0-	458	1	10992	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	11695	-0-	-519	-0-	471	1	11224	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	11268	-0-	-462	-0-	426	1	10842	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					8
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					8
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					8
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					8
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					8
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	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
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	9	1	3448	3	Y	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	8	1	3358	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	9	1	3627	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	10	1	3860	3	Y	-0-					-0-
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	11	1	3909	3	Y	-0-					-0-
*06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	11	1	4374	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
01	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	52	1	20698	3	N	-0-					-0-
02	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	46	1	19133	3	N	-0-					-0-
03	20254	X	20254	-0-	-0-	-0-	50	1	20204	3	N	-0-					-0-
04	19356	X	19356	-0-	-0-	-0-	51	1	19305	3	N	-0-					-0-
05	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	55	1	19659	3	N	-0-					-0-
*06	19023	X	19023	-0-	-0-	-0-	47	1	18976	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
01	2759	N	2552	-0-	-207	-0-	104	1	2448	2	N	-0-					-0-
02	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	113	1	2559	2	N	-0-					-0-
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	118	1	2774	2	N	-0-					-0-
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	111	1	2611	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2630	-0-	-160	-0-	104	1	2526	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2545	-0-	-155	-0-	98	1	2447	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-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
01	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	476	1	11128	2	N	-0-					-0-
02	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	440	1	10050	2	N	-0-					-0-
03	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	449	1	10702	2	N	-0-					-0-
04	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	402	1	7894	2	N	-0-					-0-
05	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	917	1	6402	2	N	-0-					-0-
*06	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	552	1	9667	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
01	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	6	1	2418	3	N	-0-					-0-
02	2262	N	2197	-0-	-65	-0-	5	1	2192	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2212	-0-	-175	-0-	6	1	2206	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2206	-0-	-134	-0-	6	1	2200	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	7	1	2338	3	N	-0-					-0-
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	5	1	2189	3	N	-0-					-0-

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
01	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	9	1	3643	3	N	-0-					-0-
02	3712	X	3418	-0-	-294	-0-	8	1	3410	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3375	-0-	-624	-0-	8	1	3367	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3509	-0-	-361	-0-	9	1	3500	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3538	-0-	-461	-0-	10	1	3528	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3413	-0-	-127	-0-	8	1	3405	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4246	-0-	-218	-0-	11	1	4235	3	Y	-0-					-0-
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	10	1	4264	3	Y	-0-					-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	11	1	4415	3	Y	-0-					-0-
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	11	1	4259	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4380	-0-	-177	-0-	12	1	4368	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	4086	-0-	-324	-0-	10	1	4076	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	9029	-0-	-54	-0-	23	1	8967	3	Y	35	45	1			150
							39	9									
02	8555	X	8327	-0-	-228	-0-	20	1	8305	3	Y	2	2	1			150
							2	9									
03	9176	X	8680	-0-	-496	-0-	21	1	8616	3	Y	39	41	1			148
							43	9									
04	8880	X	8469	-0-	-411	-0-	23	1	8446	3	Y	-0-					148
05	9176	X	8686	-0-	-490	-0-	24	1	8605	3	Y	52	52	1			148
							57	9									
06	8700	X	7994	-0-	-706	-0-	20	1	7973	3	Y	1	1	1			148
							1	9									

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 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
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	6	1	2367	3	Y	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	5	1	2222	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	6	1	2217	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	6	1	2167	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	6	1	2223	3	Y	-0-					-0-
*06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	5	1	2194	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 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
01	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	6	1	2486	3	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2358	-0-	-252	-0-	6	1	2352	3	Y	-0-					-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	7	1	2966	3	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2659	-0-	-41	-0-	7	1	2652	3	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	6	1	2210	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2556	-0-	-324	-0-	6	1	2550	3	Y	-0-					-0-

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
01	2046	X	1595	-0-	-451	-0-	4 4	1 9	1587	3	Y	4	4	1			-0-
02	1682	X	1668	-0-	-14	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1637	-0-	-285	-0-	4	1	1633	3	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1628	-0-	-232	-0-	4	1	1624	3	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1607	-0-	-315	-0-	4	1	1603	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	4	1	1565	3	Y	-0-					-0-

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
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	4	1	1546	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	Y	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	4	1	1580	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	3	1	1327	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
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	8	1	3215	3	N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	8	1	3205	3	N	-0-					-0-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	7	1	2977	3	N	-0-					-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	7	1	2686	3	N	-0-					-0-
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	8	1	2857	3	N	-0-					-0-
*06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	7	1	2698	3	N	-0-					-0-

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
01	10850	X	10308	-0-	-542	-0-	26	1	10282	3	N	-0-					-0-
02	10150	X	9772	-0-	-378	-0-	24	1	9748	3	N	-0-					-0-
03	10850	X	10310	-0-	-540	-0-	25	1	10285	3	N	-0-					-0-
04	10320	X	9620	-0-	-700	-0-	26	1	9594	3	N	-0-					-0-
05	10478	X	10154	-0-	-324	-0-	28	1	10126	3	N	-0-					-0-
06	10110	X	9718	-0-	-392	-0-	24	1	9694	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
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	8	1	3299	3	N	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	7	1	3001	3	N	-0-					-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	8	1	3176	3	N	-0-					-0-
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	8	1	3025	3	N	-0-					-0-
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	8	1	3027	3	N	-0-					-0-
*06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	7	1	2894	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2821	N	2801	-0-	-20	-0-	7	1	2794	3	Y	-0-					-0-
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	7	1	2685	3	Y	-0-					-0-
03	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	7	1	2912	3	Y	-0-					-0-
04	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	8	1	2811	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2776	-0-	-76	-0-	8	1	2768	3	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2542	-0-	-278	-0-	6	1	2536	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

01	4774	X	4641	-0-	-133	-0-	12	1	4629	3	Y	-0-					-0-
02	4466	X	4249	-0-	-217	-0-	10	1	4239	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4712	-0-	-31	-0-	12	1	4700	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4522	-0-	-8	-0-	12	1	4510	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4603	-0-	-78	-0-	13	1	4590	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4452	-0-	-78	-0-	11	1	4441	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

01	6665	X	4843	-0-	-1822	-0-	330	1	4513	3	Y	-0-					-0-
02	6235	X	4497	-0-	-1738	-0-	327	1	4170	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	4838	-0-	-773	-0-	356	1	4482	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4539	-0-	-891	-0-	345	1	4194	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4643	-0-	-968	-0-	348	1	4238	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
*06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	341	1	4564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	10	1	3760	3	Y	71	186	1			36
							78	9									
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	8	1	3493	3	Y	82					118
							90	9									
03	3720	X	3702	-0-	-18	-0-	9	1	3690	3	Y	3					121
							3	9									
04	3600	X	3493	-0-	-107	-0-	9	1	3444	3	Y	36					157
							40	9									
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	10	1	3730	3	Y	6					163
							7	9									
*06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	9	1	3682	3	Y	-0-					163

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	448	1	4824	2	N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	441	1	4665	2	N	-0-					-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	433	1	4838	2	N	-0-					-0-
04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	462	1	4951	2	N	-0-					-0-
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	476	1	5274	2	N	-0-					-0-
*06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	441	1	4916	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 "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 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
01	3906	X	3872	-0-	-34	-0-	10	1	3862	3	Y	-0-					-0-
02	3654	X	3613	-0-	-41	-0-	9	1	3604	3	Y	-0-					-0-
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	10	1	3883	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3732	-0-	-18	-0-	10	1	3722	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	11	1	3840	3	Y	-0-					-0-
*06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	9	1	3689	3	Y	-0-					-0-

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
01	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	18	1	7011	3	Y	-0-					-0-
02	6554	X	6330	-0-	-224	-0-	15	1	6315	3	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6930	-0-	-45	-0-	17	1	6913	3	Y	-0-					-0-
04	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	19	1	7021	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	20	1	7141	3	Y	-0-					-0-
*06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	17	1	6808	3	Y	-0-					-0-

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
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	688	1	2522	3	Y	27					59
							30	9									
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	644	1	2375	3	Y	17	66	1			10
							19	9									
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	688	1	2564	3	Y	40	3	1			47
							44	9									
04	3060	X	3050	-0-	-10	-0-	666	1	2364	3	Y	18	47	1			18
							20	9									
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	689	1	2563	3	Y	30					48
							33	9									
*06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	667	1	2673	3	Y	17	54	1			11
							19	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	4061	X	4021	-0-	-40	-0-	10	1	3999	3	Y	11	4	1			12
							12	9									
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	9	1	3904	3	Y	26	32	1			6
							29	9									
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	10	1	4097	3	Y	16	1	1			21
							18	9									
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	11	1	3974	3	Y	14	27	1			8
							15	9									
05	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	11	1	4025	3	Y	17					25
							19	9									
06	4050	X	3905	-0-	-145	-0-	10	1	3885	3	Y	9	31	1			3
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3565	X	3027	-0-	-538	-0-	110	1	2917	2	N	-0-					-0-
*02	3335	X	3049	-0-	-286	-0-	111	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2898	-0-	-667	-0-	116	1	2782	2	N	-0-					-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	124	1	3282	2	N	-0-					-0-
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	126	1	3298	2	N	-0-					-0-
*06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	121	1	3064	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

01	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1121	-0-	-39	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	235	1	1189	3	N	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	12	1	4541	3	N	-0-					-0-
02	4234	X	4153	-0-	-81	-0-	10	1	4143	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4554	-0-	-3	-0-	11	1	4543	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4391	-0-	-19	-0-	12	1	4379	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	12	1	4453	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	4326	-0-	-84	-0-	11	1	4315	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

01	310	N	234	-0-	-76	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	2	1	902	3	Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	3	1	1205	3	Y	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	3	1	1202	3	Y	-0-					-0-
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	3	1	1120	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	3	1	1299	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1127	-0-	-91	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	3	1	1153	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	3	1	1120	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	3	1	1079	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	3	1	1016	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	2	1	930	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	2	1	895	3	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	2	1	873	3	Y	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	896	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	219	1	5799	2	N	-0-					-0-
*02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	212	1	5626	2	N	-0-					-0-
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	209	1	5021	2	N	-0-					-0-
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	212	1	5610	2	N	-0-					-0-
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	226	1	5914	2	N	-0-					-0-
*06	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	226	1	5713	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

01	4495	X	4350	-0-	-145	-0-	8	1	1074	2	Y	-0-					-0-
							3268	3									
02	4234	X	4062	-0-	-172	-0-	7	1	1004	2	Y	-0-					-0-
							3051	3									
03	4526	X	4307	-0-	-219	-0-	8	1	1063	2	Y	-0-					-0-
							3236	3									
04	4380	X	4135	-0-	-245	-0-	8	1	1021	2	Y	-0-					-0-
							3106	3									
05	4402	X	4227	-0-	-175	-0-	9	1	1048	2	Y	-0-					-0-
							3170	3									
06	4200	X	4131	-0-	-69	-0-	8	1	1024	2	Y	-0-					-0-
							3099	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	6	1	2308	3	Y	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	6	1	2481	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	6	1	2257	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	6	1	2129	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2203	-0-	-184	-0-	6	1	2197	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2009	-0-	-181	-0-	5	1	2004	3	Y	-0-					-0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

01	5084	X	4789	-0-	-295	-0-	174	1	4615	2	N	-0-					-0-
*02	4698	X	4229	-0-	-469	-0-	154	1	4075	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4468	-0-	-554	-0-	178	1	4290	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4311	-0-	-519	-0-	157	1	4154	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4415	-0-	-452	-0-	163	1	4252	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4212	-0-	-408	-0-	161	1	4051	2	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 #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 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
01	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	6	1	719	2	Y	-0-					7
							2189	3									
02	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	5	1	667	2	Y	-0-					7
							2030	3									
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	5	1	719	2	Y	-0-					7
							2189	3									
04	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	6	1	703	2	Y	-0-					7
							2138	3									
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	6	1	712	2	Y	11					18
							2154	3	12	9							
06	2820	N	2746	-0-	-74	-0-	5	1	680	2	Y	2					20
							2059	3	2	9							

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
01	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	4	1	497	2	Y	-0-					8
							1513	3									
02	1914	N	1896	-0-	-18	-0-	3	1	469	2	Y	-0-					8
							1424	3									
03	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	4	1	491	2	Y	-0-					8
							1495	3									
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	4	1	474	2	Y	-0-					8
							1443	3									
05	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	4	1	498	2	Y	-0-					8
							1509	3									
*06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	4	1	485	2	Y	-0-					8
							1470	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 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
01	5983	X	5721	-0-	-262	-0-	208	1	5513	2	N	-0-					-0-
*02	5539	X	5329	-0-	-210	-0-	194	1	5135	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5657	-0-	-264	-0-	226	1	5431	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5454	-0-	-246	-0-	199	1	5255	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5591	-0-	-175	-0-	206	1	5385	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5179	-0-	-371	-0-	197	1	4982	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 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
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	802	1	2463	2	N	-0-					-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	744	1	2164	2	N	-0-					-0-
03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	786	1	1220	2	N	-0-					-0-
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	771	1	2441	2	N	-0-					-0-
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	795	1	2396	2	N	-0-					-0-
*06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	772	1	2335	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 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
01	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	10	1	3827	3	Y	-0-					45
02	3683	X	3615	-0-	-68	-0-	9	1	3606	3	Y	-0-					45
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	10	1	3962	3	Y	5					50
							6	9									
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	10	1	3862	3	Y	13	63	1			-0-
							14	9									
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	11	1	4071	3	Y	-0-					-0-
*06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	10	1	3956	3	Y	-0-					-0-

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
01	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	707	1	18747	2	N	-0-					-0-
*02	18038	X	17906	-0-	-132	-0-	650	1	17256	2	N	-0-					-0-
03	19964	X	18877	-0-	-1087	-0-	753	1	18124	2	N	-0-					-0-
04	19320	X	18022	-0-	-1298	-0-	657	1	17365	2	N	-0-					-0-
05	19964	X	18157	-0-	-1807	-0-	670	1	17487	2	N	-0-					-0-
06	18840	X	17344	-0-	-1496	-0-	661	1	16683	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 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
01	2511	N	2491	-0-	-20	-0-	220	1	2271	2	N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	198	1	2119	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	202	1	2205	2	N	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	191	1	2129	2	N	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	192	1	2182	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2292	-0-	-48	-0-	181	1	2111	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	14	1	5440	3	N	-0-					-0-
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	12	1	5105	3	N	-0-					-0-
03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	13	1	5360	3	N	-0-					-0-
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	14	1	5130	3	N	-0-					-0-
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	15	1	5247	3	N	-0-					-0-
*06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	12	1	4997	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 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
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	9	1	3674	3	N	-0-					-0-
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	8	1	3420	3	N	-0-					-0-
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	9	1	3609	3	N	-0-					-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	9	1	3483	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	10	1	3555	3	N	-0-					-0-
*06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	8	1	3404	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 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
01	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	4	1	1498	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1311	-0-	-197	-0-	3	1	1308	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	3	1	1281	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1164	-0-	-276	-0-	3	1	1161	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	4	1	1333	3	N	-0-					-0-
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	3	1	1273	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 #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 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
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	6	1	2196	3	Y	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	5	1	2136	3	Y	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	5	1	2172	3	Y	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	6	1	2060	3	Y	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	6	1	2184	3	Y	-0-					-0-
*06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	6	1	2242	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	4	1	1425	3	N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	3	1	1346	3	N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	4	1	1433	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	4	1	1351	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	4	1	1403	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	3	1	1367	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

01	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	5	1	2076	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1876	-0-	-96	-0-	5	1	1871	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	5	1	1964	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1798	-0-	-212	-0-	5	1	1793	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	5	1	1844	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1753	-0-	-167	-0-	4	1	1749	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

01	3255	X	3020	-0-	-235	-0-	110	1	2910	2	N	-0-					-0-
*02	2987	X	2109	-0-	-878	-0-	77	1	2032	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2225	-0-	-782	-0-	89	1	2136	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2824	-0-	-56	-0-	103	1	2721	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2522	-0-	-485	-0-	93	1	2429	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2423	-0-	-487	-0-	92	1	2331	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

01	4061	X	4030	-0-	-31	-0-	147	1	3883	2	N	-0-					-0-
*02	3799	X	3740	-0-	-59	-0-	136	1	3604	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	4005	-0-	-56	-0-	160	1	3845	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3851	-0-	-79	-0-	140	1	3711	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3956	-0-	-74	-0-	146	1	3810	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3809	-0-	-91	-0-	145	1	3664	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	7 21	1 9	2727	3	Y	19	2	1			35
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	2491	3	Y	10	28	1			17
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	7 24	1 9	2666	3	Y	22	1	1			38
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	7 23	1 9	2556	3	Y	21	34	1			25
05	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	7 19	1 9	2515	3	Y	17					42
06	2610	N	2247	-0-	-363	-0-	6 10	1 9	2231	3	Y	9	38	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6324	X	6168	-0-	-156	-0-	965	1	5203	2	N	-0-			-0-
02	5916	X	5912	-0-	-4	-0-	917	1	4995	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	6196	-0-	-128	-0-	966	1	5230	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5866	-0-	-254	-0-	839	1	5027	2	N	-0-			-0-
05	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	628	1	5899	2	N	-0-			-0-
*06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	607	1	5674	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
01	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	10	1	3791	3	Y	-0-			-0-
02	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	9	1	3521	3	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	9	1	3779	3	Y	-0-			-0-
04	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	10	1	3648	3	Y	-0-			-0-
05	3813	X	3726	-0-	-87	-0-	10	1	3716	3	Y	-0-			-0-
06	3690	X	3593	-0-	-97	-0-	9	1	3584	3	Y	-0-			-0-

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
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-			-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-			-0-
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	3			N	-0-			-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	263	1	1330	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
06	1350	N	994	-0-	-356	-0-	994	3			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
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	149	1	3954	2	N	-0-			-0-
*02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	141	1	3746	2	N	-0-			-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	160	1	3844	2	N	-0-			-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	143	1	3778	2	N	-0-			-0-
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	147	1	3840	2	N	-0-			-0-
*06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	143	1	3608	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
01	5208	X	4366	-0-	-842	-0-	347	1	4019	3	Y	-0-			-0-
02	4872	X	4534	-0-	-338	-0-	348	1	4186	3	Y	-0-			-0-
03	5208	X	4735	-0-	-473	-0-	344	1	4391	3	Y	-0-			-0-
04	5010	X	4607	-0-	-403	-0-	371	1	4236	3	Y	-0-			-0-
05	4836	X	4764	-0-	-72	-0-	384	1	4380	3	Y	-0-			-0-
06	4680	X	4488	-0-	-192	-0-	370	1	4118	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	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
SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

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
01	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	8 12	1 9	3262	3	Y	11	36	1			36
02	3074	X	3045	-0-	-29	-0-	7 13	1 9	3025	3	Y	12	2	1			46
03	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	8 1	1 9	3155	3	Y	1	18	1			29
04	3240	X	3157	-0-	-83	-0-	8 8	1 9	3141	3	Y	7					36
05	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	9 7	1 9	3187	3	Y	6	13	1			29
06	3150	X	2947	-0-	-203	-0-	7	1	2940	3	Y	-0-					29

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

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
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	7	1	2863	3	N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	7	1	2722	3	N	-0-					-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	8	1	3023	3	N	-0-					-0-
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	7	1	2795	3	N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	8	1	2942	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	2128	-0-	-602	-0-	5	1	2123	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

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
01	4123	X	3899	-0-	-224	-0-	10	1	3889	3	Y	-0-					-0-
02	3828	X	3541	-0-	-287	-0-	9	1	3532	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3613	-0-	-448	-0-	9	1	3604	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3794	-0-	-136	-0-	10	1	3784	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	11	1	3804	3	Y	-0-					-0-
*06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	9	1	3632	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

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
01	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-					2
02	1566	N	1474	-0-	-92	-0-	4	1	1470	3	Y	-0-					2
03	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	4	1	1588	3	Y	-0-					2
04	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					2
05	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-					2
06	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	3	1	1392	3	Y	-0-					2

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

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
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	379	1	2805	3	Y	22	6	1			19
							24	9									
02	3103	X	2966	-0-	-137	-0-	354	1	2582	3	Y	27					46
							30	9									
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	379	1	2896	3	Y	39					85
							43	9									
04	3210	X	3123	-0-	-87	-0-	367	1	2737	3	Y	17	98	1			4
							19	9									
05	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	380	1	2796	3	Y	27					31
							30	9									
06	3210	X	3175	-0-	-35	-0-	367	1	2776	3	Y	29					60
							32	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

01	2821	N	2805	-0-	-16	-0-	5	1	689	2	Y	14	3	1			27
							2096	3	15	9							
02	2639	N	2610	-0-	-29	-0-	5	1	642	2	Y	9					36
							1953	3	10	9							
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	5	1	688	2	Y	9					45
							2095	3	10	9							
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	5	1	668	2	Y	5	43	1			7
							2030	3	6	9							
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	6	1	689	2	Y	9					16
							2088	3	10	9							
06	2610	N	2147	-0-	-463	-0-	4	1	531	2	Y	2					18
							1610	3	2	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

01	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	10	1	3737	3	N	-0-					-0-
02	3654	X	3490	-0-	-164	-0-	8	1	3482	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3716	-0-	-190	-0-	9	1	3707	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3574	-0-	-116	-0-	10	1	3564	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	10	1	3567	3	N	-0-					-0-
06	3630	X	3401	-0-	-229	-0-	8	1	3393	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

01	9145	X	9065	-0-	-80	-0-	23	1	8985	3	Y	52	121	1			16
							57	9									
02	8555	X	7501	-0-	-1054	-0-	18	1	7424	3	Y	54	6	1			64
							59	9									
03	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	23	1	9197	3	Y	56	69	1			51
							62	9									
04	8880	X	8837	-0-	-43	-0-	23	1	8760	3	Y	49	73	1			27
							54	9									
05	9176	X	8997	-0-	-179	-0-	25	1	8911	3	Y	55					82
							61	9									
06	8970	X	8536	-0-	-434	-0-	21	1	8468	3	Y	43	76	1			49
							47	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

01	4650	X	3624	-0-	-1026	-0-	9	1	3615	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	3143	-0-	-917	-0-	8	1	3135	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3721	-0-	-433	-0-	9	1	3712	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3695	-0-	-325	-0-	10	1	3685	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3795	-0-	-49	-0-	11	1	3784	3	N	-0-					-0-
*06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	9	1	3605	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	19	1	7430	3	N	-0-					-0-
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	16	1	6819	3	N	-0-					-0-
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	17	1	7041	3	N	-0-					-0-
04	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	18	1	6642	3	N	-0-					-0-
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	19	1	6687	3	N	-0-					-0-
*06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	16	1	6453	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

01	5146	X	4922	-0-	-224	-0-	12	1	4910	3	N	-0-					-0-
02	4785	X	4561	-0-	-224	-0-	11	1	4550	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4710	-0-	-374	-0-	12	1	4698	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4581	-0-	-189	-0-	12	1	4569	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	4779	-0-	-150	-0-	13	1	4766	3	N	-0-					-0-
*06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	12	1	4954	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

01	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	7 18	1 9	2635	3	Y	16	37	1			8
02	2581	X	2487	-0-	-94	-0-	6 28	1 9	2453	3	Y	25	2	1			31
03	2759	X	2677	-0-	-82	-0-	7 8	1 9	2662	3	Y	7	30	1			8
04	2670	X	2619	-0-	-51	-0-	7 26	1 9	2586	3	Y	24	26	1			6
05	2666	X	2440	-0-	-226	-0-	7 13	1 9	2420	3	Y	12					18
06	2580	N	2359	-0-	-221	-0-	6 4	1 9	2349	3	Y	4	22	1			-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	12	1	4632	3	N	-0-					-0-
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	13	1	5218	3	N	-0-					-0-
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	14	1	5775	3	N	-0-					-0-
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	15	1	5503	3	N	-0-					-0-
05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	16	1	5738	3	N	-0-					-0-
*06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	14	1	5531	3	N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

01	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	839	1	1385	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2082	-0-	-151	-0-	783	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	912	1	1289	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1236	-0-	-924	-0-	601	1	635	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	536	1	1595	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1540	-0-	-590	-0-	369	1	1171	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

01	8308	X	7942	-0-	-366	-0-	323	1	7619	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	7268	-0-	-504	-0-	307	1	6961	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	8054	-0-	-254	-0-	330	1	7724	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7790	-0-	-220	-0-	319	1	7471	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7686	-0-	-405	-0-	304	1	7382	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7650	-0-	-150	-0-	293	1	7357	2	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. "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
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	11	1	4359	3	N	-0-					-0-
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	9	1	3887	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3878	-0-	-338	-0-	10	1	3868	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3610	-0-	-620	-0-	10	1	3600	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	3810	-0-	-561	-0-	11	1	3799	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3523	-0-	-707	-0-	9	1	3514	3	N	-0-					-0-

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
01	3100	N	3471	-0-	371	508	338	1	3133	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3346	-0-	446	954	326	1	3020	3	Y	-0-					-0-
03	4474	X	3520	-0-	-954	-0-	349	1	3171	3	Y	-0-					-0-
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	306	1	2895	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	350	1	3122	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3400	-0-	-50	-0-	338	1	3062	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
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	2	1	806	3	Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	2	1	786	3	Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	686	3	Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	2	1	667	3	Y	-0-					-0-
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	2	1	754	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
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	2	1	821	3	Y	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	3	1	1280	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4419	-0-	1319	1319	262	1	4157	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4807	-0-	1807	3126	372	1	4435	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3954	-0-	854	3980	382	1	3572	3	Y	-0-					-0-
*06	7815	X	3835	-0-	-3980	-0-	369	1	3466	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
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	3	1	1041	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	3	1	1173	3	Y	37	37	1			8
							41	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	4	1	1526	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
04	930	N	820	-0-	-110	-0-	2	1	795	3	Y	21	21	1			8
							23	9									
05	961	N	812	-0-	-149	-0-	2	1	810	3	Y	-0-					8
06	1080	N	770	-0-	-310	-0-	2	1	768	3	Y	-0-					8

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
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	4	1	1612	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	1381	-0-	-69	-0-	3	1	1378	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	4	1	1509	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	4	1	1525	3	N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	5	1	1675	3	N	-0-					-0-
*06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	4	1	1644	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. 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
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	118	1	3127	2	N	-0-					-0-
*02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	111	1	2943	2	N	-0-					-0-
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	130	1	3121	2	N	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	114	1	3021	2	N	-0-					-0-
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	120	1	3141	2	N	-0-					-0-
*06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	121	1	3050	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	3	1	1153	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1050	-0-	-52	-0-	3	1	1047	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	3	1	1104	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	3	1	1067	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	3	1	1084	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	3	1	1029	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

01	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	41	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1043	-0-	-30	-0-	38	1	1005	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	43	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	39	1	1030	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	40	1	1050	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	38	1	958	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	183	1	4853	2	N	-0-					-0-
*02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	170	1	4514	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4908	-0-	-52	-0-	196	1	4712	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4683	-0-	-177	-0-	171	1	4512	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4855	-0-	-167	-0-	179	1	4676	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4098	-0-	-762	-0-	156	1	3942	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

01	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	7	1	2616	3	Y	-0-					-0-
02	2494	N	2436	-0-	-58	-0-	6	1	2430	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2504	-0-	-162	-0-	6	1	2498	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2459	-0-	-91	-0-	7	1	2452	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	7	1	2426	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2253	-0-	-147	-0-	6	1	2247	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3286	X	2823	-0-	-463	-0-	7	1	2806	3	Y	9	25	1			5
							10	9									
02	3074	X	2549	-0-	-525	-0-	6	1	2529	3	Y	13	1	1			17
							14	9									
03	3286	X	1854	-0-	-1432	-0-	5	1	1843	3	Y	5	17	1			5
							6	9									
04	3000	X	5	-0-	-2995	-0-	5	3			Y	-0-					5
05	2976	X	5	-0-	-2971	-0-	5	3			Y	-0-					5
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					5

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
01	5766	X	5670	-0-	-96	-0-	19	1	5641	3	Y	9	55	1			-0-
							10	9									
02	5481	X	5352	-0-	-129	-0-	17	1	5332	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	5890	X	5716	-0-	-174	-0-	19	1	5652	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
04	5700	X	5403	-0-	-297	-0-	19	1	5384	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5576	-0-	-314	-0-	21	1	5555	3	Y	-0-					-0-
*06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	18	1	5427	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 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
01	5673	X	5599	-0-	-74	-0-	14	1	5585	3	Y	-0-					-0-
02	5249	X	5059	-0-	-190	-0-	12	1	5047	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5323	-0-	-288	-0-	13	1	5310	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5057	-0-	-373	-0-	13	1	5044	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5169	-0-	-442	-0-	14	1	5155	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	5001	-0-	-249	-0-	12	1	4989	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	15200	-0-	-641	-0-	553	1	14647	2	N	-0-					-0-
*02	14645	X	13962	-0-	-683	-0-	507	1	13455	2	N	-0-					-0-
03	15655	X	14662	-0-	-993	-0-	585	1	14077	2	N	-0-					-0-
04	15150	X	14098	-0-	-1052	-0-	514	1	13584	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	14291	-0-	-1116	-0-	527	1	13764	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	13658	-0-	-1042	-0-	521	1	13137	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	46	1	3196	3	Y	-0-					-0-
02	3132	X	2946	-0-	-186	-0-	35	1	2911	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3146	-0-	-171	-0-	49	1	3097	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3025	-0-	-185	-0-	42	1	2954	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
05	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	41	1	3056	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	38	1	2895	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 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
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	5	1	1797	3	N	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	4	1	1660	3	N	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	4	1	1706	3	N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	4	1	1622	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	5	1	1700	3	N	-0-					-0-
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	4	1	1576	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 #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 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
01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	15	1	5844	3	N	-0-					-0-
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	13	1	5369	3	N	-0-					-0-
03	5797	X	5472	-0-	-325	-0-	14	1	5458	3	N	-0-					-0-
04	5610	X	5330	-0-	-280	-0-	14	1	5316	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5526	-0-	-333	-0-	15	1	5511	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5234	-0-	-436	-0-	13	1	5221	3	N	-0-					-0-

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
01	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	6	1	2504	3	N	-0-					-0-
02	2378	N	2346	-0-	-32	-0-	6	1	2340	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	6	1	2485	3	N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	6	1	2402	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	7	1	2440	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	2345	-0-	-55	-0-	6	1	2339	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
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	169	1	4465	2	N	-0-					-0-
*02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	156	1	4138	2	N	-0-					-0-
03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	181	1	4356	2	N	-0-					-0-
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	158	1	4165	2	N	-0-					-0-
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	163	1	4259	2	N	-0-					-0-
*06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	162	1	4087	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
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	5	1	1783	3	Y	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	4	1	1677	3	Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	4	1	1672	3	Y	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	4	1	1630	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	5	1	1629	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	4	1	1567	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
01	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	5	1	1907	3	Y	4					8
							4	9									
02	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	4	1	1758	3	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
03	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	5	1	1850	3	Y	7					7
							8	9									
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	5	1	1794	3	Y	-0-					7
05	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	5	1	1850	3	Y	-0-					7
06	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	4	1	1783	3	Y	-0-					7

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
01	3720	X	2869	-0-	-851	-0-	7	1	2860	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3480	X	2720	-0-	-760	-0-	7	1	2713	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2937	-0-	-659	-0-	7	1	2930	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2511	-0-	-669	-0-	7	1	2504	3	Y	-0-					-0-
*05	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	8	1	2727	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2763	-0-	-87	-0-	7	1	2658	3	Y	89	51	1			38
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	4	1	1731	3	N	-0-			-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	4	1	1611	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	4	1	1669	3	N	-0-			-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	4	1	1533	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	4	1	1470	3	N	-0-			-0-
*06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	4	1	1646	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
01	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	354	1	3655	2	N	-0-			-0-
02	3857	X	3620	-0-	-237	-0-	309	1	3311	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	322	1	3509	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3732	-0-	-78	-0-	308	1	3424	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	315	1	3586	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3701	-0-	-169	-0-	293	1	3408	2	N	-0-			-0-

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
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	139	1	3287	2	N	-0-			-0-
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	136	1	3079	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	130	1	3036	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	3080	-0-	-250	-0-	126	1	2954	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	120	1	2917	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	2983	-0-	-347	-0-	114	1	2869	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
01	403	N	90	-0-	-313	-0-	3	1	87	2	N	-0-			-0-
02	377	N	34	-0-	-343	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	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
01	4247	X	3962	-0-	-285	-0-	144	1	3818	2	N	-0-			-0-
*02	3973	X	3745	-0-	-228	-0-	136	1	3609	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	4040	-0-	-207	-0-	161	1	3879	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3899	-0-	-151	-0-	142	1	3757	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	146	1	3816	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3833	-0-	-67	-0-	146	1	3687	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
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	102	1	2711	2	N	-0-			-0-
*02	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	100	1	2640	2	N	-0-			-0-
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	115	1	2759	2	N	-0-			-0-
04	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	104	1	2748	2	N	-0-			-0-
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	106	1	2780	2	N	-0-			-0-
*06	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	106	1	2674	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
01	1147	N	936	-0-	-211	-0-	2	1	934	3	Y	-0-			-0-
02	1015	N	767	-0-	-248	-0-	2	1	765	3	Y	-0-			-0-
03	1116	N	657	-0-	-459	-0-	2	1	655	3	Y	-0-			-0-
04	900	N	589	-0-	-311	-0-	2	1	587	3	Y	-0-			-0-
05	806	N	633	-0-	-173	-0-	2	1	631	3	Y	-0-			-0-
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4433	X	3941	-0-	-492	-0-	143	1	3798	2	N	-0-			-0-
*02	3973	X	3752	-0-	-221	-0-	136	1	3616	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3736	-0-	-511	-0-	149	1	3587	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	3577	-0-	-533	-0-	130	1	3447	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3584	-0-	-601	-0-	132	1	3452	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3452	-0-	-418	-0-	132	1	3320	2	N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

01	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	6	1	2319	3	N	-0-			-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	5	1	2213	3	N	-0-			-0-
03	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	6	1	2324	3	N	-0-			-0-
04	2250	N	2201	-0-	-49	-0-	6	1	2195	3	N	-0-			-0-
05	2356	N	2175	-0-	-181	-0-	6	1	2169	3	N	-0-			-0-
06	2250	N	2023	-0-	-227	-0-	5	1	2018	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

01	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	4	1	1514	3	N	-0-			-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	4	1	1507	3	N	-0-			-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	4	1	1640	3	N	-0-			-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	4	1	1581	3	N	-0-			-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	5	1	1670	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	4	1	1502	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	6	1	2378	3	N	-0-			-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	6	1	2314	3	N	-0-			-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	6	1	2341	3	N	-0-			-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	6	1	2369	3	N	-0-			-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	6	1	2285	3	N	-0-			-0-
*06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	6	1	2327	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	5	1	2032	3	N	-0-			-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	5	1	1878	3	N	-0-			-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	5	1	1873	3	N	-0-			-0-
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	5	1	1913	3	N	-0-			-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	5	1	1925	3	N	-0-			-0-
*06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	5	1	1905	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

01	1085	N	901	-0-	-184	-0-	2	1	899	3	N	-0-			-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	2	1	991	3	N	-0-			-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	1008	3	N	-0-			-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	989	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	3	1	1035	3	N	-0-			-0-
06	990	N	836	-0-	-154	-0-	2	1	834	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

01	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	39	1	1032	2	N	-0-			-0-
*02	1015	N	975	-0-	-40	-0-	35	1	940	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	42	1	1018	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	38	1	995	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	39	1	1010	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	38	1	966	2	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 #: 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
01	4030	X	3850	-0-	-180	-0-	10	1	3840	3	N	-0-			-0-
02	3712	X	3558	-0-	-154	-0-	9	1	3549	3	N	-0-			-0-
03	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	9	1	3761	3	N	-0-			-0-
04	3840	X	3515	-0-	-325	-0-	9	1	3506	3	N	-0-			-0-
05	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	10	1	3647	3	N	-0-			-0-
06	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	9	1	3486	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
01	3999	X	209	-0-	-3790	-0-	209	1			N	-0-			-0-
02	3190	X	414	-0-	-2776	-0-	286	1	128	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	6	-0-	-3404	-0-	6	3			N	-0-			-0-
04	2550	X	3	-0-	-2547	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	1829	X	1	-0-	-1828	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-

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
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	1021	1	4047	2	N	-0-			-0-
*02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	929	1	3097	2	N	-0-			-0-
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	945	1	3773	2	N	-0-			-0-
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	975	1	3563	2	N	-0-			-0-
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	1002	1	3512	2	N	-0-			-0-
*06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	975	1	3400	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
01	8060	X	7407	-0-	-653	-0-	19	1	7388	3	N	-0-			-0-
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	18	1	7430	3	N	-0-			-0-
03	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	20	1	8037	3	N	-0-			-0-
04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	20	1	7640	3	N	-0-			-0-
05	7967	X	7824	-0-	-143	-0-	22	1	7802	3	N	-0-			-0-
06	7800	X	7464	-0-	-336	-0-	18	1	7446	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
01	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	86	1	2286	2	N	-0-			-0-
*02	2291	N	2221	-0-	-70	-0-	81	1	2140	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	92	1	2215	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	82	1	2160	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	85	1	2221	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	81	1	2035	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
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	849	1	4064	2	N	-0-			-0-
*02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	805	1	3665	2	N	-0-			-0-
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	885	1	4136	2	N	-0-			-0-
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	839	1	4004	2	N	-0-			-0-
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	849	1	3667	2	N	-0-			-0-
*06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	807	1	3964	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
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	958	1	3100	2	N	-0-			-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	870	1	3192	2	N	-0-			-0-
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	911	1	3387	2	N	-0-			-0-
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	874	1	3124	2	N	-0-			-0-
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	906	1	3409	2	N	-0-			-0-
*06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	876	1	3307	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 #: 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
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	16	1	6183	3	N	-0-			-0-
02	5974	X	5907	-0-	-67	-0-	14	1	5893	3	N	-0-			-0-
03	6386	X	6332	-0-	-54	-0-	16	1	6316	3	N	-0-			-0-
04	6180	X	6046	-0-	-134	-0-	16	1	6030	3	N	-0-			-0-
05	6324	X	6224	-0-	-100	-0-	17	1	6207	3	N	-0-			-0-
06	6120	X	5969	-0-	-151	-0-	15	1	5954	3	N	-0-			-0-

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
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	5	1	1880	3	Y	-0-			-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	5	1	2109	3	Y	-0-			-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	6	1	2238	3	Y	-0-			-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	6	1	2125	3	Y	-0-			-0-
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	6	1	2147	3	Y	-0-			-0-
06	2160	N	2047	-0-	-113	-0-	5	1	2042	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	610	-0-	-289	-0-	22	1	588	2	Y	-0-			-0-
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	21	1	570	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	22	1	526	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	19	1	493	2	Y	-0-			-0-
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	20	1	512	2	Y	-0-			-0-
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	21	1	524	2	Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 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
01	3162	X	2588	-0-	-574	-0-	7	1	2581	3	Y	-0-			-0-
02	3190	X	2243	-0-	-947	-0-	5	1	2238	3	Y	-0-			-0-
03	3410	X	2545	-0-	-865	-0-	6	1	2539	3	Y	-0-			-0-
04	3300	X	2390	-0-	-910	-0-	6	1	2384	3	Y	-0-			-0-
05	3255	X	2493	-0-	-762	-0-	7	1	2486	3	Y	-0-			-0-
06	2490	X	2402	-0-	-88	-0-	6	1	2396	3	Y	-0-			-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 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
01	9362	X	8791	-0-	-571	-0-	22	1	8769	3	N	-0-			-0-
02	8758	X	8024	-0-	-734	-0-	19	1	8005	3	N	-0-			-0-
03	8959	X	8674	-0-	-285	-0-	21	1	8653	3	N	-0-			-0-
04	8520	X	8408	-0-	-112	-0-	22	1	8386	3	N	-0-			-0-
05	8804	X	8773	-0-	-31	-0-	24	1	8749	3	N	-0-			-0-
*06	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	22	1	8758	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 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
01	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	66	1	1746	2	N	-0-			-0-
*02	1711	N	1667	-0-	-44	-0-	61	1	1606	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	71	1	1714	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	63	1	1675	2	N	-0-			-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	66	1	1710	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	65	1	1631	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
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	135	1	3568	2	N	-0-					-0-
*02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	127	1	3363	2	N	-0-					-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	146	1	3513	2	N	-0-					-0-
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	129	1	3397	2	N	-0-					-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	128	1	3330	2	N	-0-					-0-
*06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	128	1	3228	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

01	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	3	1	1242	3	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1157	-0-	-32	-0-	3	1	1154	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	3	1	1151	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	3	1	1171	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	3	1	1104	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

01	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	3	1	1310	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1207	-0-	-446	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	218	-0-	-619	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	5	1	1858	3	Y	-0-					-0-
*06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	6	1	2282	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

01	2697	N	944	-0-	-1753	-0-	2	1	205	2	Y	102	102	1			-0-
							625	3	112	9							
02	899	N	151	-0-	-748	-0-	36	2	109	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-					-0-
							661	3									
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	Y	-0-					-0-
							577	3									
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	2	1	212	2	Y	-0-					-0-
							643	3									

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

01	7440	X	3175	-0-	-4265	-0-	8	1	3167	3	Y	-0-					-0-
02	6960	X	3384	-0-	-3576	-0-	8	1	3376	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	3156	-0-	-4284	-0-	8	1	3148	3	Y	-0-					-0-
04	6030	X	2967	-0-	-3063	-0-	8	1	2959	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3591	-0-	-36	-0-	10	1	3581	3	Y	-0-					-0-
*06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	9	1	3720	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	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

01	5890	X	5561	-0-	-329	-0-	203	1	5358	2	Y	-0-					-0-
*02	5539	X	5252	-0-	-287	-0-	191	1	5061	2	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5603	-0-	-318	-0-	223	1	5380	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5323	-0-	-407	-0-	193	1	5130	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5438	-0-	-328	-0-	200	1	5238	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5120	-0-	-310	-0-	195	1	4925	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	4	1	456	2	Y	-0-	12	1			-0-
							1387	3									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	3	1	432	2	Y	1	1	1			-0-
							1312	3	1	9							
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	3	1	452	2	Y	-0-					-0-
							1374	3									
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	4	1	442	2	Y	-0-					-0-
							1345	3									
05	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	4	1	443	2	Y	26	26	1			-0-
							1341	3	29	9							
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	3	1	439	2	Y	10					10
							1329	3	11	9							

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

01	1798	N	1189	-0-	-609	-0-	43	1	1146	2	Y	-0-					-0-
*02	1624	N	984	-0-	-640	-0-	36	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1048	-0-	-595	-0-	42	1	1006	2	Y	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	44	1	1162	2	Y	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	53	1	1387	2	Y	-0-					-0-
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	37	1	938	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

01	9486	X	8977	-0-	-509	-0-	326	1	8651	2	N	-0-					-0-
*02	8787	X	8332	-0-	-455	-0-	303	1	8029	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8809	-0-	-522	-0-	351	1	8458	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8450	-0-	-490	-0-	308	1	8142	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8663	-0-	-451	-0-	319	1	8344	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8133	-0-	-567	-0-	310	1	7823	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

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
01	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	5	1	2089	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	5	1	2182	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	7	1	3010	3	Y	24	1	1			23
							26	9									
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	7	1	2471	3	Y	12	35	1			-0-
							13	9									
05	2387	X	2311	-0-	-76	-0-	6	1	2287	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	2940	X	2694	-0-	-246	-0-	7	1	2687	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	7	1	2758	3	N	-0-					-0-
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	7	1	2687	3	N	-0-					-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	7	1	2899	3	N	-0-					-0-
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	7	1	2799	3	N	-0-					-0-
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	8	1	2889	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2767	-0-	-53	-0-	7	1	2760	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

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
01	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	16	1	6361	3	N	-0-					-0-
02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	12	1	5037	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5241	-0-	-494	-0-	13	1	5228	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	5063	-0-	-1117	-0-	13	1	5050	3	N	-0-					-0-
05	6386	X	5295	-0-	-1091	-0-	15	1	5280	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	5265	-0-	-915	-0-	13	1	5252	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

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
01	5859	X	5733	-0-	-126	-0-	15	1	5718	3	Y	-0-					8
02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	13	1	5329	3	Y	-0-					8
03	5735	X	5558	-0-	-177	-0-	14	1	5544	3	Y	-0-					8
04	5550	X	5368	-0-	-182	-0-	14	1	5354	3	Y	-0-					8
05	5735	X	5547	-0-	-188	-0-	15	1	5532	3	Y	-0-					8
*06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	13	1	5302	3	Y	-0-					8

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

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
01	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	157	1	4137	2	Y	-0-					-0-
*02	4234	X	4114	-0-	-120	-0-	149	1	3965	2	Y	-0-					-0-
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	184	1	4423	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4179	-0-	-231	-0-	152	1	4027	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4161	-0-	-396	-0-	154	1	4007	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4439	-0-	-31	-0-	169	1	4270	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 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
01	13981	X	13303	-0-	-678	-0-	34	1	13269	3	N	-0-			-0-
02	13079	X	12228	-0-	-851	-0-	29	1	12199	3	N	-0-			-0-
03	13795	X	12406	-0-	-1389	-0-	31	1	12375	3	N	-0-			-0-
04	13350	X	12717	-0-	-633	-0-	34	1	12683	3	N	-0-			-0-
05	13609	X	12739	-0-	-870	-0-	35	1	12704	3	N	-0-			-0-
06	12870	X	12083	-0-	-787	-0-	30	1	12053	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

01	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	22	1	8687	3	Y	-0-			-0-
02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	20	1	8307	3	Y	-0-			-0-
03	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	21	1	8629	3	Y	-0-			-0-
04	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	22	1	8144	3	Y	-0-			-0-
05	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	22	1	8027	3	Y	-0-			-0-
06	8220	X	7697	-0-	-523	-0-	19	1	7678	3	Y	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

01	6138	X	5785	-0-	-353	-0-	210	1	5575	2	N	-0-			-0-
*02	5742	X	5251	-0-	-491	-0-	191	1	5060	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5484	-0-	-375	-0-	219	1	5265	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	5291	-0-	-379	-0-	193	1	5098	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5357	-0-	-440	-0-	198	1	5159	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	5014	-0-	-596	-0-	191	1	4823	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

01	3007	X	2329	-0-	-678	-0-	6	1	2323	3	N	-0-			-0-
02	2320	X	2071	-0-	-249	-0-	5	1	2066	3	N	-0-			-0-
03	2356	X	2335	-0-	-21	-0-	6	1	2329	3	N	-0-			-0-
04	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	6	1	2284	3	N	-0-			-0-
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	7	1	2391	3	N	-0-			-0-
06	2250	N	1953	-0-	-297	-0-	5	1	1948	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

01	341	N	299	-0-	-42	-0-	1	1	298	3	Y	-0-			-0-
02	319	N	259	-0-	-60	-0-	1	1	258	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	1	1	282	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	1	1	275	3	Y	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	1	1	230	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

01	7161	X	6684	-0-	-477	-0-	17	1	6667	3	N	-0-			-0-
02	6699	X	6270	-0-	-429	-0-	15	1	6255	3	N	-0-			-0-
03	7161	X	6435	-0-	-726	-0-	16	1	6419	3	N	-0-			-0-
04	6690	X	6189	-0-	-501	-0-	16	1	6173	3	N	-0-			-0-
05	6696	X	6368	-0-	-328	-0-	18	1	6350	3	N	-0-			-0-
06	6480	X	5797	-0-	-683	-0-	14	1	5783	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	9	1	3500	3	N	-0-			-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	7	1	3015	3	N	-0-			-0-
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	8	1	3078	3	N	-0-			-0-
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	8	1	2857	3	N	-0-			-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	8	1	2914	3	N	-0-			-0-
*06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	7	1	2735	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-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
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	5	1	1853	3	N	-0-			-0-
02	1769	N	1728	-0-	-41	-0-	4	1	1724	3	N	-0-			-0-
03	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	5	1	1819	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	5	1	1785	3	N	-0-			-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	5	1	1873	3	N	-0-			-0-
*06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	4	1	1801	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
01	868	N	864	-0-	-4	-0-	2	1	862	3	N	-0-			-0-
02	841	N	787	-0-	-54	-0-	2	1	785	3	N	-0-			-0-
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	2	1	808	3	N	-0-			-0-
04	840	N	702	-0-	-138	-0-	2	1	700	3	N	-0-			-0-
05	837	N	770	-0-	-67	-0-	2	1	768	3	N	-0-			-0-
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	2	1	793	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
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	2	1	918	3	N	-0-			3
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	2	1	866	3	N	-0-			3
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	2	1	904	3	N	-0-			3
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	870	3	N	-0-			3
05	930	N	912	-0-	-18	-0-	3	1	909	3	N	-0-			3
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	2	1	866	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
01	2573	N	2376	-0-	-197	-0-	86	1	2290	2	N	-0-			-0-
*02	2407	N	2273	-0-	-134	-0-	83	1	2190	2	N	-0-			-0-
03	2666	N	2457	-0-	-209	-0-	98	1	2359	2	N	-0-			-0-
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	92	1	2418	2	N	-0-			-0-
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	96	1	2496	2	N	-0-			-0-
*06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	96	1	2413	2	N	-0-			-0-

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
01	9455	X	9029	-0-	-426	-0-	328	1	8701	2	N	-0-			-0-
*02	8787	X	8261	-0-	-526	-0-	300	1	7961	2	N	-0-			-0-
03	9393	X	8709	-0-	-684	-0-	347	1	8362	2	N	-0-			-0-
04	9000	X	8330	-0-	-670	-0-	304	1	8026	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	8588	-0-	-681	-0-	317	1	8271	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	8280	-0-	-450	-0-	316	1	7964	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
01	6727	X	6510	-0-	-217	-0-	237	1	6273	2	N	-0-			-0-
*02	6293	X	6045	-0-	-248	-0-	220	1	5825	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	6428	-0-	-113	-0-	256	1	6172	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	6197	-0-	-103	-0-	226	1	5971	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	6323	-0-	-187	-0-	233	1	6090	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	6081	-0-	-219	-0-	232	1	5849	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
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	2	1	785	3	N	-0-			-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	N	-0-			-0-
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	2	1	778	3	N	-0-			-0-
04	750	N	619	-0-	-131	-0-	2	1	617	3	N	-0-			-0-
05	775	N	589	-0-	-186	-0-	2	1	587	3	N	-0-			-0-
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	2	1	767	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-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
01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	15	1	5867	3	N	-0-					-0-
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	13	1	5549	3	N	-0-					-0-
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	14	1	5604	3	N	-0-					-0-
04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	14	1	5333	3	N	-0-					-0-
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	15	1	5400	3	N	-0-					-0-
*06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	13	1	5240	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
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	3	Y	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	2	1	999	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	916	-0-	-107	-0-	2	1	914	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	918	-0-	-72	-0-	2	1	916	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	977	-0-	-46	-0-	3	1	974	3	Y	-0-					-0-
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	2	1	930	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
01	3038	N	3031	-0-	-7	-0-	110	1	2921	2	N	-0-					-0-
*02	2900	N	2932	-0-	32	32	107	1	2825	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3106	-0-	6	38	124	1	2982	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2998	-0-	-2	36	109	1	2889	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2508	-0-	-530	-0-	93	1	2415	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2315	-0-	-625	-0-	88	1	2227	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
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	9	1	3413	3	Y	-0-					-0-
02	3132	X	3128	-0-	-4	-0-	8	1	3120	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3327	-0-	-21	-0-	8	1	3319	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3110	-0-	-130	-0-	8	1	3102	3	Y	-0-					-0-
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	9	1	3342	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	8	1	3152	3	Y	-0-					-0-

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
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	167	1	4041	2	N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	167	1	3716	2	N	-0-					-0-
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	158	1	3893	2	N	-0-					-0-
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	154	1	3727	2	N	-0-					-0-
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	159	1	3794	2	N	-0-					-0-
*06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	153	1	3598	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
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	5	1	670	2	Y	25	40	1			20
							2038	3	28	9							
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	4	1	601	2	Y	14	34	1			-0-
							1827	3	15	9							
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	5	1	623	2	Y	31	21	1			10
							1900	3	34	9							
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	5	1	598	2	Y	13					23
							1821	3	14	9							
05	2542	N	2500	-0-	-42	-0-	5	1	616	2	Y	13	26	1			10
							1865	3	14	9							
06	2460	N	2384	-0-	-76	-0-	4	1	590	2	Y	3					13
							1787	3	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2821	X	2585	-0-	-236	-0-	94	1	2491	2	N	-0-					-0-
*02	2610	X	2279	-0-	-331	-0-	83	1	2196	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	96	1	2318	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2314	-0-	-176	-0-	84	1	2230	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	89	1	2313	2	N	-0-					-0-
*06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	90	1	2266	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

01	5580	X	5119	-0-	-461	-0-	973	1	4146	2	N	-0-					-0-
*02	5220	X	4794	-0-	-426	-0-	955	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	1038	1	4096	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5024	-0-	-556	-0-	991	1	4033	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5091	-0-	-675	-0-	1024	1	4067	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4883	-0-	-97	-0-	994	1	3889	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

01	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	3			Y	-0-	22	1			-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1468	3	14	9	Y	13	1	1			12
03	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1587	3	7	9	Y	6	18	1			-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1469	3	22	9	Y	20					20
05	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1522	3			Y	-0-	20	1			-0-
06	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

01	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	6	1	2281	3	N	-0-					-0-
02	2117	N	1975	-0-	-142	-0-	5	1	1970	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	1884	-0-	-410	-0-	5	1	1879	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	1705	-0-	-515	-0-	5	1	1700	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1620	-0-	-488	-0-	5	1	1615	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1499	-0-	-331	-0-	4	1	1495	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

01	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	15	1	5908	3	Y	-0-					-0-
02	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	13	1	5521	3	Y	-0-					-0-
03	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	15	1	5891	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5685	-0-	-15	-0-	15	1	5670	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5848	-0-	-42	-0-	16	1	5832	3	Y	-0-					-0-
*06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	14	1	5610	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

01	2759	X	2506	-0-	-253	-0-	91	1	2415	2	N	-0-					-0-
*02	2581	X	2256	-0-	-325	-0-	82	1	2174	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2388	-0-	-588	-0-	95	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2352	-0-	-528	-0-	86	1	2266	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2391	-0-	-585	-0-	88	1	2303	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2288	-0-	-142	-0-	87	1	2201	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	4	1	1704	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1607	-0-	-46	-0-	4	1	1603	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1547	-0-	-189	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	5	1	1674	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	5	1	1682	3	Y	-0-					-0-
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	4	1	1626	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	2	1	640	3	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	N	-0-					-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	2	1	717	3	N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	N	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	2	1	653	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

01	5456	X	5386	-0-	-70	-0-	14	1	5372	3	N	-0-					-0-
02	5104	X	5081	-0-	-23	-0-	12	1	5069	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	5455	-0-	-1	-0-	14	1	5441	3	N	-0-					-0-
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	14	1	5272	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	5360	-0-	-65	-0-	15	1	5345	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	5024	-0-	-256	-0-	12	1	5012	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

01	868	N	737	-0-	-131	-0-	1	1	182	2	Y	-0-					3
							554	3									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	-0-					3
							630	3									
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	Y	-0-					3
							712	3									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					3
							653	3									
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					3
							651	3									
06	900	N	814	-0-	-86	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					3
							611	3									

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

01	8680	X	8517	-0-	-163	-0-	29	1	8488	3	Y	-0-					5
02	8091	X	7909	-0-	-182	-0-	25	1	7881	3	Y	3					8
							3	9									
03	8494	X	8401	-0-	-93	-0-	28	1	8373	3	Y	-0-					8
04	8250	X	8130	-0-	-120	-0-	29	1	8075	3	Y	24	32	1			-0-
							26	9									
05	8525	X	8331	-0-	-194	-0-	31	1	8300	3	Y	-0-					-0-
06	8220	X	8021	-0-	-199	-0-	26	1	7995	3	Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

01	2790	N	2603	-0-	-187	-0-	7	1	2593	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	7	1	2741	3	Y	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	8	1	3285	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	9	1	3201	3	Y	-0-					-0-
*05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	8	1	2788	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2617	-0-	-563	-0-	6	1	2544	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	6 20	1 9	1692	3	Y	18	43	1			-0-
02	1711	N	1596	-0-	-115	-0-	5 29	1 9	1562	3	Y	26	2	1			24
03	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	6 14	1 9	1673	3	Y	13	24	1			13
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	6 6	1 9	1536	3	Y	5	18	1			-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	8 24	1 9	2075	3	Y	22	21	1			1
*06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	7 20	1 9	2106	3	Y	18					19

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

01	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	12	1	4783	3	N	-0-					-0-
02	4698	X	4382	-0-	-316	-0-	11	1	4371	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4661	-0-	-361	-0-	12	1	4649	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4435	-0-	-425	-0-	12	1	4423	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	4701	-0-	-228	-0-	13	1	4688	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	11	1	4552	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

01	6696	X	6517	-0-	-179	-0-	17	1	6500	3	N	-0-					-0-
02	6264	X	5951	-0-	-313	-0-	14	1	5937	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	6341	-0-	-417	-0-	16	1	6325	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	6118	-0-	-422	-0-	16	1	6102	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6277	-0-	-481	-0-	17	1	6260	3	N	-0-					-0-
06	6300	X	6006	-0-	-294	-0-	15	1	5991	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

01	6107	X	6004	-0-	-103	-0-	15	1	5989	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5665	-0-	-19	-0-	14	1	5651	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5886	-0-	-190	-0-	15	1	5871	3	Y	-0-					-0-
04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	16	1	5876	3	Y	-0-					-0-
05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	18	1	6618	3	Y	-0-					-0-
*06	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	14	1	5851	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	2843	3	Y	3	3	1			7
02	2726	N	2693	-0-	-33	-0-	9 36	1 9	2648	3	Y	33					40
03	2883	N	2881	-0-	-2	-0-	9 25	1 9	2847	3	Y	23	56	1			7
04	2760	N	2732	-0-	-28	-0-	10 1	1 9	2721	3	Y	1	1	1			7
05	2883	N	2826	-0-	-57	-0-	10	1	2816	3	Y	-0-					7
06	2790	N	2756	-0-	-34	-0-	9 47	1 9	2700	3	Y	43	43	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	12090	X	11711	-0-	-379	-0-	426	1	11285	2	N	-0-					-0-
*02	11310	X	10875	-0-	-435	-0-	395	1	10480	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	11572	-0-	-487	-0-	462	1	11110	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	11061	-0-	-459	-0-	403	1	10658	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	11523	-0-	-226	-0-	425	1	11098	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	11120	-0-	-220	-0-	424	1	10696	2	N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

01	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	5	1	2131	3	N	-0-					-0-
02	2117	N	2080	-0-	-37	-0-	5	1	2075	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	5	1	2173	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	5	1	2042	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2007	-0-	-225	-0-	6	1	2001	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1966	-0-	-134	-0-	5	1	1961	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	3	1	1208	3	N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	3	1	1118	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	3	1	1191	3	N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	3	1	1135	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	3	1	1166	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	3	1	1116	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	4	1	1709	3	N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	4	1	1535	3	N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	3	N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	4	1	1542	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	4	1	1603	3	N	-0-					-0-
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	4	1	1532	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

01	8587	X	8007	-0-	-580	-0-	20	1	7956	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	7946	X	7576	-0-	-370	-0-	18	1	7557	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	8494	X	8011	-0-	-483	-0-	20	1	7991	3	Y	-0-					-0-
04	8130	X	7581	-0-	-549	-0-	20	1	7561	3	Y	-0-					-0-
05	8339	X	7337	-0-	-1002	-0-	20	1	7317	3	Y	-0-					-0-
*06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	19	1	7477	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	1	1	514	3	Y	-0-			-0-
02	493	N	419	-0-	-74	-0-	1	1	418	3	Y	-0-			-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	1	1	452	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	1	1	455	3	Y	-0-			-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	452	3	Y	-0-			-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	1	1	391	3	Y	-0-			-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	N	-0-			-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	3	N	-0-			-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-			-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	1	1	251	3	N	-0-			-0-
05	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	3			N	-0-			-0-
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	1	1	215	3	N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	12	1	4797	3	Y	-0-			-0-
02	4495	X	4379	-0-	-116	-0-	11	1	4368	3	Y	-0-			-0-
03	4805	X	4543	-0-	-262	-0-	11	1	4532	3	Y	-0-			-0-
04	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	12	1	4374	3	Y	-0-			-0-
05	4805	X	4477	-0-	-328	-0-	12	1	4465	3	Y	-0-			-0-
06	4500	X	4086	-0-	-414	-0-	10	1	4076	3	Y	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	134	1	3551	2	N	-0-			-0-
*02	3509	X	3299	-0-	-210	-0-	120	1	3179	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3109	-0-	-642	-0-	62	1	3047	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3124	-0-	-506	-0-	114	1	3010	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3113	-0-	-638	-0-	115	1	2998	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3100	-0-	-470	-0-	118	1	2982	2	N	-0-			-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	161	1	4259	2	N	-0-			-0-
*02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	147	1	3903	2	N	-0-			-0-
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	169	1	4075	2	N	-0-			-0-
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	148	1	3906	2	N	-0-			-0-
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	155	1	4055	2	N	-0-			-0-
*06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	161	1	4054	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

01	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	7	1	2826	3	N	-0-			-0-
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	7	1	2940	3	N	-0-			-0-
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	9	1	3758	3	N	-0-			-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	9	1	3364	3	N	-0-			-0-
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	10	1	3484	3	N	-0-			-0-
06	3660	X	3231	-0-	-429	-0-	8	1	3223	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
01	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	13 18	1 9	5138	3	Y	16					21
02	4872	X	4843	-0-	-29	-0-	12 10	1 9	4821	3	Y	9					30
03	5177	X	5108	-0-	-69	-0-	13 25	1 9	5070	3	Y	23	52	1			1
04	5010	X	4776	-0-	-234	-0-	13 1	1 9	4762	3	Y	1					2
05	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	14 3	1 9	5017	3	Y	3					5
06	4980	X	4901	-0-	-79	-0-	12 11	1 9	4878	3	Y	10					15

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 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
01	6045	X	4652	-0-	-1393	-0-	169	1	4483	2	N	-0-					-0-
*02	5278	X	4047	-0-	-1231	-0-	147	1	3900	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4043	-0-	-1599	-0-	161	1	3882	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4097	-0-	-403	-0-	149	1	3948	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	3688	-0-	-962	-0-	136	1	3552	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	2471	-0-	-2029	-0-	94	1	2377	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	10311	-0-	-136	-0-	375	1	9936	2	N	-0-					-0-
*02	9773	X	9593	-0-	-180	-0-	348	1	9245	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	10318	-0-	-129	-0-	412	1	9906	2	N	-0-					-0-
04	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	365	1	9638	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	10300	-0-	-23	-0-	380	1	9920	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9940	-0-	-50	-0-	379	1	9561	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 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
01	7316	X	7023	-0-	-293	-0-	255	1	6768	2	N	-0-					-0-
*02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	259	1	6873	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7506	-0-	-27	-0-	299	1	7207	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	7012	-0-	-278	-0-	256	1	6756	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7426	-0-	-107	-0-	274	1	7152	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7135	-0-	-155	-0-	272	1	6863	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 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
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	348	1	2794	3	N	-0-					-0-
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	325	1	2532	3	N	-0-					-0-
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	348	1	2747	3	N	-0-					-0-
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	337	1	2511	3	N	-0-					-0-
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	348	1	2461	3	N	-0-					-0-
*06	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	334	1	1536	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
01	5859	X	5848	-0-	-11	-0-	15	1	5833	3	N	-0-					-0-
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	13	1	5589	3	N	-0-					-0-
03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	15	1	5959	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5655	-0-	-15	-0-	15	1	5640	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	5816	-0-	-167	-0-	16	1	5800	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	5626	-0-	-164	-0-	14	1	5612	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
01	18414	X	18070	-0-	-344	-0-	657	1	17413	2	N	-0-					-0-
*02	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	633	1	16786	2	N	-0-					-0-
03	18383	X	18153	-0-	-230	-0-	724	1	17429	2	N	-0-					-0-
04	17790	X	17543	-0-	-247	-0-	639	1	16904	2	N	-0-					-0-
05	18631	X	17636	-0-	-995	-0-	650	1	16986	2	N	-0-					-0-
06	18030	X	16872	-0-	-1158	-0-	643	1	16229	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
01	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	8 2	1 9	3117	3	Y	2	2	1			-0-
02	2987	X	2890	-0-	-97	-0-	7	1	2883	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3097	-0-	-96	-0-	8	1	3089	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	8	1	2932	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2907	-0-	-286	-0-	8	1	2899	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2915	-0-	-115	-0-	7	1	2908	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
01	7688	X	7366	-0-	-322	-0-	19 4	1 9	7343	3	Y	4					12
02	7018	X	6992	-0-	-26	-0-	17 6	1 9	6969	3	Y	5	17	1			-0-
03	7471	X	7245	-0-	-226	-0-	18 2	1 9	7225	3	Y	2	1	1			1
04	7140	X	6970	-0-	-170	-0-	18 8	1 9	6944	3	Y	7					8
05	7471	X	7091	-0-	-380	-0-	20 2	1 9	7069	3	Y	2					10
06	6960	X	6777	-0-	-183	-0-	17	1	6760	3	Y	-0-					10

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
01	2883	X	2117	-0-	-766	-0-	5	1	2112	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	2015	-0-	-682	-0-	5	1	2010	3	N	-0-					-0-
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	7	1	2614	3	N	-0-					-0-
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	8	1	2846	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3222	-0-	122	122	9	1	3213	3	N	-0-					-0-
*06	2987	N	2865	-0-	-122	-0-	7	1	2858	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
01	8029	X	7856	-0-	-173	-0-	286	1	7570	2	N	-0-					-0-
*02	7511	X	7280	-0-	-231	-0-	264	1	7016	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	7725	-0-	-304	-0-	308	1	7417	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7442	-0-	-328	-0-	271	1	7171	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7603	-0-	-302	-0-	280	1	7323	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	7364	-0-	-226	-0-	281	1	7083	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
01	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	8	1	3121	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2926	-0-	-61	-0-	7	1	2919	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	8	1	3067	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	8	1	2962	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3019	-0-	-143	-0-	8	1	3011	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	7	1	2874	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
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	5	1	2088	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1838	-0-	-134	-0-	4	1	1834	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3463	-0-	363	363	388	1	3075	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3319	-0-	319	682	553	1	2766	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3939	-0-	839	1521	598	1	3341	3	N	-0-					-0-
*06	4279	X	2758	-0-	-1521	-0-	575	1	2183	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
01	7316	X	7311	-0-	-5	-0-	19	1	7292	3	Y	-0-					-0-
02	6844	X	6316	-0-	-528	-0-	15	1	6295	3	Y	5					5
							6	9									
03	7316	X	6768	-0-	-548	-0-	17	1	6719	3	Y	29	34	1			-0-
							32	9									
04	7080	X	4762	-0-	-2318	-0-	13	1	4749	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	5691	-0-	-1625	-0-	16	1	5675	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	3969	-0-	-2481	-0-	1036	1	2933	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
01	6200	X	6011	-0-	-189	-0-	219	1	5792	2	N	-0-					-0-
*02	5800	X	5550	-0-	-250	-0-	202	1	5348	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5515	-0-	-685	-0-	220	1	5295	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5438	-0-	-412	-0-	198	1	5240	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5842	-0-	-172	-0-	216	1	5626	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5644	-0-	-176	-0-	215	1	5429	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
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	6	1	2243	3	Y	-0-					-0-
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	5	1	2167	3	Y	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	6	1	2287	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2178	-0-	-12	-0-	6	1	2172	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	6	1	2165	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	5	1	2087	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
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	125	1	3302	2	N	-0-					-0-
*02	3161	X	3054	-0-	-107	-0-	111	1	2943	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3273	-0-	-44	-0-	131	1	3142	2	N	-0-					-0-
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	130	1	3436	2	N	-0-					-0-
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	130	1	3405	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3281	-0-	-49	-0-	125	1	3156	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
01	3379	X	2725	-0-	-654	-0-	9	1	2716	3	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2876	-0-	-285	-0-	9	1	2867	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	10	1	3071	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2920	-0-	-350	-0-	10	1	2910	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2715	-0-	-633	-0-	10	1	2705	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	9	1	2783	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
01	7812	X	7627	-0-	-185	-0-	700	1	6927	3	Y	-0-					5
02	7308	X	6906	-0-	-402	-0-	653	1	6253	3	Y	-0-					5
03	7812	X	7015	-0-	-797	-0-	698	1	6317	3	Y	-0-					5
04	7560	X	6420	-0-	-1140	-0-	675	1	5745	3	Y	-0-					5
05	7812	X	6795	-0-	-1017	-0-	699	1	6096	3	Y	-0-					5
*06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	674	1	5722	3	Y	-0-					5

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
01	10261	X	10246	-0-	-15	-0-	26	1	10100	3	N	109	181	1			88
							120	9									
02	9599	X	9167	-0-	-432	-0-	22	1	9049	3	N	87					175
							96	9									
03	10230	X	10091	-0-	-139	-0-	25	1	9980	3	N	78	171	1			82
							86	9									
04	9930	X	9559	-0-	-371	-0-	25	1	9534	3	N	-0-					82
05	10261	X	10079	-0-	-182	-0-	28	1	9911	3	N	127	177	1			32
							140	9									
06	9930	X	9421	-0-	-509	-0-	23	1	9221	3	N	161					193
							177	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
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	12	1	4847	3	Y	-0-					-0-
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	11	1	4455	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4131	-0-	-488	-0-	10	1	4121	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	3715	-0-	-785	-0-	10	1	3705	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3482	-0-	-1168	-0-	10	1	3472	3	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3556	-0-	-314	-0-	9	1	3547	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
01	5053	X	4900	-0-	-153	-0-	600	1	4300	3	Y	-0-					-0-
02	4640	X	4322	-0-	-318	-0-	560	1	3762	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	599	1	4167	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4591	-0-	-89	-0-	581	1	4010	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4689	-0-	-209	-0-	600	1	4089	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4563	-0-	-177	-0-	580	1	3983	3	Y	-0-					-0-

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
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	9	1	3598	3	Y	-0-					-0-
02	3364	X	2832	-0-	-532	-0-	7	1	2825	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2591	-0-	-1005	-0-	6	1	2585	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2241	-0-	-1239	-0-	6	1	2235	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2356	-0-	-1240	-0-	7	1	2349	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2070	-0-	-870	-0-	5	1	2065	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	141	1	3736	2	N	-0-					-0-
*02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	155	1	4099	2	N	-0-					-0-
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	178	1	4277	2	N	-0-					-0-
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	155	1	4088	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4363	-0-	-163	-0-	161	1	4202	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4145	-0-	-235	-0-	158	1	3987	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7975 - 8060

01	4278	X	2778	-0-	-1500	-0-	7	1	2771	3	N	-0-					-0-
02	3683	X	2404	-0-	-1279	-0-	6	1	2398	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	2410	-0-	-1217	-0-	6	1	2404	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	2153	-0-	-1027	-0-	6	1	2147	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2184	-0-	-854	-0-	6	1	2178	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	1982	-0-	-718	-0-	5	1	1977	3	N	-0-					-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	800	1	2254	3	Y	-0-					10
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	777	1	2156	3	Y	-0-					10
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	778	1	2479	3	Y	-0-					10
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	443	1	2031	3	Y	-0-					10
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	735	1	1846	3	Y	-0-					10
06	3150	X	703	-0-	-2447	-0-	2	1	659	3	Y	38	38	1			10
							42	9									

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

01	4805	X	4616	-0-	-189	-0-	12	1	4604	3	N	-0-					-0-
02	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	10	1	4310	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4602	-0-	-110	-0-	11	1	4591	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	4460	-0-	-70	-0-	12	1	4448	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	4410	-0-	-271	-0-	12	1	4398	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4309	-0-	-161	-0-	11	1	4298	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	4	1	1639	3	N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	4	1	1484	3	N	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	4	1	1654	3	N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	4	1	1568	3	N	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	4	1	1565	3	N	-0-					-0-
*06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	N	-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 #: 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
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	11	1	4128	3	Y	-0-					-0-
02	3886	X	3803	-0-	-83	-0-	9	1	3794	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4012	-0-	-142	-0-	10	1	4002	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3947	-0-	-73	-0-	11	1	3936	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	11	1	3951	3	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3799	-0-	-221	-0-	9	1	3790	3	Y	-0-					-0-

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
01	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	5	1	1944	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1770	-0-	-86	-0-	4	1	1766	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	5	1	1839	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1618	-0-	-272	-0-	4	1	1614	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	5	1	1747	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	4	1	1735	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
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	2	1	922	3	Y	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	2	1	845	3	Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	2	1	924	3	Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	2	1	806	3	Y	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	3	1	972	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	861	-0-	-39	-0-	2	1	859	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
01	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	5	1	1852	3	N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	4	1	1717	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	4	1	1773	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	5	1	1712	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	5	1	1741	3	N	-0-					-0-
*06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	4	1	1723	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
01	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	5	1	2045	3	Y	-0-					-0-
02	2001	N	1849	-0-	-152	-0-	4	1	1845	3	Y	-0-					-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	5	1	2188	3	Y	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	6	1	2072	3	Y	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	6	1	2117	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	5	1	2068	3	Y	-0-					-0-

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
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	5	1	648	2	Y	19	3	1			19
							1973	3	21	9							
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	4	1	597	2	Y	20	34	1			5
							1813	3	22	9							
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	5	1	635	2	Y	22	1	1			26
							1933	3	24	9							
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	6	1	673	2	Y	14	29	1			11
							2050	3	15	9							
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	6	1	685	2	Y	16					27
							2073	3	18	9							
06	2520	N	2376	-0-	-144	-0-	4	1	586	2	Y	13	28	1			12
							1772	3	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	5	1	1904	3	Y	20					59
							22	9									
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	4	1	1771	3	Y	8	56	1			11
							9	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	3	Y	26	2	1			35
							29	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	5	1	1804	3	Y	9	32	1			12
							10	9									
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	5	1	1804	3	Y	7					19
							8	9									
06	1890	N	1734	-0-	-156	-0-	4	1	1720	3	Y	9	21	1			7
							10	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
01	2790	X	1556	-0-	-1234	-0-	4	1	1552	3	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2164	-0-	-446	-0-	5	1	2150	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2790	X	2282	-0-	-508	-0-	6	1	2276	3	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1736	-0-	-244	-0-	5	1	1731	3	Y	-0-					-0-
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	8	1	2706	3	Y	-0-					-0-
*06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	6	1	2598	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
01	4340	X	3875	-0-	-465	-0-	10	1	3855	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	4060	X	3936	-0-	-124	-0-	9	1	3851	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
03	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	10	1	4142	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	4200	X	4013	-0-	-187	-0-	11	1	4002	3	Y	-0-					-0-
*05	4216	X	4195	-0-	-21	-0-	12	1	4139	3	Y	40					40
							44	9									
06	4080	X	4073	-0-	-7	-0-	10	1	4006	3	Y	52					92
							57	9									

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
01	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	350	1	2627	3	Y	36	57	1			30
							40	9									
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	328	1	2679	3	Y	59	3	1			86
							65	9									
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	351	1	2922	3	Y	40	76	1			50
							44	9									
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	340	1	2904	3	Y	31	69	1			12
							34	9									
05	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	350	1	2451	3	Y	16	28	1			-0-
							18	9									
06	3060	X	3049	-0-	-11	-0-	339	1	2710	3	Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 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
01	14167	X	13448	-0-	-719	-0-	489	1	12959	2	N	-0-					-0-
*02	13137	X	12405	-0-	-732	-0-	451	1	11954	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	13126	-0-	-855	-0-	524	1	12602	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12640	-0-	-770	-0-	461	1	12179	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	12800	-0-	-840	-0-	472	1	12328	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	12390	-0-	-630	-0-	472	1	11918	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 WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 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
01	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	224	1	5937	2	N	-0-					-0-
*02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	209	1	5552	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5953	-0-	-30	-0-	237	1	5716	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5803	-0-	-47	-0-	212	1	5591	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5792	-0-	-253	-0-	214	1	5578	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5385	-0-	-465	-0-	205	1	5180	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 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
01	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	269	1	7117	2	N	-0-					-0-
*02	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	242	1	6424	2	N	-0-					-0-
03	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	276	1	6642	2	N	-0-					-0-
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	241	1	6367	2	N	-0-					-0-
05	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	246	1	6428	2	N	-0-					-0-
*06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	241	1	6088	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 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
01	744	N	614	-0-	-130	-0-	2	1	612	3	N	-0-					-0-
02	609	N	544	-0-	-65	-0-	1	1	543	3	N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	3	1	1109	3	N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	3	1	1036	3	N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	2	1	738	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	615	-0-	-465	-0-	2	1	613	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 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
01	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	8	1	3300	3	N	-0-					-0-
02	3190	X	3067	-0-	-123	-0-	7	1	3060	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	8	1	3196	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3036	-0-	-264	-0-	8	1	3028	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	9	1	3052	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2935	-0-	-275	-0-	7	1	2928	3	N	-0-					-0-

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
01	3596	X	3338	-0-	-258	-0-	121	1	3217	2	N	-0-					-0-
*02	3335	X	3040	-0-	-295	-0-	110	1	2930	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2972	-0-	-500	-0-	59	1	2913	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	143	1	3787	2	N	-0-					-0-
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	143	1	3731	2	N	-0-					-0-
*06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	159	1	4003	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
01	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	6	1	2183	3	Y	24	7	1			32
							26	9									
02	1972	N	1870	-0-	-102	-0-	4	1	1845	3	Y	19	45	1			6
							21	9									
03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	5	1	2094	3	Y	27	2	1			31
							30	9									
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	5	1	1987	3	Y	13	30	1			14
							14	9									
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	6	1	2052	3	Y	23					37
							25	9									
*06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	5	1	1989	3	Y	12	43	1			6
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	11594	X	11106	-0-	-488	-0-	404	1	10702	2	N	-0-			-0-
*02	10846	X	10282	-0-	-564	-0-	373	1	9909	2	N	-0-			-0-
03	11594	X	10896	-0-	-698	-0-	435	1	10461	2	N	-0-			-0-
04	11010	X	10535	-0-	-475	-0-	384	1	10151	2	N	-0-			-0-
05	11222	X	10774	-0-	-448	-0-	397	1	10377	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	10230	-0-	-510	-0-	390	1	9840	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
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	174	1	4607	2	N	-0-			-0-
*02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	162	1	4309	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	183	1	4400	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	3918	-0-	-852	-0-	143	1	3775	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4423	-0-	-506	-0-	163	1	4260	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4436	-0-	-184	-0-	169	1	4267	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
01	6076	X	5927	-0-	-149	-0-	216	1	5711	2	N	-0-			-0-
*02	5684	X	5502	-0-	-182	-0-	200	1	5302	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5656	-0-	-420	-0-	226	1	5430	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5506	-0-	-344	-0-	201	1	5305	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	5593	-0-	-359	-0-	206	1	5387	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	5301	-0-	-429	-0-	202	1	5099	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
01	5549	X	5296	-0-	-253	-0-	13	1	5283	3	N	-0-			-0-
02	5046	X	4973	-0-	-73	-0-	12	1	4961	3	N	-0-			-0-
03	5363	X	5235	-0-	-128	-0-	13	1	5222	3	N	-0-			-0-
04	5190	X	5027	-0-	-163	-0-	13	1	5014	3	N	-0-			-0-
05	5363	X	5179	-0-	-184	-0-	14	1	5165	3	N	-0-			-0-
06	5130	X	4518	-0-	-612	-0-	11	1	4507	3	N	-0-			-0-

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
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	282	1	7484	2	N	-0-			-0-
*02	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	268	1	7105	2	N	-0-			-0-
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	303	1	7300	2	N	-0-			-0-
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	268	1	7076	2	N	-0-			-0-
05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	289	1	7539	2	N	-0-			-0-
*06	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	279	1	7045	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
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	357	1	4731	3	N	-0-			-0-
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	334	1	4666	3	N	-0-			-0-
03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	357	1	4753	3	N	-0-			-0-
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	345	1	4242	3	N	-0-			-0-
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	358	1	4666	3	N	-0-			-0-
*06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	344	1	4378	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, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

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
01	14942	X	14406	-0-	-536	-0-	36	1	14368	3	Y	2					20
							2	9									
02	13949	X	13557	-0-	-392	-0-	33	1	13505	3	Y	17					37
							19	9									
03	14694	X	14414	-0-	-280	-0-	36	1	14338	3	Y	36	73	1			-0-
							40	9									
04	14220	X	13670	-0-	-550	-0-	36	1	13633	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	14663	X	13816	-0-	-847	-0-	38	1	13778	3	Y	-0-					-0-
06	14010	X	13260	-0-	-750	-0-	33	1	13227	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

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
01	6355	X	6319	-0-	-36	-0-	16	1	6303	3	N	-0-					-0-
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	16	1	6448	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	6159	-0-	-227	-0-	15	1	6144	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	6019	-0-	-161	-0-	16	1	6003	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	5946	-0-	-967	-0-	17	1	5929	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	5684	-0-	-1006	-0-	14	1	5670	3	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

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
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	157	1	4166	2	N	-0-					-0-
*02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	153	1	4059	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4309	-0-	-31	-0-	172	1	4137	2	N	-0-					-0-
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	154	1	4068	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4287	-0-	-208	-0-	158	1	4129	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4110	-0-	-240	-0-	157	1	3953	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

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
01	13330	X	12811	-0-	-519	-0-	466	1	12345	2	N	-0-					-0-
*02	12325	X	11870	-0-	-455	-0-	431	1	11439	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	12499	-0-	-614	-0-	499	1	12000	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	12124	-0-	-446	-0-	442	1	11682	2	N	-0-					-0-
05	12896	X	12351	-0-	-545	-0-	455	1	11896	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	11726	-0-	-664	-0-	447	1	11279	2	N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

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
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	982	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	2	1	989	3	Y	12					18
							13	9									
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1013	3	Y	20					38
							22	9									
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	Y	10	42	1			6
							11	9									
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	2	1	779	3	Y	8					14
							9	9									
06	990	N	223	-0-	-767	-0-	1	1	209	3	Y	12	24	1			2
							13	9									

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

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
01	10168	X	10029	-0-	-139	-0-	365	1	9664	2	N	-0-					-0-
*02	9512	X	9424	-0-	-88	-0-	342	1	9082	2	N	-0-					-0-
03	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	402	1	9670	2	N	-0-					-0-
04	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	356	1	9416	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9768	-0-	-307	-0-	360	1	9408	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9254	-0-	-496	-0-	353	1	8901	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	2	1	738	3	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	115	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	21	1	961	3	Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	2	1	820	3	Y	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	2	1	872	3	Y	-0-					-0-
06	960	X	826	-0-	-134	-0-	2	1	824	3	Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	4	1	1470	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1346	-0-	-46	-0-	3	1	1343	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	4	1	1409	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	4	1	1314	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	4	1	1299	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	3	1	1241	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

01	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	15	1	5895	3	Y	-0-					-0-
02	5771	X	5464	-0-	-307	-0-	13	1	5451	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5777	-0-	-392	-0-	14	1	5763	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5536	-0-	-284	-0-	15	1	5521	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5638	-0-	-283	-0-	16	1	5622	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5367	-0-	-363	-0-	13	1	5354	3	Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

01	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	8	1	3217	3	Y	12	36	1			12
							13	9									
*02	3248	X	3007	-0-	-241	-0-	7	1	2986	3	Y	13	24	1			1
							14	9									
*03	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	8	1	3145	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	3300	X	2513	-0-	-787	-0-	7	1	2506	3	Y	-0-					-0-
*05	3348	X	1691	-0-	-1657	-0-	5	1	1686	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	1296	-0-	-1824	-0-	3	1	1293	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

01	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	788	1	20891	2	N	-0-					-0-
*02	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	727	1	19292	2	N	-0-					-0-
03	21248	X	21248	-0-	-0-	-0-	848	1	20400	2	N	-0-					-0-
04	20349	X	20349	-0-	-0-	-0-	742	1	19607	2	N	-0-					-0-
05	20622	X	20622	-0-	-0-	-0-	760	1	19862	2	N	-0-					-0-
*06	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	750	1	18916	2	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 #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 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
01	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	19	1	7636	3	N	-0-			-0-
02	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	17	1	7100	3	N	-0-			-0-
03	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	19	1	7494	3	N	-0-			-0-
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	19	1	7019	3	N	-0-			-0-
05	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	19	1	6970	3	N	-0-			-0-
*06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	17	1	7032	3	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	191	1	4129	2	N	-0-			-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	205	1	3986	2	N	-0-			-0-
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	230	1	4225	2	N	-0-			-0-
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	218	1	4034	2	N	-0-			-0-
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	214	1	4024	2	N	-0-			-0-
*06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	184	1	3627	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

01	2821	X	2488	-0-	-333	-0-	6	1	2482	3	N	-0-			-0-
02	2465	N	2109	-0-	-356	-0-	5	1	2104	3	N	-0-			-0-
03	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	5	1	2160	3	N	-0-			-0-
04	2400	N	2056	-0-	-344	-0-	6	1	2050	3	N	-0-			-0-
05	2263	N	2043	-0-	-220	-0-	6	1	2037	3	N	-0-			-0-
06	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	5	1	2089	3	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	127	1	2752	2	N	-0-			-0-
02	2030	X	1593	-0-	-437	-0-	78	1	1515	2	N	-0-			-0-
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	141	1	2588	2	N	-0-			-0-
04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	117	1	2151	2	N	-0-			-0-
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	147	1	2759	2	N	-0-			-0-
*06	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	138	1	2712	2	N	-0-			-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

01	9703	X	9590	-0-	-113	-0-	349	1	9241	2	N	-0-			-0-
*02	9077	X	8911	-0-	-166	-0-	324	1	8587	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	9395	-0-	-215	-0-	375	1	9020	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	8656	-0-	-644	-0-	316	1	8340	2	N	-0-			-0-
05	9610	X	9205	-0-	-405	-0-	339	1	8866	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	8203	-0-	-1067	-0-	313	1	7890	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

01	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	563	1	14929	2	N	-0-			-0-
*02	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	525	1	13921	2	N	-0-			-0-
03	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	604	1	14534	2	N	-0-			-0-
04	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	502	1	13263	2	N	-0-			-0-
05	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	539	1	14074	2	N	-0-			-0-
*06	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	526	1	13264	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

01	3100	N	3957	-0-	857	1679	473	1	3484	2	N	-0-			-0-
*02	5377	X	3698	-0-	-1679	-0-	442	1	3256	2	N	-0-			-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	464	1	3482	2	N	-0-			-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	454	1	3283	2	N	-0-			-0-
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	447	1	2757	2	N	-0-			-0-
*06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	388	1	3417	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 #: 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
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	147	1	3904	2	N	-0-					-0-
*02	4002	X	3435	-0-	-567	-0-	125	1	3310	2	N	-0-					-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	174	1	4191	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3529	-0-	-611	-0-	129	1	3400	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2754	-0-	-1307	-0-	102	1	2652	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2413	-0-	-1727	-0-	92	1	2321	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

01	4247	X	3477	-0-	-770	-0-	9	1	3468	3	Y	-0-					-0-
02	3944	X	3062	-0-	-882	-0-	7	1	3055	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3227	-0-	-834	-0-	8	1	3219	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3238	-0-	-542	-0-	9	1	3229	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	2784	-0-	-1029	-0-	8	1	2741	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	3360	X	2990	-0-	-370	-0-	7	1	2983	3	Y	-0-					-0-

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	6	1	2278	3	N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	5	1	2114	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	5	1	2156	3	N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	5	1	2039	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2092	-0-	-171	-0-	6	1	2086	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	5	1	2007	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

01	4681	X	4665	-0-	-16	-0-	12	1	4653	3	N	-0-					-0-
02	4466	X	4438	-0-	-28	-0-	11	1	4427	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	12	1	4762	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	4609	-0-	-11	-0-	12	1	4597	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4734	-0-	-9	-0-	13	1	4721	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	4543	-0-	-77	-0-	11	1	4532	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

01	9610	X	7492	-0-	-2118	-0-	19	1	7471	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	8990	X	6691	-0-	-2299	-0-	16	1	6675	3	Y	-0-					-0-
03	9486	X	7456	-0-	-2030	-0-	18	1	7438	3	Y	-0-					-0-
04	7470	X	6965	-0-	-505	-0-	19	1	6946	3	Y	-0-					-0-
*05	7719	X	7295	-0-	-424	-0-	20	1	7275	3	Y	-0-					-0-
*06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	17	1	6791	3	Y	89	51	1			38
							98	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

01	8091	X	7687	-0-	-404	-0-	280	1	7407	2	N	-0-					-0-
*02	7569	X	6947	-0-	-622	-0-	252	1	6695	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7326	-0-	-610	-0-	292	1	7034	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7032	-0-	-648	-0-	256	1	6776	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7133	-0-	-741	-0-	263	1	6870	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6812	-0-	-628	-0-	259	1	6553	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 #: 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
01	5518	X	5234	-0-	-284	-0-	190	1	5044	2	N	-0-					-0-
*02	5162	X	4896	-0-	-266	-0-	178	1	4718	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5293	-0-	-194	-0-	211	1	5082	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	5114	-0-	-76	-0-	187	1	4927	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5248	-0-	-84	-0-	194	1	5054	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	5032	-0-	-98	-0-	192	1	4840	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
01	5828	X	5718	-0-	-110	-0-	208	1	5510	2	N	-0-					-0-
*02	5452	X	5263	-0-	-189	-0-	191	1	5072	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5654	-0-	-112	-0-	226	1	5428	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5473	-0-	-107	-0-	200	1	5273	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5636	-0-	-99	-0-	208	1	5428	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5387	-0-	-133	-0-	205	1	5182	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
01	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	7	1	2614	3	N	-0-					-0-
02	2784	X	2389	-0-	-395	-0-	6	1	2383	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2510	-0-	-342	-0-	6	1	2504	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	2365	-0-	-305	-0-	6	1	2359	3	N	-0-					-0-
05	2697	X	2386	-0-	-311	-0-	7	1	2379	3	N	-0-					-0-
06	2550	X	2246	-0-	-304	-0-	6	1	2240	3	N	-0-					-0-

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
01	6665	X	6235	-0-	-430	-0-	789	1	5446	3	N	-0-					-0-
02	6148	X	6095	-0-	-53	-0-	738	1	5357	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6432	-0-	-140	-0-	789	1	5643	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	5887	-0-	-473	-0-	764	1	5123	3	N	-0-					-0-
05	6510	X	6327	-0-	-183	-0-	790	1	5537	3	N	-0-					-0-
06	6300	X	6206	-0-	-94	-0-	763	1	5443	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
01	6975	X	6628	-0-	-347	-0-	17 23	1 9	6588	3	Y	21	21	0			-0-
02	6525	X	6234	-0-	-291	-0-	15 21	1 9	6198	3	Y	19	19	0			-0-
03	6975	X	6046	-0-	-929	-0-	15 21	1 9	6010	3	Y	19	19	0			-0-
04	6600	X	5168	-0-	-1432	-0-	14 18	1 9	5136	3	Y	16	16	0			-0-
05	6665	X	5826	-0-	-839	-0-	16 47	1 9	5763	3	Y	43	43	0			-0-
06	6450	X	5824	-0-	-626	-0-	14 47	1 9	5763	3	Y	43	43	0			-0-

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
01	3751	X	3654	-0-	-97	-0-	9	1	3645	3	Y	-0-					1
02	3509	X	3389	-0-	-120	-0-	8	1	3381	3	Y	-0-					1
03	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	9	1	3607	3	Y	-0-					1
04	3600	X	3565	-0-	-35	-0-	10	1	3555	3	Y	-0-					1
05	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	10	1	3690	3	Y	-0-					1
06	3420	X	3411	-0-	-9	-0-	8	1	3403	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	905	1	2493	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	847	1	2282	3	Y	-0-					7
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	905	1	2376	3	Y	25					32
							28	9									
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	876	1	2288	3	Y	4	36	1			-0-
							4	9									
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	905	1	2306	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3075	-0-	-165	-0-	875	1	2200	3	Y	-0-					-0-

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
01	961	N	821	-0-	-140	-0-	2	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	789	-0-	-81	-0-	2	1	787	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	2	1	912	3	Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	2	1	905	3	Y	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	3	1	909	3	Y	-0-					-0-
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	2	1	937	3	Y	-0-					-0-

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
01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	7	1	2900	3	Y	-0-					-0-
02	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	7	1	2736	3	Y	-0-					-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	7	1	2889	3	Y	-0-					-0-
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	8	1	2887	3	Y	-0-					-0-
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	8	1	2719	3	Y	-0-					-0-
06	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	7	1	2732	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
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	4	1	1413	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1298	-0-	-7	-0-	3	1	1295	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	3	1	1377	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	4	1	1337	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	4	1	1349	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	3	1	1300	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
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	4	1	1654	3	Y	-0-					-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	5	1	1981	3	Y	-0-					-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	5	1	1933	3	Y	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	5	1	1760	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	5	1	1627	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1642	-0-	-248	-0-	4	1	1638	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
01	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	11	1	4368	3	N	-0-					-0-
02	4147	X	4101	-0-	-46	-0-	10	1	4091	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4277	-0-	-218	-0-	11	1	4266	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4030	-0-	-320	-0-	11	1	4019	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4140	-0-	-355	-0-	12	1	4128	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3878	-0-	-352	-0-	10	1	3868	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-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
01	8184	X	7840	-0-	-344	-0-	20	1	7820	3	N	-0-					-0-
02	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	19	1	7960	3	N	-0-					-0-
03	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	20	1	8248	3	N	-0-					-0-
04	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	21	1	7887	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	8116	-0-	-409	-0-	23	1	8093	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	7745	-0-	-505	-0-	19	1	7726	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
01	SWR 10		11036	-0-	11036	264042	28	1	11008	3	N	-0-					-0-
02	SWR 10		10467	-0-	10467	274509	25	1	10442	3	N	-0-					-0-
03	SWR 10		10596	-0-	10596	285105	26	1	10570	3	N	-0-					-0-
04	SWR 10		10515	-0-	10515	295620	28	1	10487	3	N	-0-					-0-
05	SWR 10		10763	-0-	10763	306383	30	1	10733	3	N	-0-					-0-
06	SWR 10		10276	-0-	10276	316659	25	1	10251	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
01	4092	X	3841	-0-	-251	-0-	140	1	3701	2	N	-0-					-0-
*02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	139	1	3693	2	N	-0-					-0-
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	170	1	4101	2	N	-0-					-0-
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	146	1	3862	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	4030	-0-	-62	-0-	149	1	3881	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3696	-0-	-444	-0-	141	1	3555	2	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	7781	X	7453	-0-	-328	-0-	271	1	7182	2	N	-0-					-0-
*02	7279	X	6933	-0-	-346	-0-	252	1	6681	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7340	-0-	-379	-0-	293	1	7047	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7075	-0-	-305	-0-	258	1	6817	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7247	-0-	-286	-0-	267	1	6980	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6939	-0-	-261	-0-	265	1	6674	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
01	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	572	1	15167	2	N	-0-					-0-
*02	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	526	1	13955	2	N	-0-					-0-
03	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	609	1	14658	2	N	-0-					-0-
04	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	532	1	14062	2	N	-0-					-0-
05	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	547	1	14277	2	N	-0-					-0-
*06	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	538	1	13588	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
01	6355	X	6296	-0-	-59	-0-	16	1	6280	3	N	-0-					-0-
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	14	1	5930	3	N	-0-					-0-
03	6417	X	6288	-0-	-129	-0-	16	1	6272	3	N	-0-					-0-
04	6210	X	5965	-0-	-245	-0-	16	1	5949	3	N	-0-					-0-
05	6417	X	6106	-0-	-311	-0-	17	1	6089	3	N	-0-					-0-
06	6150	X	5653	-0-	-497	-0-	14	1	5639	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	31	1	12221	3	Y	-0-			-0-
02	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	27	1	11349	3	Y	-0-			-0-
03	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	30	1	11995	3	Y	-0-			-0-
04	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	30	1	11270	3	Y	-0-			-0-
05	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	32	1	11611	3	Y	-0-			-0-
06	11670	X	11108	-0-	-562	-0-	27	1	11081	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

01	8153	X	7402	-0-	-751	-0-	19	1	7383	3	N	-0-			-0-
02	7627	X	7257	-0-	-370	-0-	17	1	7240	3	N	-0-			-0-
03	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	20	1	7939	3	N	-0-			-0-
04	7380	X	7241	-0-	-139	-0-	19	1	7222	3	N	-0-			-0-
05	7750	X	7472	-0-	-278	-0-	21	1	7451	3	N	-0-			-0-
06	7710	X	7102	-0-	-608	-0-	18	1	7084	3	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	4	1	1501	3	N	-0-			-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	4	1	1491	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	4	1	1528	3	N	-0-			-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	4	1	1472	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	4	1	1467	3	N	-0-			-0-
06	1470	N	1358	-0-	-112	-0-	3	1	1355	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

01	4154	X	3966	-0-	-188	-0-	10	1	3956	3	Y	-0-			-0-
02	4002	X	3767	-0-	-235	-0-	9	1	3758	3	Y	-0-			-0-
03	4278	X	4156	-0-	-122	-0-	10	1	4146	3	Y	-0-			-0-
04	4140	X	3832	-0-	-308	-0-	10	1	3822	3	Y	-0-			-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	12	1	4367	3	Y	-0-			-0-
*06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	10	1	4152	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

01	4433	X	3945	-0-	-488	-0-	10	1	3935	3	N	-0-			-0-
02	4147	X	3679	-0-	-468	-0-	9	1	3670	3	N	-0-			-0-
03	4154	X	3328	-0-	-826	-0-	8	1	3320	3	N	-0-			-0-
04	3870	X	3198	-0-	-672	-0-	9	1	3189	3	N	-0-			-0-
05	3937	X	2902	-0-	-1035	-0-	8	1	2894	3	N	-0-			-0-
06	3810	X	3217	-0-	-593	-0-	8	1	3209	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

01	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	15	1	5706	3	Y	-0-			-0-
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	13	1	5468	3	Y	-0-			-0-
03	5394	X	5166	-0-	-228	-0-	13	1	5153	3	Y	-0-			-0-
04	5220	X	4965	-0-	-255	-0-	13	1	4952	3	Y	-0-			-0-
05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	16	1	5682	3	Y	-0-			-0-
*06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	13	1	5322	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7600 - 11090

01	21476	X	21476	-0-	-0-	-0-	781	1	20695	2	N	-0-			-0-
*02	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	720	1	19112	2	N	-0-			-0-
03	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	838	1	20165	2	N	-0-			-0-
04	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	715	1	18901	2	N	-0-			-0-
05	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	746	1	19490	2	N	-0-			-0-
*06	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	727	1	18348	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, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 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
01	5518	X	4117	-0-	-1401	-0-	10	1	4095	3	Y	11					23
							12	9									
02	4959	X	4471	-0-	-488	-0-	11	1	4438	3	Y	20					43
							22	9									
03	5301	X	5208	-0-	-93	-0-	13	1	5194	3	Y	1	38	1			6
							1	9									
04	5130	X	4830	-0-	-300	-0-	13	1	4809	3	Y	7					13
							8	9									
05	5115	X	4854	-0-	-261	-0-	13	1	4839	3	Y	2					15
							2	9									
06	4860	X	4740	-0-	-120	-0-	12	1	4728	3	Y	-0-					15

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 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
01	5704	X	5487	-0-	-217	-0-	14	1	5473	3	N	-0-					-0-
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	14	1	5615	3	N	-0-					-0-
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	15	1	5933	3	N	-0-					-0-
04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	15	1	5581	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	5717	-0-	-235	-0-	16	1	5701	3	N	-0-					-0-
06	5760	X	5532	-0-	-228	-0-	14	1	5518	3	N	-0-					-0-

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
01	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	1404	1	4676	3	N	-0-					-0-
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	1309	1	4282	3	N	-0-					-0-
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	1403	1	4493	3	N	-0-					-0-
04	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	1356	1	4506	3	N	-0-					-0-
05	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	1400	1	4329	3	N	-0-					-0-
*06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	1355	1	4440	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
01	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	68	1	1813	2	N	-0-					-0-
*02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	64	1	1708	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	74	1	1787	2	N	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	67	1	1770	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	66	1	1735	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	64	1	1622	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
01	4154	X	3797	-0-	-357	-0-	138	1	3659	2	N	-0-					-0-
*02	3886	X	3624	-0-	-262	-0-	132	1	3492	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	159	1	3833	2	N	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	140	1	3705	2	N	-0-					-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	145	1	3781	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3689	-0-	-181	-0-	141	1	3548	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	16	1	6356	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	13	1	5539	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
03	6200	X	5996	-0-	-204	-0-	15	1	5978	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	6150	X	5771	-0-	-379	-0-	15	1	5756	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	5957	-0-	-398	-0-	17	1	5940	3	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5358	-0-	-552	-0-	13	1	5228	3	Y	106	106	1			-0-
							117	9									

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
01	5301	X	5026	-0-	-275	-0-	183	1	4843	2	N	-0-					-0-
*02	4959	X	4188	-0-	-771	-0-	152	1	4036	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3985	-0-	-1006	-0-	159	1	3826	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4157	-0-	-703	-0-	152	1	4005	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4512	-0-	-510	-0-	166	1	4346	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4276	-0-	-584	-0-	163	1	4113	2	N	-0-					-0-

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
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	10	1	4114	3	N	-0-					-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	9	1	3907	3	N	-0-					-0-
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	12	1	4755	3	N	-0-					-0-
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	13	1	4848	3	N	-0-					-0-
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	14	1	4999	3	N	-0-					-0-
*06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	11	1	4617	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
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	909	1	4091	3	N	-0-					-0-
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	850	1	3675	3	N	-0-					-0-
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	907	1	3132	3	N	-0-					-0-
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	880	1	3607	3	N	-0-					-0-
05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	427	1	4982	3	N	-0-					-0-
*06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	342	1	4828	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
01	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	5	1	2118	3	Y	-0-					-0-
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	175	1	1618	3	Y	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	4	1	1444	3	Y	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	4	1	1492	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1595	-0-	-145	-0-	4	1	1591	3	Y	-0-					-0-

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
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	105	1	2792	2	N	-0-					-0-
*02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	97	1	2570	2	N	-0-					-0-
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	114	1	2732	2	N	-0-					-0-
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	98	1	2582	2	N	-0-					-0-
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	100	1	2622	2	N	-0-					-0-
*06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	99	1	2489	2	N	-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 #: 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
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-			-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-			-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	4	1	1607	3	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	4	1	1429	3	Y	-0-			-0-
06	1560	N	1232	-0-	-328	-0-	3	1	1229	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
01	5921	X	5805	-0-	-116	-0-	15	1	5790	3	N	-0-			-0-
02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	14	1	5954	3	N	-0-			-0-
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	15	1	5844	3	N	-0-			-0-
04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	15	1	5657	3	N	-0-			-0-
05	6386	X	5901	-0-	-485	-0-	16	1	5885	3	N	-0-			-0-
06	6180	X	5644	-0-	-536	-0-	14	1	5630	3	N	-0-			-0-

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
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	9	1	3591	3	N	-0-			-0-
02	3480	X	3225	-0-	-255	-0-	8	1	3217	3	N	-0-			-0-
03	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	9	1	3476	3	N	-0-			-0-
04	3600	X	3576	-0-	-24	-0-	10	1	3566	3	N	-0-			-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	10	1	3711	3	N	-0-			-0-
06	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	8	1	3271	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
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	15	1	5821	3	N	-0-			-0-
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	13	1	5481	3	N	-0-			-0-
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	15	1	5950	3	N	-0-			-0-
04	5670	X	5636	-0-	-34	-0-	15	1	5621	3	N	-0-			-0-
05	5859	X	5788	-0-	-71	-0-	16	1	5772	3	N	-0-			-0-
06	5760	X	5446	-0-	-314	-0-	13	1	5433	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
01	3379	X	3117	-0-	-262	-0-	8	1	3109	3	N	-0-			-0-
02	3161	X	2966	-0-	-195	-0-	7	1	2959	3	N	-0-			-0-
03	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	7	1	2988	3	N	-0-			-0-
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	8	1	3071	3	N	-0-			-0-
05	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	8	1	3020	3	N	-0-			-0-
06	3060	X	2660	-0-	-400	-0-	7	1	2653	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
01	6758	X	6567	-0-	-191	-0-	239	1	6328	2	N	-0-			-0-
*02	6322	X	5862	-0-	-460	-0-	213	1	5649	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6324	-0-	-434	-0-	252	1	6072	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	6246	-0-	-234	-0-	228	1	6018	2	N	-0-			-0-
05	6634	X	6237	-0-	-397	-0-	230	1	6007	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	6193	-0-	-167	-0-	236	1	5957	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
01	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	4	1	1494	3	Y	-0-			-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	3	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	4	1	1475	3	Y	-0-			-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	4	1	1510	3	Y	-0-			-0-
05	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-			-0-
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	4	1	1489	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 #: 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
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	3	1	1057	3	Y	2					5
							2	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	2	1	949	3	Y	-0-					5
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	2	1	977	3	Y	-0-					5
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	2	1	843	3	Y	1					6
							1	9									
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	2	1	832	3	Y	4					10
							4	9									
06	960	N	886	-0-	-74	-0-	2	1	884	3	Y	-0-					10

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
01	9145	X	8363	-0-	-782	-0-	304	1	8059	2	N	-0-					-0-
*02	8584	X	8276	-0-	-308	-0-	301	1	7975	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8809	-0-	-367	-0-	351	1	8458	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8374	-0-	-506	-0-	305	1	8069	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8766	-0-	-69	-0-	323	1	8443	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8386	-0-	-164	-0-	320	1	8066	2	N	-0-					-0-

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
01	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	46	1	18031	3	N	-0-					-0-
02	17302	X	17302	-0-	-0-	-0-	42	1	17260	3	N	-0-					-0-
03	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	45	1	18033	3	N	-0-					-0-
04	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	46	1	17283	3	N	-0-					-0-
05	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	49	1	17556	3	N	-0-					-0-
*06	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-	42	1	17001	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
01	7254	X	6956	-0-	-298	-0-	18	1	6938	3	N	-0-					1
02	6786	X	6626	-0-	-160	-0-	16	1	6610	3	N	-0-					1
03	7006	X	6564	-0-	-442	-0-	16	1	6548	3	N	-0-					1
04	6780	X	6343	-0-	-437	-0-	17	1	6326	3	N	-0-					1
05	7068	X	6637	-0-	-431	-0-	18	1	6619	3	N	-0-					1
06	6840	X	6232	-0-	-608	-0-	15	1	6217	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
01	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	6	1	2181	3	Y	14					83
							15	9									
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	5	1	2203	3	Y	27					110
							30	9									
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	6	1	2410	3	Y	20					130
							22	9									
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	6	1	2321	3	Y	18					148
							20	9									
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	7	1	2556	3	Y	24					172
							26	9									
06	2310	N	2286	-0-	-24	-0-	6	1	2272	3	Y	7	167	1			12
							8	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
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	5	1	2041	3	Y	-0-					1
02	1885	N	1754	-0-	-131	-0-	4	1	1750	3	Y	-0-					1
03	2015	N	1692	-0-	-323	-0-	4	1	1688	3	Y	-0-					1
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	6	1	2067	3	Y	-0-					1
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	6	1	2073	3	Y	-0-					1
*06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	5	1	1982	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	12152	X	10763	-0-	-1389	-0-	1228	1	9535	2	N	-0-					-0-
*02	10556	X	9693	-0-	-863	-0-	1121	1	8572	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10660	-0-	-624	-0-	425	1	10235	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	10314	-0-	-96	-0-	954	1	9360	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	9747	-0-	-1010	-0-	890	1	8857	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	10250	-0-	-160	-0-	622	1	9628	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	719	1	2248	3	Y	23	5	1			18
							25	9									
02	2639	X	1996	-0-	-643	-0-	670	1	1314	3	Y	11	29	1			-0-
							12	9									
03	2821	X	1752	-0-	-1069	-0-	716	1	1035	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2730	X	1841	-0-	-889	-0-	693	1	1128	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	2821	X	1843	-0-	-978	-0-	716	1	1127	3	Y	-0-					-0-
*06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	693	1	1357	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

01	7936	X	7691	-0-	-245	-0-	280	1	7411	2	N	-0-					-0-
*02	7424	X	7053	-0-	-371	-0-	256	1	6797	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7503	-0-	-433	-0-	299	1	7204	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	7258	-0-	-332	-0-	265	1	6993	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7408	-0-	-373	-0-	273	1	7135	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6973	-0-	-467	-0-	266	1	6707	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

01	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	217	1	5748	2	N	-0-					-0-
*02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	206	1	5468	2	N	-0-					-0-
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	241	1	5800	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5393	-0-	-397	-0-	197	1	5196	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5359	-0-	-717	-0-	198	1	5161	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5235	-0-	-645	-0-	200	1	5035	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

01	10509	X	9739	-0-	-770	-0-	354	1	9385	2	N	-0-					-0-
*02	9831	X	8532	-0-	-1299	-0-	310	1	8222	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9682	-0-	-827	-0-	386	1	9296	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9354	-0-	-156	-0-	341	1	9013	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9172	-0-	-655	-0-	338	1	8834	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	6380	-0-	-3040	-0-	243	1	6137	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

01	3131	X	2912	-0-	-219	-0-	7	1	2905	3	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2751	-0-	-178	-0-	7	1	2744	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	7	1	2940	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	8	1	2842	3	Y	-0-					-0-
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	8	1	2985	3	Y	-0-					-0-
*06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	7	1	2847	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
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	12	1	4773	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	4350	X	4254	-0-	-96	-0-	10	1	4244	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	11	1	4437	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	3951	-0-	-549	-0-	11	1	3940	3	Y	-0-					-0-
*05	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	12	1	4211	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4031	-0-	-499	-0-	10	1	3923	3	Y	89	51	1			38
							98	9									

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
01	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	380	1	10076	2	N	-0-					-0-
*02	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	353	1	9367	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	404	1	9733	2	N	-0-					-0-
04	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	328	1	8683	2	N	-0-					-0-
05	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	387	1	10118	2	N	-0-					-0-
*06	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	374	1	9438	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
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	178	1	4726	2	N	-0-					-0-
*02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	165	1	4380	2	N	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	191	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	168	1	4446	2	N	-0-					-0-
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	184	1	4798	2	N	-0-					-0-
*06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	180	1	4548	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
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	9	1	3369	3	Y	40	6	1			34
							44	9									
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	8	1	3126	3	Y	8	42	1			-0-
							9	9									
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	8	1	3348	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3210	X	3177	-0-	-33	-0-	8	1	3123	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
05	3317	X	3263	-0-	-54	-0-	9	1	3254	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3174	-0-	-66	-0-	8	1	3166	3	Y	-0-					-0-

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
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	161	1	4254	2	N	-0-					-0-
*02	3654	X	3329	-0-	-325	-0-	121	1	3208	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3723	-0-	-648	-0-	149	1	3574	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4023	-0-	-237	-0-	147	1	3876	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3989	-0-	-413	-0-	147	1	3842	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3520	-0-	-740	-0-	134	1	3386	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
01	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	389	1	6533	3	N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	362	1	5739	3	N	-0-					-0-
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	386	1	5581	3	N	-0-					-0-
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	372	1	4410	3	N	-0-					-0-
05	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	387	1	5490	3	N	-0-					-0-
*06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	372	1	4648	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	3	1	1300	3	Y	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	3	1	1286	3	Y	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	4	1	1725	3	Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	4	1	1381	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1337	-0-	-343	-0-	3	1	1334	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

01	4836	X	4789	-0-	-47	-0-	12	1	4777	3	Y	-0-					-0-
02	4524	X	4386	-0-	-138	-0-	11	1	4375	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4764	-0-	-72	-0-	12	1	4752	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4569	-0-	-111	-0-	12	1	4557	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4650	-0-	-124	-0-	13	1	4637	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4460	-0-	-40	-0-	11	1	4449	3	Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

01	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	17	1	5031	3	Y	-0-					-0-
02	4930	X	4678	-0-	-252	-0-	15	1	4663	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4953	-0-	-317	-0-	16	1	4937	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4746	-0-	-264	-0-	17	1	4729	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4842	-0-	-273	-0-	18	1	4824	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4650	-0-	-150	-0-	15	1	4635	3	Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

01	2542	X	2428	-0-	-114	-0-	4	1	2424	3	Y	-0-					-0-
02	2581	X	2052	-0-	-529	-0-	5	1	2047	3	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	6	1	2598	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	1343	-0-	-1327	-0-	4	1	1339	3	Y	-0-					-0-
*05	2418	X	1198	-0-	-1220	-0-	3	1	1195	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	5	1	1912	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

01	4960	X	3559	-0-	-1401	-0-	906	1	2653	3	N	-0-					-0-
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	851	1	4282	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	5152	-0-	-180	-0-	910	1	4242	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	4931	-0-	-229	-0-	881	1	4050	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	5015	-0-	-472	-0-	910	1	4105	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	4757	-0-	-553	-0-	880	1	3877	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
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	8	1	3014	3	Y	-0-			-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	7	1	2709	3	Y	-0-			-0-
03	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	7	1	2800	3	Y	-0-			-0-
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	8	1	2807	3	Y	-0-			-0-
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	8	1	2940	3	Y	-0-			-0-
*06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	7	1	2825	3	Y	-0-			-0-

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
01	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	463	1	12273	2	N	-0-			-0-
*02	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	430	1	11400	2	N	-0-			-0-
03	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	502	1	12089	2	N	-0-			-0-
04	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	437	1	11539	2	N	-0-			-0-
05	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	459	1	11998	2	N	-0-			-0-
*06	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	447	1	11277	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
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	6	1	2460	3	N	-0-			-0-
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	6	1	2526	3	N	-0-			-0-
03	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	8	1	3073	3	N	-0-			-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	7	1	2661	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	4687	-0-	1587	1587	13	1	4674	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	4736	-0-	1736	3323	12	1	4724	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
01	4371	X	3981	-0-	-390	-0-	145	1	3836	2	N	-0-			-0-
*02	3886	X	3668	-0-	-218	-0-	133	1	3535	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	153	1	3688	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3062	-0-	-958	-0-	112	1	2950	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3578	-0-	-545	-0-	132	1	3446	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	2946	-0-	-894	-0-	112	1	2834	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
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	114	1	3024	2	N	-0-			-0-
*02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	107	1	2834	2	N	-0-			-0-
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	124	1	2974	2	N	-0-			-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	109	1	2885	2	N	-0-			-0-
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	114	1	2964	2	N	-0-			-0-
*06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	115	1	2903	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	156	1	4145	2	N	-0-			-0-
*02	4205	X	4009	-0-	-196	-0-	146	1	3863	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	4279	-0-	-123	-0-	171	1	4108	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	4103	-0-	-127	-0-	150	1	3953	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	4157	-0-	-152	-0-	153	1	4004	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3996	-0-	-174	-0-	152	1	3844	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
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	8	1	3239	3	N	-0-			-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	8	1	3336	3	N	-0-			-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	9	1	3465	3	N	-0-			-0-
04	2760	X	2023	-0-	-737	-0-	5	1	2018	3	N	-0-			-0-
05	2852	X	920	-0-	-1932	-0-	3	1	917	3	N	-0-			-0-
06	2760	X	2514	-0-	-246	-0-	6	1	2508	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

01	4929	X	4848	-0-	-81	-0-	12	1	4836	3	N	-0-			-0-
02	4640	X	4552	-0-	-88	-0-	11	1	4541	3	N	-0-			-0-
03	4960	X	4791	-0-	-169	-0-	12	1	4779	3	N	-0-			-0-
04	4800	X	4595	-0-	-205	-0-	12	1	4583	3	N	-0-			-0-
05	4960	X	4779	-0-	-181	-0-	13	1	4766	3	N	-0-			-0-
06	4710	X	4430	-0-	-280	-0-	11	1	4419	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	700	1	7218	3	N	-0-			-0-
02	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	654	1	6635	3	N	-0-			-0-
03	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	700	1	7223	3	N	-0-			-0-
04	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	679	1	6951	3	N	-0-			-0-
05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	702	1	7126	3	N	-0-			-0-
06	7440	X	7033	-0-	-407	-0-	358	1	6675	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

01	6417	X	6412	-0-	-5	-0-	16	1	6396	3	N	-0-			-0-
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	15	1	6079	3	N	-0-			-0-
03	6479	X	6322	-0-	-157	-0-	16	1	6306	3	N	-0-			-0-
04	6270	X	6215	-0-	-55	-0-	17	1	6198	3	N	-0-			-0-
05	6479	X	6318	-0-	-161	-0-	18	1	6300	3	N	-0-			-0-
06	6270	X	5879	-0-	-391	-0-	15	1	5864	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

01	6293	X	5694	-0-	-599	-0-	230	1	5464	2	N	-0-			-0-
02	5887	X	5668	-0-	-219	-0-	239	1	5429	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5823	-0-	-36	-0-	237	1	5586	2	N	-0-			-0-
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	237	1	5564	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5861	-0-	-184	-0-	233	1	5628	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5655	-0-	-195	-0-	216	1	5439	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

01	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	9	1	3645	3	N	-0-			-0-
02	3625	X	3459	-0-	-166	-0-	8	1	3451	3	N	-0-			-0-
03	3875	X	3667	-0-	-208	-0-	9	1	3658	3	N	-0-			-0-
04	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	9	1	3509	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	3523	-0-	-228	-0-	10	1	3513	3	N	-0-			-0-
06	3570	X	3185	-0-	-385	-0-	8	1	3177	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

01	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	22	1	8664	3	N	-0-			-0-
02	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	19	1	7840	3	N	-0-			-0-
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	20	1	7869	3	N	-0-			-0-
04	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	19	1	7288	3	N	-0-			-0-
05	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	20	1	7210	3	N	-0-			-0-
*06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	17	1	6907	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
01	2821	X	2711	-0-	-110	-0-	99	1	2612	2	N	-0-					-0-
*02	2639	X	2459	-0-	-180	-0-	89	1	2370	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2596	-0-	-256	-0-	104	1	2492	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2747	-0-	-13	-0-	100	1	2647	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2748	-0-	-104	-0-	101	1	2647	2	N	-0-					-0-
*06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	105	1	2644	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

01	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	312	1	7260	2	N	-0-					-0-
*02	6786	X	6088	-0-	-698	-0-	221	1	5867	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6420	-0-	-369	-0-	256	1	6164	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6194	-0-	-1126	-0-	226	1	5968	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6330	-0-	-1234	-0-	233	1	6097	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6017	-0-	-1303	-0-	229	1	5788	2	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	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

01	6820	X	6708	-0-	-112	-0-	17	1	6691	3	Y	-0-					3
02	6380	X	6282	-0-	-98	-0-	15	1	6267	3	Y	-0-					3
03	6820	X	6375	-0-	-445	-0-	16	1	6359	3	Y	-0-					3
04	6600	X	6087	-0-	-513	-0-	16	1	6071	3	Y	-0-					3
05	6789	X	6070	-0-	-719	-0-	17	1	6053	3	Y	-0-					3
06	6510	X	5786	-0-	-724	-0-	14	1	5772	3	Y	-0-					3

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

01	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	79	1	2090	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2026	-0-	-91	-0-	74	1	1952	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	86	1	2057	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	75	1	1980	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	77	1	2013	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1993	-0-	-77	-0-	76	1	1917	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

01	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	40	1	15819	3	N	-0-					-0-
02	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	33	1	13901	3	N	-0-					-0-
03	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	37	1	14755	3	N	-0-					-0-
04	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	37	1	13965	3	N	-0-					-0-
05	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	40	1	14294	3	N	-0-					-0-
*06	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	34	1	13724	3	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

01	9176	X	8687	-0-	-489	-0-	316	1	8371	2	N	-0-					-0-
*02	8584	X	8137	-0-	-447	-0-	296	1	7841	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8553	-0-	-406	-0-	341	1	8212	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8262	-0-	-408	-0-	301	1	7961	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	8529	-0-	-182	-0-	315	1	8214	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	8129	-0-	-301	-0-	310	1	7819	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
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	2	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	2	1	723	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
03	868	N	771	-0-	-97	-0-	2	1	767	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	780	N	645	-0-	-135	-0-	2	1	643	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	800	-0-	-37	-0-	2	1	798	3	Y	-0-					-0-
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	2	1	815	3	Y	-0-					-0-

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
01	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	4	1	1642	3	Y	11					28
							12	9									
02	1595	N	1543	-0-	-52	-0-	4	1	1536	3	Y	3	28	1			3
							3	9									
03	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	4	1	1621	3	Y	10	1	1			12
							11	9									
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	4	1	1580	3	Y	9	18	1			3
							10	9									
05	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	4	1	1602	3	Y	6					9
							7	9									
06	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	4	1	1533	3	Y	12	19	1			2
							13	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
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	13	1	5001	3	Y	-0-					-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	11	1	4617	3	Y	-0-					-0-
03	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	12	1	4910	3	Y	-0-					-0-
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	13	1	4717	3	Y	-0-					-0-
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	14	1	4861	3	Y	-0-					-0-
*06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	12	1	4974	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
01	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	584	1	15479	2	N	-0-					-0-
*02	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	542	1	14369	2	N	-0-					-0-
03	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	627	1	15085	2	N	-0-					-0-
04	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	549	1	14522	2	N	-0-					-0-
05	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	566	1	14778	2	N	-0-					-0-
*06	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	557	1	14058	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
01	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	175	1	4626	2	N	-0-					-0-
*02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	158	1	4197	2	N	-0-					-0-
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	181	1	4362	2	N	-0-					-0-
04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	162	1	4276	2	N	-0-					-0-
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	167	1	4358	2	N	-0-					-0-
*06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	168	1	4241	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
01	6231	X	5168	-0-	-1063	-0-	188	1	4980	2	N	-0-					-0-
*02	5829	X	4714	-0-	-1115	-0-	171	1	4543	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	3333	-0-	-2681	-0-	133	1	3200	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	3145	-0-	-2315	-0-	115	1	3030	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	3466	-0-	-1990	-0-	128	1	3338	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	2611	-0-	-2399	-0-	100	1	2511	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
01	6293	X	6030	-0-	-263	-0-	15	1	6015	3	Y	-0-					-0-
02	5829	X	5616	-0-	-213	-0-	14	1	5602	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	6011	-0-	-96	-0-	15	1	5996	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5791	-0-	-89	-0-	15	1	5734	3	Y	38					38
							42	9									
05	6076	X	5684	-0-	-392	-0-	16	1	5664	3	Y	4					42
							4	9									
06	5670	X	5522	-0-	-148	-0-	14	1	5502	3	Y	5					47
							6	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
01	4278	X	3895	-0-	-383	-0-	142	1	3753	2	N	-0-					-0-
*02	3944	X	3377	-0-	-567	-0-	123	1	3254	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3601	-0-	-305	-0-	144	1	3457	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3760	-0-	-20	-0-	137	1	3623	2	N	-0-					-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	145	1	3789	2	N	-0-					-0-
*06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	152	1	3833	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
01	11997	X	11831	-0-	-166	-0-	30	1	11801	3	N	-0-					-0-
02	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	27	1	11245	3	N	-0-					-0-
03	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	30	1	12019	3	N	18					18
							20	9									
04	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	31	1	11545	3	Y	73	71	1			20
							80	9									
05	12059	X	11405	-0-	-654	-0-	31	1	11290	3	Y	76					96
							84	9									
06	11670	X	9938	-0-	-1732	-0-	24	1	9890	3	Y	22					118
							24	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
01	5239	X	3775	-0-	-1464	-0-	10	1	3765	3	Y	-0-					-0-
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	12	1	5093	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	5084	X	5005	-0-	-79	-0-	12	1	4991	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	4860	X	4657	-0-	-203	-0-	12	1	4645	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	4800	-0-	-718	-0-	13	1	4787	3	Y	-0-					-0-
*06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	11	1	4559	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

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
01	4991	X	4828	-0-	-163	-0-	53	1	4775	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	4503	-0-	-166	-0-	39	1	4464	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4742	-0-	-218	-0-	43	1	4699	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4623	-0-	-57	-0-	39	1	4584	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4723	-0-	-113	-0-	40	1	4683	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4527	-0-	-153	-0-	43	1	4484	2	N	-0-					-0-

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
01	4588	X	4503	-0-	-85	-0-	11	1	4492	3	Y	-0-					-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	11	1	4445	3	Y	-0-					-0-
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	12	1	4761	3	Y	-0-					-0-
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	12	1	4646	3	Y	-0-					-0-
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	13	1	4800	3	Y	-0-					-0-
*06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	12	1	4651	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	8	1	2948	3	N	-0-					-0-
02	2871	X	2821	-0-	-50	-0-	7	1	2814	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	7	1	2902	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	2837	-0-	-43	-0-	8	1	2829	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	8	1	2816	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2769	-0-	-141	-0-	7	1	2762	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
01	5394	X	4808	-0-	-586	-0-	175	1	4633	2	N	-0-					-0-
*02	5046	X	4379	-0-	-667	-0-	159	1	4220	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4679	-0-	-684	-0-	187	1	4492	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	163	1	4301	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4193	-0-	-612	-0-	155	1	4038	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4079	-0-	-571	-0-	156	1	3923	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
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	111	1	2949	2	N	-0-					-0-
*02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	103	1	2722	2	N	-0-					-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	119	1	2863	2	N	-0-					-0-
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	114	1	3010	2	N	-0-					-0-
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	110	1	2861	2	N	-0-					-0-
*06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	133	1	3345	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
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	11	1	4354	3	Y	-0-					37
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	10	1	4209	3	Y	-0-					37
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	11	1	4521	3	Y	-0-					37
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	11	1	4299	3	Y	-0-					37
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	12	1	4418	3	Y	-0-					37
06	4260	X	4041	-0-	-219	-0-	10	1	4023	3	Y	7					44
							8	9									

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
01	6603	X	6178	-0-	-425	-0-	16	1	6162	3	Y	-0-					-0-
02	6177	X	5697	-0-	-480	-0-	14	1	5683	3	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6059	-0-	-544	-0-	15	1	6044	3	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5808	-0-	-222	-0-	15	1	5793	3	Y	-0-					-0-
05	6231	X	5990	-0-	-241	-0-	17	1	5973	3	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5205	-0-	-765	-0-	13	1	5192	3	Y	-0-					-0-

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
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	112	1	2673	2	N	-0-					-0-
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	111	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2235	-0-	-400	-0-	97	1	2138	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2217	-0-	-333	-0-	92	1	2125	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2434	-0-	-201	-0-	95	1	2339	2	N	-0-					-0-
*06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	87	1	2230	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 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
01	7905	X	7595	-0-	-310	-0-	19	1	7576	3	N	-0-					-0-
02	7395	X	7309	-0-	-86	-0-	18	1	7291	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	7413	-0-	-492	-0-	18	1	7395	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	7252	-0-	-248	-0-	19	1	7233	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	7418	-0-	-394	-0-	21	1	7397	3	N	-0-					-0-
06	7560	X	7037	-0-	-523	-0-	17	1	7020	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
01	3100	X	2679	-0-	-421	-0-	7	1	2672	3	N	-0-					-0-
02	2668	X	2411	-0-	-257	-0-	6	1	2405	3	N	-0-					-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	9	1	3722	3	N	-0-					-0-
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	9	1	3365	3	N	-0-					-0-
05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	8	1	2990	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	2892	-0-	-198	-0-	7	1	2885	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
01	7626	X	6954	-0-	-672	-0-	18	1	6936	3	N	-0-					-0-
02	7134	X	6875	-0-	-259	-0-	17	1	6858	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	7088	-0-	-73	-0-	18	1	7070	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	6841	-0-	-59	-0-	18	1	6823	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	6995	-0-	-352	-0-	19	1	6976	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6630	-0-	-480	-0-	16	1	6614	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
01	7409	X	6567	-0-	-842	-0-	239	1	6328	2	N	-0-					-0-
*02	6670	X	6078	-0-	-592	-0-	221	1	5857	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6455	-0-	-179	-0-	258	1	6197	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5988	-0-	-372	-0-	218	1	5770	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5887	-0-	-685	-0-	217	1	5670	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5257	-0-	-1103	-0-	200	1	5057	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
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	11	1	4178	3	N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	9	1	3890	3	N	-0-					-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	11	1	4256	3	N	-0-					-0-
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	11	1	4143	3	N	-0-					-0-
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	12	1	4169	3	N	-0-					-0-
*06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	10	1	4155	3	N	-0-					-0-

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
01	6448	X	6210	-0-	-238	-0-	16 80	1 9	6114	3	Y	73	72	1			3
02	6206	X	4945	-0-	-1261	-0-	12 46	1 9	4887	3	Y	42	43	1			2
03	6634	X	4463	-0-	-2171	-0-	11 29	1 9	4423	3	Y	26	26	1			2
04	6420	X	3298	-0-	-3122	-0-	9 14	1 9	3275	3	Y	13					15
05	6479	X	2716	-0-	-3763	-0-	8	1	2708	3	Y	-0-					15
06	4650	X	2422	-0-	-2228	-0-	6 9	1 9	2407	3	Y	8					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 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
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	934	1	5854	2	N	-0-			-0-
*02	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	883	1	5723	2	N	-0-			-0-
03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	963	1	6025	2	N	-0-			-0-
04	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	912	1	5872	2	N	-0-			-0-
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	948	1	6147	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5191	-0-	-1049	-0-	862	1	4329	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 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
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	8	1	3041	3	Y	-0-			-0-
02	2900	N	3009	-0-	109	109	7	1	3002	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3189	-0-	89	198	8	1	3181	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3101	-0-	101	299	8	1	3093	3	Y	-0-			-0-
05	3363	X	3064	-0-	-299	-0-	9	1	3055	3	Y	-0-			-0-
06	3090	X	2812	-0-	-278	-0-	7	1	2805	3	Y	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 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
01	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	286	1	7578	2	N	-0-			-0-
*02	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	279	1	7402	2	N	-0-			-0-
03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	317	1	7633	2	N	-0-			-0-
04	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	284	1	7515	2	N	-0-			-0-
05	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	302	1	7879	2	N	-0-			-0-
*06	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	290	1	7322	2	N	-0-			-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 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
01	7936	X	7227	-0-	-709	-0-	18	1	7209	3	Y	-0-			-0-
02	7395	X	6717	-0-	-678	-0-	16	1	6701	3	Y	-0-			-0-
03	7502	X	7145	-0-	-357	-0-	18	1	7127	3	Y	-0-			-0-
04	7170	X	6829	-0-	-341	-0-	18	1	6811	3	Y	-0-			-0-
05	7409	X	7080	-0-	-329	-0-	20	1	7060	3	Y	-0-			-0-
06	6990	X	6264	-0-	-726	-0-	15	1	6249	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 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
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	123	1	3269	2	N	-0-			-0-
*02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	138	1	3657	2	N	-0-			-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	162	1	3902	2	N	-0-			-0-
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	145	1	3824	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	4055	-0-	-6	-0-	150	1	3905	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3698	-0-	-232	-0-	141	1	3557	2	N	-0-			-0-

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
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	835	1	2751	2	N	-0-			-0-
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	780	1	2189	2	N	-0-			-0-
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	835	1	1639	2	N	-0-			-0-
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	541	1	2029	2	N	-0-			-0-
05	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	490	1	1914	2	N	-0-			-0-
06	2250	X	2063	-0-	-187	-0-	459	1	1604	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
01	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	443	1	10570	2	N	-0-			-0-
02	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	422	1	9604	2	N	-0-			-0-
03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	436	1	10265	2	N	-0-			-0-
04	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	428	1	9928	2	N	-0-			-0-
05	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	418	1	10140	2	N	-0-			-0-
*06	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	374	1	9504	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	10	1	3749	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	5074	-0-	2174	2174	12	1	5062	3	Y	-0-					-0-
03	7777	X	5603	-0-	-2174	-0-	14	1	5589	3	Y	-0-					-0-
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	14	1	5131	3	Y	-0-					-0-
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	14	1	5089	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4808	-0-	-592	-0-	12	1	4796	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

01	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	11	1	4224	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	10	1	3936	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	13	1	5278	3	Y	30	33	1			4
							33	9									
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	13	1	4768	3	Y	9					13
							10	9									
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	12	1	4440	3	Y	21					34
							23	9									
06	5160	X	3767	-0-	-1393	-0-	9	1	3746	3	Y	11	33	1			12
							12	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

01	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	15	1	6036	3	N	-0-					-0-
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	13	1	5202	3	N	-0-					-0-
03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	14	1	5562	3	N	-0-					-0-
04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	14	1	5405	3	N	-0-					-0-
05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	17	1	5976	3	N	-0-					-0-
*06	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	14	1	5726	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

01	7068	X	6993	-0-	-75	-0-	18	1	6975	3	N	-0-					-0-
02	6815	X	6729	-0-	-86	-0-	16	1	6713	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	6888	-0-	-397	-0-	17	1	6871	3	N	-0-					-0-
04	7050	X	6530	-0-	-520	-0-	17	1	6513	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	6730	-0-	-462	-0-	19	1	6711	3	N	-0-					-0-
06	6960	X	6616	-0-	-344	-0-	16	1	6600	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	115	1	3039	2	N	-0-					-0-
*02	3219	X	2964	-0-	-255	-0-	108	1	2856	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3091	-0-	-474	-0-	123	1	2968	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3064	-0-	-386	-0-	112	1	2952	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3121	-0-	-444	-0-	115	1	3006	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2880	-0-	-180	-0-	110	1	2770	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	5	1	1975	3	Y	21	3	1			24
							23	9									
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	5	1	2017	3	Y	13	21	1			16
							14	9									
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	3	Y	23	1	1			38
							25	9									
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	5	1	2028	3	Y	15	38	1			15
							17	9									
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	6	1	2065	3	Y	20					35
							22	9									
06	2040	N	2025	-0-	-15	-0-	5	1	2005	3	Y	14	36	1			13
							15	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
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	119	1	3143	2	N	-0-					-0-
*02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	110	1	2930	2	N	-0-					-0-
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	131	1	3159	2	N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	116	1	3053	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3244	-0-	-11	-0-	120	1	3124	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3118	-0-	-62	-0-	119	1	2999	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
01	10571	X	10345	-0-	-226	-0-	26	1	10319	3	Y	-0-					-0-
02	9860	X	9370	-0-	-490	-0-	23	1	9347	3	Y	-0-					-0-
03	10540	X	10450	-0-	-90	-0-	26	1	10424	3	Y	-0-					-0-
04	10200	X	9727	-0-	-473	-0-	26	1	9701	3	Y	-0-					-0-
05	10509	X	10181	-0-	-328	-0-	28	1	10153	3	Y	-0-					-0-
06	10110	X	9760	-0-	-350	-0-	24	1	9736	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
01	5983	X	5864	-0-	-119	-0-	15	1	5849	3	N	-0-					-0-
02	5626	X	5618	-0-	-8	-0-	14	1	5604	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	5910	-0-	-104	-0-	15	1	5895	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	5671	-0-	-149	-0-	15	1	5656	3	N	-0-					-0-
05	6014	X	5833	-0-	-181	-0-	16	1	5817	3	N	-0-					-0-
06	5820	X	5593	-0-	-227	-0-	14	1	5579	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
01	2201	N	1410	-0-	-791	-0-	715	1	695	3	Y	-0-					-0-
02	2030	N	231	-0-	-1799	-0-	202	1	29	9	Y	26					26
03	2077	N	592	-0-	-1485	-0-	592	1			Y	-0-	25	1			1
04	1350	N	654	-0-	-696	-0-	654	1			Y	-0-					1
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	713	1	21	3	Y	-0-					1
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	690	1	17	3	Y	-0-					1

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
01	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	540	1	14301	2	N	-0-					-0-
*02	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	499	1	13247	2	N	-0-					-0-
03	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	581	1	13993	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	507	1	13413	2	N	-0-					-0-
05	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	530	1	13834	2	N	-0-					-0-
*06	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	520	1	13132	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	7	1	2717	3	Y	-0-					-0-
02	2610	N	2482	-0-	-128	-0-	6	1	2476	3	Y	-0-					-0-
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	7	1	2823	3	Y	-0-					-0-
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	7	1	2648	3	Y	-0-					-0-
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	7	1	2682	3	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2379	-0-	-351	-0-	6	1	2373	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
01	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	906	1	2861	3	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	847	1	2490	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
03	3782	X	3571	-0-	-211	-0-	906	1	2663	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3660	X	3454	-0-	-206	-0-	877	1	2577	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3387	-0-	-395	-0-	906	1	2481	3	Y	-0-					-0-
*06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	877	1	2615	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
01	4216	X	4041	-0-	-175	-0-	147	1	3894	2	N	-0-					-0-
*02	3886	X	3744	-0-	-142	-0-	136	1	3608	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3801	-0-	-353	-0-	152	1	3649	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3644	-0-	-376	-0-	133	1	3511	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3717	-0-	-437	-0-	137	1	3580	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3206	-0-	-694	-0-	122	1	3084	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
01	3813	X	3181	-0-	-632	-0-	116	1	3065	2	N	-0-					-0-
*02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	145	1	3836	2	N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	193	1	4633	2	N	-0-					-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	166	1	4390	2	N	-0-					-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	167	1	4354	2	N	-0-					-0-
*06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	168	1	4246	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
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	200	1	5300	2	N	-0-					-0-
*02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	185	1	4915	2	N	-0-					-0-
03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	217	1	5222	2	N	-0-					-0-
04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	194	1	5128	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5386	-0-	-101	-0-	199	1	5187	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4923	-0-	-387	-0-	188	1	4735	2	N	-0-					-0-

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
01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	16	1	6364	3	Y	-0-					-0-
02	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	14	1	5734	3	Y	-0-					-0-
03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	16	1	6332	3	Y	-0-					-0-
04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	16	1	6024	3	Y	-0-					-0-
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	18	1	6575	3	Y	-0-					-0-
*06	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	15	1	6246	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	5394	X	5222	-0-	-172	-0-	13	1	5166	3	Y	39	55	1			2
							43	9									
02	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	12	1	5153	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	5487	X	5468	-0-	-19	-0-	13	1	5410	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
04	5310	X	5141	-0-	-169	-0-	14	1	5127	3	Y	-0-					2
05	5487	X	5326	-0-	-161	-0-	15	1	5311	3	Y	-0-					2
06	5190	X	5079	-0-	-111	-0-	13	1	5066	3	Y	-0-					2

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9021	X	8518	-0-	-503	-0-	310	1	8208	2	N	-0-					-0-
*02	8439	X	7540	-0-	-899	-0-	274	1	7266	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	7792	-0-	-1229	-0-	311	1	7481	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	7672	-0-	-968	-0-	280	1	7392	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	7948	-0-	-794	-0-	293	1	7655	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7572	-0-	-678	-0-	289	1	7283	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

01	4774	X	4295	-0-	-479	-0-	815	1	3480	3	N	-0-					-0-
02	4031	X	3844	-0-	-187	-0-	761	1	3083	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4001	-0-	-401	-0-	814	1	3187	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4054	-0-	-206	-0-	789	1	3265	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	4145	-0-	-257	-0-	815	1	3330	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3534	-0-	-636	-0-	417	1	3117	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	351	1	3746	3	N	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	327	1	3405	3	N	-0-					-0-
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	350	1	3502	3	N	-0-					-0-
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	339	1	3348	3	N	-0-					-0-
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	350	1	3315	3	N	-0-					-0-
*06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	336	1	2339	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

01	4371	X	4040	-0-	-331	-0-	147	1	3893	2	N	-0-					-0-
*02	3973	X	3704	-0-	-269	-0-	135	1	3569	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	155	1	3737	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3792	-0-	-258	-0-	138	1	3654	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3909	-0-	-183	-0-	144	1	3765	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3743	-0-	-157	-0-	143	1	3600	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 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 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
01	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	29	1	11532	3	N	-0-			-0-
02	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	24	1	10142	3	N	-0-			-0-
03	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	27	1	10720	3	N	-0-			-0-
04	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	28	1	10359	3	N	-0-			-0-
05	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	29	1	10387	3	N	-0-			-0-
*06	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	24	1	9852	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

01	14725	X	13841	-0-	-884	-0-	35	1	13806	3	N	-0-			-0-
02	13978	X	13352	-0-	-626	-0-	32	1	13320	3	N	-0-			-0-
03	14942	X	14005	-0-	-937	-0-	35	1	13970	3	N	-0-			-0-
04	14460	X	13267	-0-	-1193	-0-	35	1	13232	3	N	-0-			-0-
05	14260	X	13499	-0-	-761	-0-	37	1	13462	3	N	-0-			-0-
06	13800	X	12947	-0-	-853	-0-	32	1	12915	3	N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

01	5890	X	5802	-0-	-88	-0-	15	1	5787	3	Y	-0-			-0-
02	5510	X	5347	-0-	-163	-0-	13	1	5334	3	Y	-0-			-0-
03	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	14	1	5706	3	Y	-0-			-0-
04	5700	X	5527	-0-	-173	-0-	15	1	5512	3	Y	-0-			-0-
05	5890	X	5665	-0-	-225	-0-	16	1	5649	3	Y	-0-			-0-
*06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	14	1	5461	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

01	5332	X	5258	-0-	-74	-0-	191	1	5067	2	N	-0-			-0-
*02	4988	X	4764	-0-	-224	-0-	173	1	4591	2	N	-0-			-0-
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	208	1	5002	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	5053	-0-	-47	-0-	184	1	4869	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	4958	-0-	-312	-0-	183	1	4775	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4811	-0-	-289	-0-	183	1	4628	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	183	1	4851	2	N	-0-			-0-
*02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	161	1	4261	2	N	-0-			-0-
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	195	1	4694	2	N	-0-			-0-
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	162	1	4289	2	N	-0-			-0-
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	167	1	4349	2	N	-0-			-0-
*06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	163	1	4125	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

01	5952	X	5444	-0-	-508	-0-	226	1	5218	2	N	-0-			-0-
02	5568	X	5065	-0-	-503	-0-	211	1	4854	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	5388	-0-	-161	-0-	223	1	5165	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	5222	-0-	-148	-0-	219	1	5003	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	5443	-0-	-44	-0-	224	1	5219	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	5253	-0-	-27	-0-	200	1	5053	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

01	8587	X	8308	-0-	-279	-0-	302	1	8006	2	N	-0-			-0-
*02	7888	X	7764	-0-	-124	-0-	282	1	7482	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	8198	-0-	-234	-0-	327	1	7871	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	7798	-0-	-332	-0-	284	1	7514	2	N	-0-			-0-
05	8308	X	7896	-0-	-412	-0-	291	1	7605	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	7559	-0-	-481	-0-	288	1	7271	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 #: 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
01	3782	X	3498	-0-	-284	-0-	138	1	3360	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	3209	-0-	-329	-0-	138	1	3071	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3270	-0-	-512	-0-	133	1	3137	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	138	1	3295	2	N	-0-					-0-
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	141	1	3459	2	N	-0-					-0-
*06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	137	1	3319	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
01	3410	X	2970	-0-	-440	-0-	108	1	2862	2	N	-0-					-0-
*02	3190	X	2648	-0-	-542	-0-	96	1	2552	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3285	-0-	-1	-0-	131	1	3154	2	N	-0-					-0-
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	116	1	3070	2	N	-0-					-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	125	1	3257	2	N	-0-					-0-
*06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	127	1	3204	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
01	5642	X	5405	-0-	-237	-0-	197	1	5208	2	N	-0-					-0-
*02	5220	X	4212	-0-	-1008	-0-	153	1	4059	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4656	-0-	-893	-0-	186	1	4470	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4519	-0-	-791	-0-	165	1	4354	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4478	-0-	-978	-0-	165	1	4313	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4641	-0-	-579	-0-	177	1	4464	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
01	13795	X	13524	-0-	-271	-0-	492	1	13032	2	N	-0-					-0-
*02	12963	X	12487	-0-	-476	-0-	454	1	12033	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	12837	-0-	-1020	-0-	512	1	12325	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12629	-0-	-781	-0-	460	1	12169	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	12411	-0-	-1105	-0-	458	1	11953	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	12059	-0-	-1021	-0-	460	1	11599	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
01	5673	X	4834	-0-	-839	-0-	12	1	4822	3	N	-0-					-0-
02	5307	X	4009	-0-	-1298	-0-	10	1	3999	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	4320	-0-	-1322	-0-	11	1	4309	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	4745	-0-	-715	-0-	13	1	4732	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	4686	-0-	-956	-0-	13	1	4673	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	4428	-0-	-252	-0-	11	1	4417	3	N	-0-					-0-

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
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	11 50	1 9	4309	3	Y	45	48	1			31
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	4106	3	Y	8	2	1			37
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	10 20	1 9	4203	3	Y	18	35	1			20
04	4080	X	3901	-0-	-179	-0-	10 6	1 9	3885	3	Y	5					25
05	4216	X	3958	-0-	-258	-0-	11 12	1 9	3935	3	Y	11	18	1			18
*06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	10 13	1 9	4137	3	Y	12					30

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 #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 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
01	6138	X	5963	-0-	-175	-0-	15	1	5948	3	N	-0-			-0-
02	5771	X	5581	-0-	-190	-0-	13	1	5568	3	N	-0-			-0-
03	6169	X	5817	-0-	-352	-0-	14	1	5803	3	N	-0-			-0-
04	5970	X	5526	-0-	-444	-0-	15	1	5511	3	N	-0-			-0-
05	6107	X	5667	-0-	-440	-0-	16	1	5651	3	N	-0-			-0-
06	5760	X	5433	-0-	-327	-0-	13	1	5420	3	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 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
01	4929	X	4724	-0-	-205	-0-	172	1	4552	2	N	-0-			-0-
*02	4611	X	4314	-0-	-297	-0-	157	1	4157	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	183	1	4410	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	4456	-0-	-254	-0-	162	1	4294	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4491	-0-	-283	-0-	166	1	4325	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4287	-0-	-273	-0-	163	1	4124	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 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
01	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	135	1	3577	2	N	-0-			-0-
*02	3654	X	3423	-0-	-231	-0-	124	1	3299	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	146	1	3521	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3553	-0-	-197	-0-	130	1	3423	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	3418	-0-	-364	-0-	126	1	3292	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3364	-0-	-236	-0-	128	1	3236	2	N	-0-			-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 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
01	5642	X	5398	-0-	-244	-0-	14	1	5384	3	Y	-0-			-0-
02	5249	X	5072	-0-	-177	-0-	12	1	5060	3	Y	-0-			-0-
03	5611	X	5332	-0-	-279	-0-	13	1	5319	3	Y	-0-			-0-
04	5370	X	5084	-0-	-286	-0-	14	1	5070	3	Y	-0-			-0-
05	5456	X	5153	-0-	-303	-0-	14	1	5139	3	Y	-0-			-0-
06	5250	X	4930	-0-	-320	-0-	12	1	4918	3	Y	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 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
01	10168	X	6501	-0-	-3667	-0-	261	1	6240	3	N	-0-			-0-
02	9512	X	5551	-0-	-3961	-0-	1431	1	4120	3	N	-0-			-0-
03	10168	X	5696	-0-	-4472	-0-	894	1	4802	3	N	-0-			-0-
04	9840	X	7931	-0-	-1909	-0-	21	1	7910	3	N	-0-			-0-
05	9982	X	8080	-0-	-1902	-0-	22	1	8058	3	N	-0-			-0-
*06	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	21	1	8345	3	N	-0-			-0-

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
01	9238	X	9078	-0-	-160	-0-	23	1	9055	3	N	-0-			-0-
02	8700	X	8254	-0-	-446	-0-	20	1	8234	3	N	-0-			-0-
03	9300	X	8718	-0-	-582	-0-	22	1	8696	3	N	-0-			-0-
04	9000	X	8471	-0-	-529	-0-	23	1	8448	3	N	-0-			-0-
05	9114	X	8303	-0-	-811	-0-	23	1	8280	3	N	-0-			-0-
06	8790	X	8141	-0-	-649	-0-	20	1	8121	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
01	4154	X	3767	-0-	-387	-0-	152	1	3615	2	N	-0-			-0-
02	3886	X	3491	-0-	-395	-0-	147	1	3344	2	N	-0-			-0-
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	159	1	3736	2	N	-0-			-0-
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	157	1	3701	2	N	-0-			-0-
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	156	1	3768	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3666	-0-	-114	-0-	142	1	3524	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 #: 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
01	2697	N	2511	-0-	-186	-0-	103	1	2408	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2359	-0-	-77	-0-	98	1	2261	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2472	-0-	-132	-0-	103	1	2369	2	N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	101	1	2330	2	N	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	99	1	2429	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2392	-0-	-8	-0-	90	1	2302	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
01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	551	1	5574	2	N	-0-					-0-
*02	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	512	1	5121	2	N	-0-					-0-
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	594	1	6078	2	N	-0-					-0-
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	548	1	5867	2	N	-0-					-0-
05	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	592	1	6555	2	N	-0-					-0-
*06	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	571	1	6256	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
01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	317	1	8395	2	N	-0-					-0-
*02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	300	1	7972	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	6151	-0-	-2467	-0-	245	1	5906	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	2590	-0-	-5840	-0-	552	1	2038	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	6004	-0-	-2831	-0-	603	1	5401	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	5827	-0-	-2723	-0-	533	1	5294	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
01	4216	X	4062	-0-	-154	-0-	148	1	3914	2	N	-0-					-0-
*02	3944	X	3626	-0-	-318	-0-	132	1	3494	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3649	-0-	-567	-0-	146	1	3503	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3735	-0-	-285	-0-	136	1	3599	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	138	1	3607	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3558	-0-	-372	-0-	136	1	3422	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
01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	282	1	6727	2	N	-0-					-0-
02	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	273	1	6196	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	253	1	6071	2	N	-0-					-0-
04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	256	1	5985	2	N	-0-					-0-
05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	245	1	5828	2	N	-0-					-0-
*06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	215	1	5489	2	N	-0-					-0-

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
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	554	1	5655	2	N	-0-					-0-
*02	5742	X	5621	-0-	-121	-0-	512	1	5109	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5905	-0-	-233	-0-	563	1	5342	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5814	-0-	-126	-0-	530	1	5284	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	6008	-0-	-130	-0-	550	1	5458	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5522	-0-	-418	-0-	528	1	4994	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
01	5983	X	5786	-0-	-197	-0-	15	1	5771	3	Y	-0-					-0-
02	5597	X	5389	-0-	-208	-0-	13	1	5376	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5826	-0-	-157	-0-	14	1	5812	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	15	1	5581	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5699	-0-	-129	-0-	16	1	5683	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5416	-0-	-224	-0-	13	1	5403	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 #: 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
01	4526	X	4315	-0-	-211	-0-	157	1	4158	2	N	-0-					-0-
*02	4205	X	4010	-0-	-195	-0-	146	1	3864	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4352	-0-	-112	-0-	174	1	4178	2	N	-0-					-0-
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	162	1	4271	2	N	-0-					-0-
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	175	1	4581	2	N	-0-					-0-
*06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	175	1	4407	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
01	7533	X	6943	-0-	-590	-0-	18	1	6925	3	Y	-0-					-0-
02	7047	X	6334	-0-	-713	-0-	15	1	6319	3	Y	-0-					-0-
03	7533	X	6655	-0-	-878	-0-	16	1	6639	3	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6207	-0-	-873	-0-	17	1	6190	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6250	-0-	-1066	-0-	17	1	6233	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5920	-0-	-650	-0-	15	1	5905	3	Y	-0-					-0-

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
01	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	343	1	9085	2	N	-0-					-0-
*02	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	311	1	8245	2	N	-0-					-0-
03	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	363	1	8740	2	N	-0-					-0-
04	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	314	1	8306	2	N	-0-					-0-
05	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	327	1	8538	2	N	-0-					-0-
*06	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	332	1	8383	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
01	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	33	1	12955	3	N	-0-					-0-
02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	29	1	11862	3	N	-0-					-0-
03	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	31	1	12475	3	N	-0-					-0-
04	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	31	1	11792	3	N	-0-					-0-
05	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	33	1	11882	3	N	-0-					-0-
*06	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	28	1	11269	3	N	-0-					-0-

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
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	112	1	2959	2	N	-0-					-0-
*02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	105	1	2782	2	N	-0-					-0-
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	125	1	3009	2	N	-0-					-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	111	1	2937	2	N	-0-					-0-
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	115	1	3008	2	N	-0-					-0-
*06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	114	1	2867	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 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
01	12028	X	10549	-0-	-1479	-0-	384	1	10165	2	N	-0-					-0-
*02	10759	X	8354	-0-	-2405	-0-	303	1	8051	2	N	-0-					-0-
03	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	471	1	11327	2	N	-0-					-0-
04	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	413	1	10911	2	N	-0-					-0-
05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	411	1	10735	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	10334	-0-	-1096	-0-	394	1	9940	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 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
01	8308	X	8198	-0-	-110	-0-	326	1	7872	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	7686	-0-	-86	-0-	327	1	7359	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	8123	-0-	-154	-0-	322	1	7801	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7903	-0-	-77	-0-	310	1	7593	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	8143	-0-	-103	-0-	318	1	7825	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7725	-0-	-225	-0-	307	1	7418	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 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 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
01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	1084	1	5612	3	N	-0-					-0-
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	988	1	4806	3	N	-0-					-0-
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	1083	1	5411	3	N	-0-					-0-
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	1041	1	5005	3	N	-0-					-0-
05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	1100	1	5389	3	N	-0-					-0-
*06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	1063	1	5079	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	7	1	2584	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	6	1	2489	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	7	1	2838	3	Y	-0-					-0-
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	7	1	2737	3	Y	-0-					-0-
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	7	1	2526	3	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2434	-0-	-326	-0-	6	1	2424	3	Y	4					4
							4	9									

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

01	6107	X	6031	-0-	-76	-0-	15	1	6016	3	N	-0-					-0-
02	5713	X	5585	-0-	-128	-0-	13	1	5572	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5609	-0-	-529	-0-	14	1	5595	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5484	-0-	-456	-0-	15	1	5469	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5849	-0-	-289	-0-	16	1	5833	3	N	-0-					-0-
*06	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	15	1	6069	3	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	3	1	1354	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	3	1	1265	3	Y	1					7
							1	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	6					13
							7	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1217	3	Y	12					25
							13	9									
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	4	1	1421	3	Y	10					35
							11	9									
*06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	3	1	1388	3	Y	16	49	1			2
							18	9									

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 11385

01	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	41	1	16276	3	N	-0-					-0-
02	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	36	1	15012	3	N	-0-					-0-
03	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	39	1	15696	3	N	-0-					-0-
04	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	41	1	15553	3	N	-0-					-0-
05	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	44	1	15715	3	N	-0-					-0-
*06	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	37	1	15012	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

01	3782	X	3260	-0-	-522	-0-	132	1	3128	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	2866	-0-	-672	-0-	123	1	2743	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	134	1	3198	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3106	-0-	-44	-0-	126	1	2980	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	127	1	3038	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3030	-0-	-180	-0-	119	1	2911	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- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 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
01	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	20	1	7728	3	N	-0-			-0-
02	7221	X	6852	-0-	-369	-0-	16	1	6836	3	N	-0-			-0-
03	7719	X	7280	-0-	-439	-0-	18	1	7262	3	N	-0-			-0-
04	7470	X	6615	-0-	-855	-0-	18	1	6597	3	N	-0-			-0-
05	7719	X	6803	-0-	-916	-0-	19	1	6784	3	N	-0-			-0-
06	7470	X	6539	-0-	-931	-0-	16	1	6523	3	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 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
01	7316	X	7228	-0-	-88	-0-	263	1	6965	2	N	-0-			-0-
*02	6699	X	6649	-0-	-50	-0-	242	1	6407	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	6901	-0-	-229	-0-	275	1	6626	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6320	-0-	-670	-0-	230	1	6090	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	6669	-0-	-554	-0-	246	1	6423	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	6385	-0-	-605	-0-	243	1	6142	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 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
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	366	1	2137	2	N	-0-			-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	341	1	1885	2	N	-0-			-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	263	1	1534	2	N	-0-			-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	338	1	2025	2	N	-0-			-0-
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	317	1	1959	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	834	-0-	-546	-0-	114	1	720	2	N	-0-			-0-

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
01	7657	X	6807	-0-	-850	-0-	17	1	6790	3	N	-0-			-0-
02	6989	X	6567	-0-	-422	-0-	16	1	6551	3	N	-0-			-0-
03	7471	X	6797	-0-	-674	-0-	17	1	6780	3	N	-0-			-0-
04	7050	X	6569	-0-	-481	-0-	17	1	6552	3	N	-0-			-0-
05	7192	X	6851	-0-	-341	-0-	19	1	6832	3	N	-0-			-0-
06	6780	X	6433	-0-	-347	-0-	16	1	6417	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
01	11873	X	11506	-0-	-367	-0-	29	1	11477	3	N	-0-			-0-
02	11107	X	11046	-0-	-61	-0-	27	1	11019	3	N	-0-			-0-
03	11873	X	11019	-0-	-854	-0-	27	1	10992	3	N	-0-			-0-
04	11490	X	10142	-0-	-1348	-0-	27	1	10115	3	N	-0-			-0-
05	11873	X	10665	-0-	-1208	-0-	30	1	10635	3	N	-0-			-0-
06	11430	X	11350	-0-	-80	-0-	28	1	11322	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
01	6572	X	6148	-0-	-424	-0-	248	1	5900	2	N	-0-			-0-
02	6148	X	5743	-0-	-405	-0-	240	1	5503	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	5999	-0-	-418	-0-	246	1	5753	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	5893	-0-	-287	-0-	242	1	5651	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	6039	-0-	-192	-0-	243	1	5796	2	N	-0-			-0-
*06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	232	1	5735	2	N	-0-			-0-

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
01	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	498	1	2901	2	N	-0-			-0-
02	4147	X	3028	-0-	-1119	-0-	463	1	2565	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	1951	-0-	-2482	-0-	286	1	1665	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	2043	-0-	-2247	-0-	293	1	1750	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	2365	-0-	-1634	-0-	330	1	2035	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	1120	-0-	-2180	-0-	152	1	968	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 #: 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
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	14	1	5693	3	N	-0-					-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	13	1	5389	3	N	-0-					-0-
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	14	1	5694	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	5431	-0-	-29	-0-	14	1	5417	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	5559	-0-	-83	-0-	15	1	5544	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	4960	-0-	-500	-0-	12	1	4948	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
01	8959	X	8615	-0-	-344	-0-	313	1	8302	2	N	-0-					-0-
*02	8381	X	8111	-0-	-270	-0-	295	1	7816	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8629	-0-	-330	-0-	344	1	8285	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8169	-0-	-501	-0-	298	1	7871	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8523	-0-	-436	-0-	314	1	8209	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	8107	-0-	-293	-0-	309	1	7798	2	N	-0-					-0-

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
01	6138	X	5770	-0-	-368	-0-	210	1	5560	2	N	-0-					-0-
*02	5742	X	5352	-0-	-390	-0-	194	1	5158	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5732	-0-	-406	-0-	229	1	5503	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5577	-0-	-243	-0-	203	1	5374	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5698	-0-	-130	-0-	210	1	5488	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	202	1	5099	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
01	4650	X	4401	-0-	-249	-0-	15 43	1 9	4343	3	Y	39	39	1			-0-
02	4350	X	3831	-0-	-519	-0-	12 2	1 9	3817	3	Y	2	2	1			-0-
03	4650	X	4019	-0-	-631	-0-	13	1	4006	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4039	-0-	-281	-0-	14	1	4025	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4026	-0-	-438	-0-	15	1	4011	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3910	-0-	-350	-0-	13 40	1 9	3857	3	Y	36	36	1			-0-

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
01	14694	X	14155	-0-	-539	-0-	515	1	13640	2	Y	-0-					-0-
*02	13601	X	13167	-0-	-434	-0-	478	1	12689	2	Y	-0-					-0-
03	14539	X	14081	-0-	-458	-0-	562	1	13519	2	Y	-0-					-0-
04	14070	X	13575	-0-	-495	-0-	495	1	13080	2	Y	-0-					-0-
05	14291	X	13775	-0-	-516	-0-	508	1	13267	2	Y	-0-					-0-
06	13440	X	13201	-0-	-239	-0-	503	1	12698	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
01	12059	X	12029	-0-	-30	-0-	30	1	11999	3	N	-0-					-0-
02	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	28	1	11495	3	N	-0-					-0-
03	12059	X	11965	-0-	-94	-0-	30	1	11935	3	N	-0-					-0-
04	11670	X	11467	-0-	-203	-0-	30	1	11437	3	N	-0-					-0-
05	12059	X	11678	-0-	-381	-0-	32	1	11646	3	N	-0-					-0-
06	11670	X	11166	-0-	-504	-0-	28	1	11138	3	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 #: 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
01	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	458	1	12148	2	N	-0-			-0-
*02	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	423	1	11234	2	N	-0-			-0-
03	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	487	1	11724	2	N	-0-			-0-
04	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	424	1	11210	2	N	-0-			-0-
05	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	433	1	11304	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	11268	-0-	-12	-0-	430	1	10838	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
01	11315	X	9751	-0-	-1564	-0-	355	1	9396	2	N	-0-			-0-
*02	10643	X	10429	-0-	-214	-0-	379	1	10050	2	N	-0-			-0-
03	11377	X	10997	-0-	-380	-0-	439	1	10558	2	N	-0-			-0-
04	11010	X	10804	-0-	-206	-0-	394	1	10410	2	N	-0-			-0-
05	11160	X	10882	-0-	-278	-0-	401	1	10481	2	N	-0-			-0-
06	10800	X	10437	-0-	-363	-0-	398	1	10039	2	N	-0-			-0-

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
01	14198	X	13397	-0-	-801	-0-	487	1	12910	2	N	-0-			-0-
*02	13253	X	12489	-0-	-764	-0-	454	1	12035	2	N	-0-			-0-
03	14105	X	13034	-0-	-1071	-0-	520	1	12514	2	N	-0-			-0-
04	13560	X	12440	-0-	-1120	-0-	453	1	11987	2	N	-0-			-0-
05	13733	X	12395	-0-	-1338	-0-	457	1	11938	2	N	-0-			-0-
06	12960	X	11852	-0-	-1108	-0-	452	1	11400	2	N	-0-			-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 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
01	7843	X	7557	-0-	-286	-0-	19	1	7538	3	N	-0-			-0-
02	7192	X	7045	-0-	-147	-0-	17	1	7028	3	N	-0-			-0-
03	7657	X	7371	-0-	-286	-0-	18	1	7353	3	N	-0-			-0-
04	7350	X	6926	-0-	-424	-0-	18	1	6908	3	N	-0-			-0-
05	7595	X	7123	-0-	-472	-0-	20	1	7103	3	N	-0-			-0-
*06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	18	1	7346	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 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
01	9517	X	7949	-0-	-1568	-0-	289	1	7660	2	N	-0-			-0-
*02	8903	X	6188	-0-	-2715	-0-	225	1	5963	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	8129	-0-	-737	-0-	324	1	7805	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	6012	-0-	-2568	-0-	219	1	5793	2	N	-0-			-0-
05	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	369	1	9641	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	7353	-0-	-507	-0-	280	1	7073	2	N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 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
01	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	31	1	12177	3	N	-0-			-0-
02	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	27	1	11299	3	N	-0-			-0-
03	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	29	1	11832	3	N	-0-			-0-
04	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	30	1	11334	3	N	-0-			-0-
05	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	32	1	11534	3	N	-0-			-0-
*06	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	27	1	10974	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 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
01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	214	1	5676	2	N	-0-			-0-
*02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	194	1	5143	2	N	-0-			-0-
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	227	1	5458	2	N	-0-			-0-
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	191	1	5055	2	N	-0-			-0-
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	193	1	5052	2	N	-0-			-0-
*06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	187	1	4711	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 #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

01	13609	X	11884	-0-	-1725	-0-	30 51	1 9	11803	3	N	46					149
02	11252	X	11118	-0-	-134	-0-	27 44	1 9	11047	3	N	40	175	1			14
03	12028	X	11672	-0-	-356	-0-	29 47	1 9	11596	3	N	43					57
04	11610	X	11019	-0-	-591	-0-	29 47	1 9	10943	3	N	43					100
05	11997	X	11176	-0-	-821	-0-	31 13	1 9	11132	3	N	12					112
06	11490	X	10623	-0-	-867	-0-	26 33	1 9	10564	3	N	30					142

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

01	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	604	1	6980	2	N	-0-					-0-
*02	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	561	1	6412	2	N	-0-					-0-
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	622	1	6757	2	N	-0-					-0-
04	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	578	1	6568	2	N	-0-					-0-
05	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	595	1	6645	2	N	-0-					-0-
*06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	577	1	6230	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

01	8928	X	8917	-0-	-11	-0-	324	1	8593	2	N	-0-					-0-
*02	8352	X	8242	-0-	-110	-0-	299	1	7943	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8870	-0-	-58	-0-	354	1	8516	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8548	-0-	-92	-0-	312	1	8236	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8722	-0-	-206	-0-	322	1	8400	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	8363	-0-	-277	-0-	319	1	8044	2	N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	54 40	1 9	2700	3	Y	36	71	1			-0-
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	44 68	1 9	2476	3	Y	62	62	1			-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	54 51	1 9	2671	3	Y	46	46	1			-0-
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	48 45	1 9	2562	3	Y	41	41	1			-0-
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	48 69	1 9	2657	3	Y	63	50	1			13
*06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	50 44	1 9	2564	3	Y	40	53	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4340	X	4189	-0-	-151	-0-	382	1	3798	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	357	1	3907	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	383	1	4319	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	365	1	4192	3	Y	-0-					-0-
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	383	1	4028	3	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4001	-0-	-559	-0-	369	1	3548	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 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
01	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	11	1	4125	3	N	-0-					-0-
02	4234	X	3735	-0-	-499	-0-	9	1	3726	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	4249	-0-	-277	-0-	11	1	4238	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	4235	-0-	-145	-0-	11	1	4224	3	N	-0-					-0-
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	12	1	4460	3	N	-0-					-0-
*06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	10	1	4109	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 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
01	3193	X	1158	-0-	-2035	-0-	4	1	1099	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	2987	X	2093	-0-	-894	-0-	7	1	2083	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3193	X	2202	-0-	-991	-0-	7	1	2195	3	Y	-0-					-0-
04	2220	X	2100	-0-	-120	-0-	7	1	2093	3	Y	-0-					-0-
05	2232	X	2213	-0-	-19	-0-	8	1	2205	3	Y	-0-					-0-
*06	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	7	1	2115	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 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
01	8835	X	8008	-0-	-827	-0-	20	1	7988	3	Y	-0-					-0-
02	8265	X	7444	-0-	-821	-0-	18	1	7426	3	Y	-0-					-0-
03	8494	X	7518	-0-	-976	-0-	18	1	7443	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
04	7950	X	6960	-0-	-990	-0-	19	1	6941	3	Y	-0-					-0-
05	8215	X	7030	-0-	-1185	-0-	20	1	7010	3	Y	-0-					-0-
06	7290	X	6625	-0-	-665	-0-	16	1	6609	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 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
01	6417	X	6212	-0-	-205	-0-	16	1	6196	3	N	-0-					-0-
02	6003	X	5568	-0-	-435	-0-	13	1	5555	3	N	-0-					-0-
03	6417	X	5839	-0-	-578	-0-	14	1	5825	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5633	-0-	-367	-0-	15	1	5618	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5758	-0-	-442	-0-	16	1	5742	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5611	-0-	-389	-0-	14	1	5597	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	13	1	4973	3	Y	-0-					-0-
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	12	1	4897	3	Y	-0-					-0-
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	13	1	5376	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	13	1	5027	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4920	-0-	-9	-0-	14	1	4906	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4817	-0-	-283	-0-	12	1	4805	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, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 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
01	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	28	1	10938	3	N	-0-			-0-
02	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	25	1	10237	3	N	-0-			-0-
03	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	26	1	10538	3	N	-0-			-0-
04	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	27	1	10283	3	N	-0-			-0-
05	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	29	1	10469	3	N	-0-			-0-
*06	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	24	1	9867	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

01	7440	X	7022	-0-	-418	-0-	18	1	7004	3	Y	-0-			-0-
02	6960	X	6587	-0-	-373	-0-	16	1	6571	3	Y	-0-			-0-
03	7223	X	6929	-0-	-294	-0-	17	1	6912	3	Y	-0-			-0-
04	6990	X	6752	-0-	-238	-0-	18	1	6734	3	Y	-0-			-0-
05	7161	X	6865	-0-	-296	-0-	19	1	6846	3	Y	-0-			-0-
06	6810	X	6573	-0-	-237	-0-	16	1	6557	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

01	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	13	1	5256	3	N	-0-			-0-
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	12	1	4812	3	N	-0-			-0-
03	5177	X	4874	-0-	-303	-0-	12	1	4862	3	N	-0-			-0-
04	5100	X	4665	-0-	-435	-0-	12	1	4653	3	N	-0-			-0-
05	5270	X	4462	-0-	-808	-0-	12	1	4450	3	N	-0-			-0-
06	5100	X	4658	-0-	-442	-0-	12	1	4646	3	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	2	1	811	3	N	-0-			-0-
*06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	6	1	2271	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 11074

01	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	651	1	17249	2	N	-0-			-0-
*02	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	600	1	15925	2	N	-0-			-0-
03	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	671	1	16154	2	N	-0-			-0-
04	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	602	1	15906	2	N	-0-			-0-
05	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	616	1	16077	2	N	-0-			-0-
*06	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	584	1	14749	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	19	1	7490	3	N	-0-			-0-
02	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	17	1	7024	3	N	-0-			-0-
03	7967	X	7421	-0-	-546	-0-	18	1	7403	3	N	-0-			-0-
04	7710	X	6974	-0-	-736	-0-	19	1	6955	3	N	-0-			-0-
05	7967	X	7675	-0-	-292	-0-	21	1	7654	3	N	-0-			-0-
*06	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	19	1	7552	3	N	-0-			-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

01	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	626	1	16583	2	N	-0-			-0-
*02	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	561	1	14884	2	N	-0-			-0-
03	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	650	1	15636	2	N	-0-			-0-
04	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	571	1	15104	2	N	-0-			-0-
05	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	589	1	15374	2	N	-0-			-0-
*06	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	582	1	14681	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
01	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	21	1	8144	3	N	-0-					-0-
02	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	17	1	7036	3	N	-0-					-0-
03	7347	X	6980	-0-	-367	-0-	17	1	6963	3	N	-0-					-0-
04	7110	X	6912	-0-	-198	-0-	18	1	6894	3	N	-0-					-0-
05	7347	X	7323	-0-	-24	-0-	20	1	7303	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6472	-0-	-638	-0-	16	1	6456	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
01	10199	X	9663	-0-	-536	-0-	24	1	9639	3	N	-0-					-0-
02	9541	X	8863	-0-	-678	-0-	21	1	8842	3	N	-0-					-0-
03	10199	X	9429	-0-	-770	-0-	23	1	9406	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	9072	-0-	-618	-0-	24	1	9048	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	9213	-0-	-676	-0-	26	1	9187	3	N	-0-					-0-
06	9360	X	8855	-0-	-505	-0-	22	1	8833	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
01	8308	X	7884	-0-	-424	-0-	287	1	7597	2	N	-0-					-0-
*02	7772	X	6706	-0-	-1066	-0-	244	1	6462	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	8056	-0-	-252	-0-	321	1	7735	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7263	-0-	-537	-0-	265	1	6998	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7542	-0-	-518	-0-	278	1	7264	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7409	-0-	-391	-0-	282	1	7127	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
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	232	1	5472	2	N	-0-					-0-
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	220	1	5005	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5242	-0-	-276	-0-	215	1	5027	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5105	-0-	-415	-0-	209	1	4896	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5048	-0-	-656	-0-	200	1	4848	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4985	-0-	-535	-0-	191	1	4794	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
01	4898	X	4729	-0-	-169	-0-	12	1	4717	3	Y	-0-					-0-
02	4582	X	4420	-0-	-162	-0-	11	1	4377	3	Y	29					29
							32	9									
03	4867	X	4723	-0-	-144	-0-	12	1	4667	3	Y	40	69	1			-0-
							44	9									
04	4710	X	4528	-0-	-182	-0-	12	1	4515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4743	X	4633	-0-	-110	-0-	13	1	4620	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4444	-0-	-86	-0-	11	1	4433	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
01	7502	X	7334	-0-	-168	-0-	19	1	7315	3	N	-0-					-0-
02	7018	X	6881	-0-	-137	-0-	17	1	6864	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	7278	-0-	-224	-0-	18	1	7260	3	N	-0-					-0-
04	7230	X	6988	-0-	-242	-0-	19	1	6969	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	7183	-0-	-257	-0-	20	1	7163	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6841	-0-	-269	-0-	17	1	6824	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	7967	X	7534	-0-	-433	-0-	19	1	7515	3	Y	-0-					-0-
02	7453	X	7167	-0-	-286	-0-	17	1	7150	3	Y	-0-					-0-
03	7967	X	7747	-0-	-220	-0-	19	1	7728	3	Y	-0-					-0-
04	7650	X	7363	-0-	-287	-0-	20	1	7343	3	Y	-0-					-0-
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	22	1	7769	3	Y	-0-					-0-
06	7500	X	7490	-0-	-10	-0-	19	1	7471	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

01	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	120	1	2866	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2776	-0-	-269	-0-	118	1	2658	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	119	1	2859	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2489	-0-	-541	-0-	103	1	2386	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7530 - 10770

01	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	451	1	11956	2	N	-0-					-0-
*02	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	400	1	10610	2	N	-0-					-0-
03	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	455	1	10961	2	N	-0-					-0-
04	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	395	1	10437	2	N	-0-					-0-
05	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	402	1	10503	2	N	-0-					-0-
*06	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	396	1	9986	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

01	3689	X	3503	-0-	-186	-0-	297	1	3206	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3104	-0-	-753	-0-	268	1	2836	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3350	-0-	-773	-0-	275	1	3075	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3051	-0-	-939	-0-	260	1	2791	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2942	-0-	-902	-0-	244	1	2698	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2945	-0-	-445	-0-	242	1	2703	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

01	9641	X	9134	-0-	-507	-0-	369	1	8765	2	N	-0-					-0-
02	9019	X	8546	-0-	-473	-0-	363	1	8183	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	8837	-0-	-711	-0-	359	1	8478	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8470	-0-	-740	-0-	342	1	8128	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8713	-0-	-649	-0-	345	1	8368	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8332	-0-	-518	-0-	321	1	8011	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

01	6944	X	4314	-0-	-2630	-0-	174	1	4140	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	4157	-0-	-1788	-0-	175	1	3982	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4024	-0-	-378	-0-	163	1	3861	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3508	-0-	-752	-0-	142	1	3366	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3633	-0-	-800	-0-	146	1	3487	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3763	-0-	-527	-0-	144	1	3619	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

01	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	10	1	4085	3	N	-0-					-0-
02	4089	X	3808	-0-	-281	-0-	9	1	3799	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	10	1	4125	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	3944	-0-	-226	-0-	11	1	3933	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	11	1	4051	3	N	-0-					-0-
*06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	10	1	3995	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 #: 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
01	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	444	1	11780	2	N	-0-					-0-
*02	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	407	1	10802	2	N	-0-					-0-
03	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	475	1	11423	2	N	-0-					-0-
04	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	417	1	11031	2	N	-0-					-0-
05	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	425	1	11110	2	N	-0-					-0-
*06	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	411	1	10380	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

01	5859	X	5440	-0-	-419	-0-	223	1	5217	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	4910	-0-	-571	-0-	213	1	4697	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5066	-0-	-793	-0-	209	1	4857	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5065	-0-	-605	-0-	209	1	4856	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5174	-0-	-344	-0-	220	1	4954	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4998	-0-	-252	-0-	202	1	4796	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

01	2821	N	2797	-0-	-24	-0-	7	1	2788	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2610	N	2391	-0-	-219	-0-	6	1	2385	3	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2677	-0-	-175	-0-	7	1	2670	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2670	-0-	-30	-0-	7	1	2663	3	Y	-0-					-0-
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	8	1	2901	3	Y	-0-					-0-
*06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	7	1	2723	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

01	9858	X	9326	-0-	-532	-0-	339	1	8987	2	N	-0-					-0-
*02	9222	X	8530	-0-	-692	-0-	310	1	8220	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9101	-0-	-447	-0-	363	1	8738	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	9069	-0-	-81	-0-	331	1	8738	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	9267	-0-	-188	-0-	342	1	8925	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8932	-0-	-98	-0-	340	1	8592	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

01	13764	X	13039	-0-	-725	-0-	474	1	12565	2	N	-0-					-0-
*02	12847	X	12486	-0-	-361	-0-	453	1	12033	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	13303	-0-	-430	-0-	531	1	12772	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12858	-0-	-222	-0-	469	1	12389	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	12925	-0-	-436	-0-	477	1	12448	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	12488	-0-	-442	-0-	476	1	12012	2	N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

01	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	6	1	2293	3	Y	21	6	1			45
							23	9									
02	2233	N	2218	-0-	-15	-0-	5	1	2151	3	Y	56	88	1			13
							62	9									
03	2418	N	2254	-0-	-164	-0-	6	1	2211	3	Y	34	4	1			43
							37	9									
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	6	1	2123	3	Y	46	61	1			28
							51	9									
05	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	6	1	2226	3	Y	44					72
							48	9									
*06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	5	1	2178	3	Y	29	76	1			25
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 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
01	7316	X	6598	-0-	-718	-0-	264	1	6334	2	N	-0-					-0-
02	6844	X	6246	-0-	-598	-0-	260	1	5986	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6382	-0-	-717	-0-	259	1	6123	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6018	-0-	-702	-0-	247	1	5771	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6157	-0-	-632	-0-	245	1	5912	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	6073	-0-	-377	-0-	232	1	5841	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

01	6014	X	5324	-0-	-690	-0-	14	1	5310	3	N	-0-					-0-
02	5684	X	5513	-0-	-171	-0-	13	1	5500	3	N	-0-					-0-
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	16	1	6466	3	N	-0-					-0-
04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	16	1	6057	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	5718	-0-	-513	-0-	16	1	5702	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	5592	-0-	-678	-0-	14	1	5578	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	18	1	7019	3	N	-0-					-0-
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	16	1	6424	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6722	-0-	-377	-0-	17	1	6705	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6384	-0-	-486	-0-	17	1	6367	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	6485	-0-	-614	-0-	18	1	6467	3	N	-0-					-0-
06	6810	X	6201	-0-	-609	-0-	15	1	6186	3	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

01	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	41	1	965	2	N	-0-					-0-
02	986	N	956	-0-	-30	-0-	40	1	916	2	N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	61	1	1456	2	N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	41	1	988	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	41	1	974	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	975	-0-	-495	-0-	37	1	938	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	349	1	3193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	326	1	2959	3	Y	-0-					-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	349	1	3172	3	Y	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	334	1	3107	3	Y	-0-					-0-
*05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	336	1	3243	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3029	-0-	-391	-0-	333	1	2653	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	12	1	4741	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	10	1	4133	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4367	-0-	-4	-0-	11	1	4356	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	4174	-0-	-56	-0-	11	1	4163	3	Y	-0-					-0-
*05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	12	1	4483	3	Y	-0-					-0-
*06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	10	1	4224	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

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
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	214	1	5684	2	N	-0-					-0-
*02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	194	1	5157	2	N	-0-					-0-
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	259	1	6229	2	N	-0-					-0-
04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	243	1	6414	2	N	-0-					-0-
05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	247	1	6438	2	N	-0-					-0-
*06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	247	1	6234	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
01	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	242	1	5224	2	N	-0-					-0-
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	266	1	5185	2	N	-0-					-0-
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	292	1	5360	2	N	-0-					-0-
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	283	1	5222	2	N	-0-					-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	289	1	5445	2	N	-0-					-0-
*06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	261	1	5130	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
01	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	526	1	12617	2	N	-0-					-0-
02	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	511	1	11739	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	12940	-0-	-49	-0-	526	1	12414	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	12563	-0-	-157	-0-	515	1	12048	2	N	-0-					-0-
05	13144	X	12855	-0-	-289	-0-	510	1	12345	2	N	-0-					-0-
06	12720	X	12318	-0-	-402	-0-	472	1	11846	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
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	12	1	4528	3	N	-0-					-0-
02	4234	X	4048	-0-	-186	-0-	10	1	4038	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	11	1	4394	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	4066	-0-	-374	-0-	11	1	4055	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	4093	-0-	-495	-0-	11	1	4082	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3803	-0-	-577	-0-	9	1	3794	3	N	-0-					-0-

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
01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	17	1	6729	3	N	-0-					-0-
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	15	1	6260	3	N	-0-					-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	16	1	6578	3	N	-0-					-0-
04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	17	1	6224	3	N	-0-					-0-
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	18	1	6473	3	N	-0-					-0-
*06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	15	1	6087	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 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
01	5487	X	5373	-0-	-114	-0-	14	1	5359	3	Y	-0-					-0-
02	5133	X	4867	-0-	-266	-0-	12	1	4855	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5107	-0-	-380	-0-	13	1	5094	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	4785	-0-	-525	-0-	13	1	4772	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5099	-0-	-388	-0-	14	1	5085	3	Y	-0-					-0-
06	5070	X	5011	-0-	-59	-0-	12	1	4999	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

01	12586	X	11680	-0-	-906	-0-	30	1	11650	3	N	-0-					-0-
02	11542	X	10688	-0-	-854	-0-	26	1	10662	3	N	-0-					-0-
03	12338	X	10832	-0-	-1506	-0-	27	1	10805	3	N	-0-					-0-
04	11940	X	10280	-0-	-1660	-0-	27	1	10253	3	N	-0-					-0-
05	12152	X	10527	-0-	-1625	-0-	29	1	10498	3	N	-0-					-0-
06	11310	X	9971	-0-	-1339	-0-	25	1	9946	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

01	5487	X	5045	-0-	-442	-0-	205	1	4840	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4685	-0-	-448	-0-	198	1	4487	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4978	-0-	-447	-0-	203	1	4775	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4898	-0-	-352	-0-	198	1	4700	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5037	-0-	-140	-0-	200	1	4837	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4883	-0-	-7	-0-	188	1	4695	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7600 - 11030

01	21428	X	21428	-0-	-0-	-0-	54	1	21374	3	N	-0-					-0-
02	19988	X	19988	-0-	-0-	-0-	48	1	19940	3	N	-0-					-0-
03	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	50	1	20264	3	N	-0-					-0-
04	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	53	1	19945	3	N	-0-					-0-
05	20298	X	20298	-0-	-0-	-0-	56	1	20242	3	N	-0-					-0-
*06	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	47	1	19141	3	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

01	12059	X	11374	-0-	-685	-0-	414	1	10960	2	N	-0-					-0-
*02	11310	X	10385	-0-	-925	-0-	377	1	10008	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	11140	-0-	-950	-0-	444	1	10696	2	N	-0-					-0-
04	11700	X	10703	-0-	-997	-0-	390	1	10313	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	10668	-0-	-1205	-0-	393	1	10275	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	10518	-0-	-492	-0-	401	1	10117	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

01	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	9	1	3546	3	N	-0-					-0-
02	3364	X	3260	-0-	-104	-0-	8	1	3252	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	9	1	3459	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3314	-0-	-166	-0-	9	1	3305	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	9	1	3355	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3183	-0-	-267	-0-	8	1	3175	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

01	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	19	1	7452	3	Y	-0-					-0-
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	17	1	7211	3	Y	-0-					-0-
03	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	18	1	7336	3	Y	-0-					-0-
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	18	1	6587	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6596	-0-	-193	-0-	18	1	6578	3	Y	-0-					-0-
*06	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	17	1	6860	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 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
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	9	1	3598	3	N	-0-			-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	8	1	3301	3	N	-0-			-0-
03	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	8	1	3052	3	N	-0-			-0-
04	3180	X	2746	-0-	-434	-0-	7	1	2739	3	N	-0-			-0-
05	3286	X	2912	-0-	-374	-0-	8	1	2904	3	N	-0-			-0-
06	3180	X	2785	-0-	-395	-0-	7	1	2778	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
01	19406	X	18147	-0-	-1259	-0-	660	1	17487	2	N	-0-			-0-
*02	17922	X	16811	-0-	-1111	-0-	611	1	16200	2	N	-0-			-0-
03	19127	X	17931	-0-	-1196	-0-	715	1	17216	2	N	-0-			-0-
04	17970	X	17426	-0-	-544	-0-	635	1	16791	2	N	-0-			-0-
05	18228	X	17836	-0-	-392	-0-	658	1	17178	2	N	-0-			-0-
06	17550	X	17318	-0-	-232	-0-	660	1	16658	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
01	12121	X	11695	-0-	-426	-0-	425	1	11270	2	N	-0-			-0-
*02	11339	X	10792	-0-	-547	-0-	392	1	10400	2	N	-0-			-0-
03	12121	X	11277	-0-	-844	-0-	450	1	10827	2	N	-0-			-0-
04	11640	X	10279	-0-	-1361	-0-	375	1	9904	2	N	-0-			-0-
05	11687	X	10188	-0-	-1499	-0-	376	1	9812	2	N	-0-			-0-
06	11310	X	9725	-0-	-1585	-0-	371	1	9354	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
01	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	684	1	18121	2	N	-0-			-0-
*02	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	629	1	16702	2	N	-0-			-0-
03	17980	X	17980	-0-	-0-	-0-	717	1	17263	2	N	-0-			-0-
04	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	636	1	16818	2	N	-0-			-0-
05	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	649	1	16958	2	N	-0-			-0-
*06	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	640	1	16159	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
01	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	21	1	8339	3	N	-0-			-0-
02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	19	1	7836	3	N	-0-			-0-
03	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	21	1	8368	3	N	-0-			-0-
04	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	21	1	7899	3	N	-0-			-0-
05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	23	1	8195	3	N	-0-			-0-
*06	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	19	1	7520	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
01	9796	X	9617	-0-	-179	-0-	24	1	9593	3	N	-0-			-0-
02	8352	X	7385	-0-	-967	-0-	18	1	7367	3	N	-0-			-0-
03	8928	X	7245	-0-	-1683	-0-	18	1	7227	3	N	-0-			-0-
04	8520	X	6546	-0-	-1974	-0-	17	1	6529	3	N	-0-			-0-
05	9610	X	7812	-0-	-1798	-0-	22	1	7790	3	N	-0-			-0-
*06	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	24	1	9662	3	N	-0-			-0-

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
01	8029	X	7782	-0-	-247	-0-	20	1	7762	3	N	-0-			-0-
02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	20	1	8393	3	N	-0-			-0-
03	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	21	1	8412	3	N	-0-			-0-
04	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	22	1	8267	3	N	-0-			-0-
05	8153	X	8087	-0-	-66	-0-	22	1	8065	3	N	-0-			-0-
*06	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	20	1	7963	3	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 #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 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
01	5518	X	3570	-0-	-1948	-0-	273	1	3297	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	3220	-0-	-1942	-0-	258	1	2962	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3096	-0-	-1957	-0-	238	1	2858	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	2749	-0-	-1601	-0-	211	1	2538	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2842	-0-	-785	-0-	212	1	2630	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3235	-0-	-215	-0-	257	1	2978	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

01	18507	X	17237	-0-	-1270	-0-	44	1	17193	3	N	-0-					-0-
02	17023	X	15866	-0-	-1157	-0-	38	1	15828	3	N	-0-					-0-
03	17918	X	16708	-0-	-1210	-0-	41	1	16667	3	N	-0-					-0-
04	17100	X	15881	-0-	-1219	-0-	42	1	15839	3	N	-0-					-0-
05	17577	X	16136	-0-	-1441	-0-	45	1	16091	3	N	-0-					-0-
06	16680	X	15483	-0-	-1197	-0-	38	1	15445	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

01	7502	X	6697	-0-	-805	-0-	244	1	6453	2	N	-0-					-0-
*02	6873	X	5882	-0-	-991	-0-	214	1	5668	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6359	-0-	-492	-0-	254	1	6105	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6335	-0-	-295	-0-	231	1	6104	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6241	-0-	-486	-0-	230	1	6011	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5882	-0-	-598	-0-	224	1	5658	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

01	7161	X	7061	-0-	-100	-0-	18	1	7043	3	N	-0-					-0-
02	7076	X	6912	-0-	-164	-0-	17	1	6895	3	N	-0-					-0-
03	7564	X	7422	-0-	-142	-0-	18	1	7404	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	7094	-0-	-226	-0-	19	1	7075	3	N	-0-					-0-
05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	21	1	7402	3	N	-0-					-0-
06	7170	X	7105	-0-	-65	-0-	18	1	7087	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

01	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	7	1	2824	3	N	-0-					-0-
02	2784	X	2572	-0-	-212	-0-	6	1	2566	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2772	-0-	-173	-0-	7	1	2765	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2582	-0-	-268	-0-	7	1	2575	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2697	-0-	-248	-0-	8	1	2689	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	2590	-0-	-140	-0-	6	1	2584	3	N	-0-					-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	107	1	2061	2	N	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	103	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
*06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

01	10354	X	9932	-0-	-422	-0-	25	1	9907	3	N	-0-					-0-
02	9309	X	8790	-0-	-519	-0-	21	1	8769	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	8414	-0-	-1661	-0-	21	1	8393	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	9160	-0-	-590	-0-	24	1	9136	3	N	-0-					-0-
05	10075	X	9302	-0-	-773	-0-	26	1	9276	3	N	-0-					-0-
06	9600	X	8571	-0-	-1029	-0-	21	1	8550	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 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
01	10261	X	9589	-0-	-672	-0-	24 78	1 9	9487	3	Y	71	71	1			2
02	9512	X	8902	-0-	-610	-0-	21 6	1 9	8875	3	Y	5	4	1			3
03	10168	X	9578	-0-	-590	-0-	24 72	1 9	9482	3	Y	65	68	1			-0-
04	9840	X	9161	-0-	-679	-0-	24 1	1 9	9136	3	Y	1	1	1			-0-
05	9858	X	9300	-0-	-558	-0-	26 43	1 9	9231	3	Y	39					39
*06	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	9279	3	Y	6	43	1			2

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

01	6231	X	6018	-0-	-213	-0-	15	1	6003	3	N	-0-					-0-
02	5742	X	5645	-0-	-97	-0-	14	1	5631	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	5906	-0-	-139	-0-	15	1	5891	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	5660	-0-	-190	-0-	15	1	5645	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5646	-0-	-399	-0-	16	1	5630	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	5481	-0-	-369	-0-	14	1	5467	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	540	1	4036	2	N	-0-					-0-
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	538	1	3629	2	N	-0-					-0-
03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	401	1	3167	2	N	-0-					-0-
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	361	1	2936	2	N	-0-					-0-
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	374	1	3220	2	N	-0-					-0-
*06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	301	1	2604	2	N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

01	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	766	1	20314	2	N	-0-					-0-
*02	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	705	1	18698	2	N	-0-					-0-
03	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	813	1	19562	2	N	-0-					-0-
04	19418	X	19418	-0-	-0-	-0-	708	1	18710	2	N	-0-					-0-
05	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	723	1	18890	2	N	-0-					-0-
*06	18672	X	18672	-0-	-0-	-0-	712	1	17960	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

01	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	291	1	7716	2	N	-0-					-0-
*02	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	231	1	6140	2	N	-0-					-0-
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	259	1	6230	2	N	-0-					-0-
04	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	223	1	5887	2	N	-0-					-0-
05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	228	1	5961	2	N	-0-					-0-
*06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	223	1	5626	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

01	13051	X	12574	-0-	-477	-0-	457	1	12117	3	N	-0-					-0-
*02	12151	X	11698	-0-	-453	-0-	424	1	11274	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	12425	-0-	-471	-0-	495	1	11930	3	N	-0-					-0-
04	12360	X	12230	-0-	-130	-0-	445	1	11785	3	N	-0-					-0-
*05	12741	X	12288	-0-	-453	-0-	92	1	12196	3	N	-0-					-0-
06	12180	X	11972	-0-	-208	-0-	456	1	11516	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 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
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	7	1	2580	3	Y	-0-					-0-
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	6	1	2458	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	7	1	2743	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	7	1	2601	3	Y	-0-					-0-
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	8	1	2738	3	Y	-0-					-0-
*06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	7	1	2721	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 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
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1038	1	2987	2	N	-0-					-0-
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1009	1	3476	2	N	-0-					-0-
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	1052	1	4351	2	N	-0-					-0-
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1116	1	3436	2	N	-0-					-0-
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	1006	1	3991	2	N	-0-					-0-
*06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	934	1	4350	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 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
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	5	1	1903	3	N	-0-					-0-
02	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	7	1	2837	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3283	-0-	183	183	8	1	3275	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3225	-0-	225	408	9	1	3216	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3407	-0-	307	715	9	1	3398	3	N	-0-					-0-
*06	3963	X	3248	-0-	-715	-0-	8	1	3240	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 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
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	11	1	4187	3	Y	83	109	1			6
							91	9									
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	10	1	3932	3	Y	33	6	1			33
							36	9									
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	11	1	4388	3	Y	31	61	1			3
							34	9									
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	11	1	4228	3	Y	43	44	1			2
							47	9									
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	12	1	4344	3	Y	-0-					2
06	4290	X	4263	-0-	-27	-0-	11	1	4252	3	Y	-0-					2

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 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
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	579	1	3458	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3101	-0-	-292	-0-	587	1	2514	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	606	1	2374	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2749	-0-	-761	-0-	602	1	2147	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	1789	-0-	-1838	-0-	494	1	1295	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2076	-0-	-1434	-0-	424	1	1652	2	N	-0-					-0-

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
01	5642	X	5572	-0-	-70	-0-	937	1	4635	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4872	-0-	-406	-0-	862	1	4010	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5386	-0-	-256	-0-	912	1	4474	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5294	-0-	-106	-0-	781	1	4513	2	N	-0-					-0-
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	603	1	5852	2	N	-0-					-0-
*06	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	601	1	6487	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, 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
01	6789	X	6216	-0-	-573	-0-	727	1	5489	3	Y	-0-					128
02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	681	1	5719	3	Y	-0-					128
03	6944	X	6847	-0-	-97	-0-	728	1	6080	3	Y	35	35	1			128
							39	9									
04	6720	X	6569	-0-	-151	-0-	706	1	5863	3	Y	-0-					128
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	731	1	6406	3	Y	-0-					128
06	6630	X	6063	-0-	-567	-0-	703	1	5360	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
01	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	314	1	7484	2	N	-0-					-0-
02	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	299	1	7018	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7736	-0-	-76	-0-	320	1	7416	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7309	-0-	-251	-0-	304	1	7005	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7328	-0-	-484	-0-	285	1	7043	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7274	-0-	-286	-0-	279	1	6995	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
01	4526	X	3249	-0-	-1277	-0-	132	1	3117	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	1152	-0-	-2850	-0-	48	1	1104	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3460	-0-	-787	-0-	140	1	3320	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2554	-0-	-176	-0-	104	1	2450	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2696	-0-	-559	-0-	106	1	2590	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2492	-0-	-868	-0-	97	1	2395	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
01	6541	X	6215	-0-	-326	-0-	16	1	6199	3	N	-0-					-0-
02	6032	X	5742	-0-	-290	-0-	14	1	5728	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	5887	-0-	-313	-0-	15	1	5872	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5838	-0-	-72	-0-	16	1	5822	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	6065	-0-	-135	-0-	17	1	6048	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5652	-0-	-348	-0-	14	1	5638	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
01	5642	X	4623	-0-	-1019	-0-	168	1	4455	2	N	-0-					-0-
*02	5075	X	4315	-0-	-760	-0-	157	1	4158	2	N	-0-					-0-
03	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	248	1	5978	2	N	-0-					-0-
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	236	1	6235	2	N	-0-					-0-
05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	251	1	6561	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5522	-0-	-508	-0-	211	1	5311	2	N	-0-					-0-

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
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	165	1	4382	2	N	-0-					-0-
*02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	149	1	3945	2	N	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	194	1	4671	2	N	-0-					-0-
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	170	1	4506	2	N	-0-					-0-
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	167	1	4372	2	N	-0-					-0-
*06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	158	1	3989	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 "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
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	13 51	1 9	5093	3	Y	46	51	1			2
02	4872	X	4860	-0-	-12	-0-	12 3	1 9	4845	3	Y	3	3	1			2
03	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	13 41	1 9	5214	3	Y	37	36	1			3
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	14 70	1 9	5221	3	Y	64	55	1			12
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	14 19	1 9	5202	3	Y	17					29
06	5100	X	5040	-0-	-60	-0-	12 11	1 9	5017	3	Y	10	37	1			2

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
01	5735	X	5724	-0-	-11	-0-	982	1	4742	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5121	-0-	-563	-0-	922	1	4199	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5421	-0-	-655	-0-	957	1	4464	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5683	-0-	-197	-0-	919	1	4764	2	N	-0-					-0-
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	633	1	5625	2	N	-0-					-0-
*06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	623	1	5740	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
01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	291	1	7723	2	N	-0-					-0-
*02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	272	1	7222	2	N	-0-					-0-
03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	319	1	7668	2	N	-0-					-0-
04	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	280	1	7405	2	N	-0-					-0-
05	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	294	1	7666	2	N	-0-					-0-
*06	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	292	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
01	3968	X	3749	-0-	-219	-0-	1092	1	2657	3	Y	-0-					-0-
02	3712	X	3488	-0-	-224	-0-	1021	1	2467	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3816	-0-	-152	-0-	1092 15	1 9	2709	3	Y	14					14
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1057 44	1 9	2758	3	Y	40	54	1			-0-
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	1093	1	2931	3	Y	-0-					-0-
*06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	1057	1	2944	3	Y	-0-					-0-

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
01	4929	X	4803	-0-	-126	-0-	12 7	1 9	4784	3	Y	6	6	1			2
02	4669	X	4528	-0-	-141	-0-	11	1	4517	3	Y	-0-					2
03	4991	X	4771	-0-	-220	-0-	12 14	1 9	4745	3	Y	13					15
04	4830	X	4604	-0-	-226	-0-	12 40	1 9	4552	3	Y	36	51	1			-0-
05	4867	X	4706	-0-	-161	-0-	13	1	4693	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4583	-0-	-97	-0-	11 83	1 9	4489	3	Y	75	75	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6349	-0-	-130	-0-	256	1	6093	2	N	-0-			-0-
02	6061	X	5871	-0-	-190	-0-	239	1	5632	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	4834	-0-	-1583	-0-	197	1	4637	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	3825	-0-	-2385	-0-	162	1	3663	2	N	-0-			-0-
05	6355	X	3978	-0-	-2377	-0-	160	1	3818	2	N	-0-			-0-
06	6150	X	3970	-0-	-2180	-0-	155	1	3815	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 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
01	4309	X	3353	-0-	-956	-0-	135	1	3218	2	N	-0-			-0-
02	3944	X	3094	-0-	-850	-0-	131	1	2963	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	1814	-0-	-1782	-0-	74	1	1740	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	1814	-0-	-1576	-0-	74	1	1740	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	2645	-0-	-827	-0-	106	1	2539	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	2714	-0-	-526	-0-	103	1	2611	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 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
01	3410	X	1932	-0-	-1478	-0-	5	1	1927	3	N	-0-			-0-
02	3190	X	2694	-0-	-496	-0-	7	1	2687	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	8	1	3146	3	N	-0-			-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	8	1	2925	3	N	-0-			-0-
05	2883	X	2864	-0-	-19	-0-	8	1	2856	3	N	-0-			-0-
06	3060	X	2380	-0-	-680	-0-	6	1	2374	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	15	1	404	2	N	-0-			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	370	2	N	-0-			-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	448	2	N	-0-			-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	419	2	N	-0-			-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	14	1	374	2	N	-0-			-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	16	1	406	2	N	-0-			-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 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
01	6634	X	5735	-0-	-899	-0-	209	1	5526	2	N	-0-			-0-
*02	6177	X	5570	-0-	-607	-0-	202	1	5368	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	5708	-0-	-740	-0-	228	1	5480	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5478	-0-	-762	-0-	200	1	5278	2	N	-0-			-0-
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	231	1	6037	2	N	-0-			-0-
*06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	234	1	5914	2	N	-0-			-0-

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
01	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	14	1	5415	3	N	-0-			-0-
02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	11	1	4694	3	N	-0-			-0-
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	12	1	4955	3	N	-0-			-0-
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	13	1	4844	3	N	-0-			-0-
05	5425	X	4742	-0-	-683	-0-	13	1	4729	3	N	-0-			-0-
06	5250	X	4488	-0-	-762	-0-	11	1	4477	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	9	1	3511	3	Y	5	5	1			33
							6	9									
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	8	1	3309	3	Y	26	26	1			33
							29	9									
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	9	1	3480	3	Y	1	1	1			33
							1	9									
04	3270	X	3264	-0-	-6	-0-	9	1	3219	3	Y	33	33	1			33
							36	9									
05	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	9	1	3161	3	Y	-0-					33
06	3360	X	2999	-0-	-361	-0-	7	1	2992	3	Y	-0-					33

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

01	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	536	1	12734	2	N	-0-					-0-
02	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	518	1	11683	2	N	-0-					-0-
03	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	514	1	12133	2	N	-0-					-0-
04	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	486	1	11547	2	N	-0-					-0-
05	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	492	1	11937	2	N	-0-					-0-
*06	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	457	1	11414	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	17	1	6547	3	N	-0-					-0-
02	6264	X	5898	-0-	-366	-0-	14	1	5884	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6308	-0-	-388	-0-	16	1	6292	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	6054	-0-	-426	-0-	16	1	6038	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	6184	-0-	-388	-0-	17	1	6167	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	5965	-0-	-395	-0-	15	1	5950	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

01	6789	X	6399	-0-	-390	-0-	16	1	6383	3	Y	-0-					-0-
02	6351	X	5952	-0-	-399	-0-	14	1	5938	3	Y	-0-					-0-
03	6789	X	5901	-0-	-888	-0-	15	1	5886	3	Y	-0-					-0-
04	6330	X	6007	-0-	-323	-0-	16	1	5991	3	Y	-0-					-0-
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	18	1	6607	3	Y	-0-					-0-
*06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	17	1	6924	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 9794

01	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	429	1	10190	2	N	-0-					-0-
02	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	418	1	9432	2	N	-0-					-0-
03	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	428	1	10106	2	N	-0-					-0-
04	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	408	1	9699	2	N	-0-					-0-
05	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	407	1	9880	2	N	-0-					-0-
*06	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	377	1	9419	2	N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

01	10726	X	10714	-0-	-12	-0-	27	1	10687	3	Y	-0-					-0-
02	10034	X	10015	-0-	-19	-0-	24	1	9991	3	Y	-0-					-0-
03	10726	X	10626	-0-	-100	-0-	26	1	10600	3	Y	-0-					-0-
04	10380	X	10255	-0-	-125	-0-	27	1	10228	3	Y	-0-					-0-
05	10726	X	9954	-0-	-772	-0-	28	1	9926	3	Y	-0-					-0-
06	10380	X	9887	-0-	-493	-0-	24	1	9863	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 "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 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
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	16	1	6459	3	Y	-0-					-0-
02	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	13	1	5456	3	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5706	-0-	-122	-0-	14	1	5692	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5597	-0-	-43	-0-	15	1	5582	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5643	-0-	-185	-0-	16	1	5627	3	Y	-0-					-0-
06	5490	X	5375	-0-	-115	-0-	13	1	5362	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 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
01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	248	1	6585	2	N	-0-					-0-
*02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	230	1	6097	2	N	-0-					-0-
03	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	285	1	6867	2	N	-0-					-0-
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	255	1	6733	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	273	1	7136	2	N	-0-					-0-
*06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	275	1	6943	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 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
01	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	1090	1	2055	3	Y	-0-					-0-
02	3190	X	2953	-0-	-237	-0-	1020	1	1933	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	1090	1	2098	3	Y	14					14
							15	9									
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1056	1	2225	3	Y	42	56	1			-0-
							46	9									
05	3255	X	3047	-0-	-208	-0-	1090	1	1957	3	Y	-0-					-0-
*06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	1055	1	2170	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 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
01	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	7	1	2881	3	N	-0-					-0-
02	2871	X	2578	-0-	-293	-0-	6	1	2572	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	2439	-0-	-630	-0-	6	1	2433	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2749	-0-	-221	-0-	7	1	2742	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2735	-0-	-334	-0-	8	1	2727	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2636	-0-	-154	-0-	7	1	2629	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 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
01	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	26	1	10057	3	N	-0-					-0-
02	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	22	1	9277	3	N	-0-					-0-
03	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	25	1	9916	3	N	-0-					-0-
04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	26	1	9605	3	N	-0-					-0-
05	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	27	1	9780	3	N	-0-					-0-
*06	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	23	1	9431	3	N	-0-					-0-

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
01	3100	N	3090	-0-	-10	424	125	1	2965	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1188	-0-	-668	-0-	50	1	1138	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	817	-0-	-1167	-0-	33	1	784	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	629	-0-	-1291	-0-	26	1	603	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	596	-0-	-1388	-0-	24	1	572	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	484	-0-	-1436	-0-	18	1	466	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 "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
01	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	17	1	6692	3	Y	-0-					-0-
02	6380	X	6326	-0-	-54	-0-	15	1	6311	3	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6507	-0-	-313	-0-	16	1	6491	3	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6448	-0-	-152	-0-	17	1	6431	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6536	-0-	-253	-0-	18	1	6518	3	Y	-0-					-0-
*06	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	16	1	6390	3	Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

01	13857	X	13048	-0-	-809	-0-	525	1	12523	2	N	-0-					-0-
02	12905	X	11977	-0-	-928	-0-	505	1	11472	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	12778	-0-	-490	-0-	520	1	12258	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	12326	-0-	-514	-0-	505	1	11821	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	12727	-0-	-479	-0-	499	1	12228	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	12608	-0-	-22	-0-	486	1	12122	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

01	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	465	1	12319	2	N	-0-					-0-
*02	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	429	1	11392	2	N	-0-					-0-
03	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	507	1	12214	2	N	-0-					-0-
04	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	449	1	11881	2	N	-0-					-0-
05	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	467	1	12185	2	N	-0-					-0-
*06	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	461	1	11629	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4092	X	3675	-0-	-417	-0-	9	1	3666	3	N	-0-					-0-
02	3886	X	3561	-0-	-325	-0-	9	1	3552	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3858	-0-	-296	-0-	10	1	3848	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3873	-0-	-147	-0-	10	1	3863	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3961	-0-	-162	-0-	11	1	3950	3	N	-0-					-0-
*06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	10	1	3830	3	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

01	5177	X	4983	-0-	-194	-0-	13 24	1 9	4946	3	Y	22	36	1			36
02	4843	X	4728	-0-	-115	-0-	11 12	1 9	4705	3	Y	11	37	1			10
03	5177	X	4872	-0-	-305	-0-	12 31	1 9	4829	3	Y	28	1	1			37
04	5010	X	4752	-0-	-258	-0-	13 18	1 9	4721	3	Y	16					53
05	5146	X	4529	-0-	-617	-0-	13 4	1 9	4512	3	Y	4					57
06	4860	X	4337	-0-	-523	-0-	11	1	4326	3	Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4929	X	4783	-0-	-146	-0-	12	1	4768	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4611	X	4462	-0-	-149	-0-	11	1	4451	3	Y	-0-					-0-
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	12	1	4984	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4572	-0-	-48	-0-	12	1	4560	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4686	-0-	-88	-0-	13	1	4673	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4579	-0-	-251	-0-	11	1	4568	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
01	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	22	1	8758	3	N	-0-					-0-
02	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	19	1	7781	3	N	-0-					-0-
03	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	26	1	10527	3	N	-0-					-0-
04	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	26	1	9806	3	N	-0-					-0-
05	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	30	1	10868	3	N	-0-					-0-
*06	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	26	1	10452	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
01	6045	X	5418	-0-	-627	-0-	14	1	5404	3	N	-0-					-0-
02	5539	X	4741	-0-	-798	-0-	11	1	4730	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5698	-0-	-223	-0-	14	1	5684	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	14	1	5322	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	5195	-0-	-571	-0-	14	1	5181	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	5232	-0-	-288	-0-	13	1	5219	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
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	12	1	4525	3	N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	10	1	4315	3	N	-0-					-0-
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	11	1	4556	3	N	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	12	1	4510	3	N	-0-					-0-
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	13	1	4552	3	N	-0-					-0-
*06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	11	1	4302	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
01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	1	1	534	3	N	-0-					-0-
02	524	X	524	-0-	-0-	-0-	1	1	523	3	N	-0-					-0-
03	590	X	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	N	-0-					-0-
04	583	X	583	-0-	-0-	-0-	2	1	581	3	N	-0-					-0-
05	638	X	638	-0-	-0-	-0-	2	1	636	3	N	-0-					-0-
*06	632	X	632	-0-	-0-	-0-	2	1	630	3	N	-0-					-0-

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
01	5239	X	4996	-0-	-243	-0-	200	1	4796	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4614	-0-	-258	-0-	195	1	4419	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	197	1	4657	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4617	-0-	-333	-0-	189	1	4428	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4837	-0-	-216	-0-	191	1	4646	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4626	-0-	-204	-0-	178	1	4448	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 #: 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
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	968	1	1772	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	1833	-0-	-719	-0-	888	1	945	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2412	-0-	-316	-0-	912	1	1500	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2582	-0-	-58	-0-	844	1	1738	2	N	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	945	1	1441	2	N	-0-					-0-
*06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	898	1	1542	2	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	6	1	2174	3	Y	1					3
							1	9									
02	2088	N	1539	-0-	-549	-0-	4	1	1527	3	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
03	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	5	1	2091	3	Y	4					4
							4	9									
04	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	6	1	2057	3	Y	2					6
							2	9									
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	6	1	2045	3	Y	1					7
							1	9									
06	2040	N	1610	-0-	-430	-0-	4	1	1606	3	Y	-0-					7

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

01	7378	X	6811	-0-	-567	-0-	17	1	6784	3	Y	9	68	1			4
							10	9									
02	6699	X	6193	-0-	-506	-0-	15	1	6178	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	7130	X	6765	-0-	-365	-0-	17	1	6672	3	Y	69	50	1			19
							76	9									
04	6780	X	6722	-0-	-58	-0-	18	1	6686	3	Y	16					35
							18	9									
05	6913	X	6767	-0-	-146	-0-	19	1	6745	3	Y	3					38
							3	9									
06	6600	X	6367	-0-	-233	-0-	16	1	6339	3	Y	11					49
							12	9									

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

01	11997	X	11411	-0-	-586	-0-	415	1	10996	2	N	-0-					-0-
*02	11223	X	10401	-0-	-822	-0-	378	1	10023	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	10801	-0-	-1010	-0-	431	1	10370	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10556	-0-	-604	-0-	385	1	10171	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10849	-0-	-683	-0-	400	1	10449	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	10552	-0-	-488	-0-	402	1	10150	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

01	7161	X	7020	-0-	-141	-0-	255	1	6765	2	N	-0-					-0-
*02	6873	X	6265	-0-	-608	-0-	228	1	6037	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6583	-0-	-826	-0-	263	1	6320	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6214	-0-	-956	-0-	227	1	5987	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6189	-0-	-1220	-0-	228	1	5961	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5824	-0-	-956	-0-	222	1	5602	2	N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	4	1	1727	3	N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	4	1	1840	3	N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	5	1	1928	3	N	-0-					-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	5	1	1772	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	4	1	1356	3	N	-0-					-0-
*06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	5	1	1954	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 #: 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
01	4185	X	3179	-0-	-1006	-0-	116	1	3063	2	N	-0-			-0-
*02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	155	1	4107	2	N	-0-			-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	84	1	4120	2	N	-0-			-0-
04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	149	1	3941	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	4114	-0-	-443	-0-	152	1	3962	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	3942	-0-	-468	-0-	150	1	3792	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
01	4495	X	4072	-0-	-423	-0-	477	1	3595	2	N	-0-			-0-
*02	4176	X	3871	-0-	-305	-0-	448	1	3423	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	3993	-0-	-378	-0-	413	1	3580	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3925	-0-	-305	-0-	461	1	3464	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3898	-0-	-318	-0-	472	1	3426	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	3585	-0-	-405	-0-	454	1	3131	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
01	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	10	1	3911	3	Y	-0-			-0-
02	3857	X	3217	-0-	-640	-0-	8	1	3209	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3699	-0-	-424	-0-	9	1	3690	3	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3628	-0-	-362	-0-	10	1	3618	3	Y	-0-			-0-
05	3937	X	3483	-0-	-454	-0-	10	1	3473	3	Y	-0-			-0-
06	3780	X	3359	-0-	-421	-0-	8	1	3351	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
01	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	35	1	13787	3	N	-0-			-0-
02	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	29	1	11956	3	N	-0-			-0-
03	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	32	1	13052	3	N	-0-			-0-
04	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	33	1	12356	3	N	-0-			-0-
05	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	35	1	12698	3	N	-0-			-0-
*06	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	30	1	12105	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
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	16	1	6472	3	N	-0-			-0-
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	11	1	4410	3	N	-0-			-0-
03	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	14	1	5452	3	N	-0-			-0-
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	15	1	5572	3	N	-0-			-0-
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	16	1	5874	3	N	-0-			-0-
*06	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	12	1	4871	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
01	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	7	1	2846	3	N	-0-			-0-
02	2726	X	2603	-0-	-123	-0-	6	1	2597	3	N	-0-			-0-
03	2914	X	2452	-0-	-462	-0-	6	1	2446	3	N	-0-			-0-
04	2760	X	2423	-0-	-337	-0-	6	1	2417	3	N	-0-			-0-
05	2852	X	2384	-0-	-468	-0-	7	1	2377	3	N	-0-			-0-
06	2760	X	2192	-0-	-568	-0-	5	1	2187	3	N	-0-			-0-

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
01	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	324	1	8576	2	N	-0-			-0-
*02	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	304	1	8060	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	8684	-0-	-182	-0-	346	1	8338	2	N	-0-			-0-
04	8610	X	8567	-0-	-43	-0-	312	1	8255	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	8714	-0-	-214	-0-	321	1	8393	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	8341	-0-	-299	-0-	318	1	8023	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 #: 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
01	5952	X	5680	-0-	-272	-0-	207	1	5473	2	N	-0-					-0-
*02	5568	X	4977	-0-	-591	-0-	181	1	4796	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5263	-0-	-689	-0-	210	1	5053	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5285	-0-	-265	-0-	193	1	5092	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5250	-0-	-454	-0-	194	1	5056	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5018	-0-	-472	-0-	191	1	4827	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	64	1	1526	2	N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	60	1	1401	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	59	1	1428	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	60	1	1451	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	59	1	1466	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	56	1	1365	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

01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	12	1	4764	3	N	-0-					-0-
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	11	1	4374	3	N	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	12	1	4646	3	N	-0-					-0-
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	12	1	4508	3	N	-0-					-0-
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	13	1	4510	3	N	-0-					-0-
*06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	10	1	4224	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

01	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	8	1	2990	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2907	-0-	7	7	7	1	2900	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	5863	-0-	2763	2770	254	1	5609	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	5615	-0-	2615	5385	374	1	5241	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	4539	-0-	1439	6824	374	1	4165	3	N	-0-					-0-
*06	10833	X	4009	-0-	-6824	-0-	361	1	3648	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

01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	15	1	5922	3	N	-0-					-0-
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	11	1	4746	3	N	-0-					-0-
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	387	1	6212	3	N	-0-					-0-
04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	374	1	5410	3	N	-0-					-0-
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	389	1	6034	3	N	-0-					-0-
*06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	368	1	4760	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

01	11067	X	10388	-0-	-679	-0-	378	1	10010	2	N	-0-					-0-
*02	10353	X	9452	-0-	-901	-0-	343	1	9109	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10308	-0-	-759	-0-	411	1	9897	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	10052	-0-	-238	-0-	366	1	9686	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	10182	-0-	-389	-0-	375	1	9807	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9768	-0-	-282	-0-	372	1	9396	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

01	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	19	1	7441	3	N	-0-					-0-
02	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	17	1	6897	3	N	-0-					-0-
03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	17	1	6666	3	N	-0-					-0-
04	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	19	1	7071	3	N	-0-					-0-
05	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	20	1	7124	3	N	-0-					-0-
*06	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	18	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
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 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
01	9021	X	8442	-0-	-579	-0-	307	1	8135	2	N	-0-					-0-
*02	8381	X	7591	-0-	-790	-0-	276	1	7315	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8299	-0-	-567	-0-	331	1	7968	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7886	-0-	-514	-0-	287	1	7599	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	8141	-0-	-415	-0-	300	1	7841	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7641	-0-	-519	-0-	291	1	7350	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 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
01	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	10	1	4051	3	Y	-0-					-0-
02	3886	X	3835	-0-	-51	-0-	9	1	3826	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4059	-0-	-95	-0-	10	1	4049	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3901	-0-	-119	-0-	10	1	3891	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4029	-0-	-94	-0-	11	1	4018	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3913	-0-	-47	-0-	10	1	3903	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 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
01	9858	X	8855	-0-	-1003	-0-	22	1	8833	3	N	-0-					-0-
02	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	20	1	8190	3	N	-0-					-0-
03	8990	X	8241	-0-	-749	-0-	20	1	8221	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	8318	-0-	-382	-0-	22	1	8296	3	N	-0-					-0-
05	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	26	1	9183	3	N	-0-					-0-
*06	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	21	1	8660	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 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
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	Y	-0-	2	1			46
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	4	1	1576	3	Y	-0-	27	1			19
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	4	1	1589	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	4	1	1395	3	Y	-0-					19
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-					19
06	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	4	1	1446	3	Y	2	21	1			-0-
							2	9									

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7585	-0-	-599	-0-	276	1	7309	2	N	-0-					-0-
*02	7569	X	7069	-0-	-500	-0-	257	1	6812	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7429	-0-	-662	-0-	296	1	7133	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7211	-0-	-469	-0-	263	1	6948	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7383	-0-	-398	-0-	272	1	7111	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	7190	-0-	-160	-0-	274	1	6916	2	N	-0-					-0-

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
01	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	526	1	13946	2	N	-0-					-0-
*02	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	485	1	12864	2	N	-0-					-0-
03	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	561	1	13511	2	N	-0-					-0-
04	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	495	1	13084	2	N	-0-					-0-
05	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	509	1	13303	2	N	-0-					-0-
*06	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	506	1	12768	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, 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
01	12710	X	11967	-0-	-743	-0-	435	1	11532	2	N	-0-					-0-
*02	11890	X	11166	-0-	-724	-0-	406	1	10760	2	N	-0-					-0-
03	12710	X	11873	-0-	-837	-0-	474	1	11399	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11324	-0-	-556	-0-	413	1	10911	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	10381	-0-	-1740	-0-	383	1	9998	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	11236	-0-	-344	-0-	428	1	10808	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
01	10509	X	9816	-0-	-693	-0-	357	1	9459	2	N	-0-					-0-
*02	9541	X	9074	-0-	-467	-0-	330	1	8744	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	9653	-0-	-484	-0-	385	1	9268	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9170	-0-	-640	-0-	334	1	8836	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	8418	-0-	-1688	-0-	310	1	8108	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	5581	-0-	-3929	-0-	213	1	5368	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
01	12493	X	11886	-0-	-607	-0-	432	1	11454	2	N	-0-					-0-
*02	11687	X	10919	-0-	-768	-0-	397	1	10522	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11585	-0-	-908	-0-	462	1	11123	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	11529	-0-	-411	-0-	420	1	11109	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	11574	-0-	-578	-0-	427	1	11147	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	10990	-0-	-500	-0-	419	1	10571	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	1233	1	4550	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	5604	-0-	-312	-0-	1134	1	4470	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	3995	-0-	-2329	-0-	1165	1	2830	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	4892	-0-	-1228	-0-	1199	1	3693	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5386	-0-	-597	-0-	1206	1	4180	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	3666	-0-	-2124	-0-	1118	1	2548	2	N	-0-					-0-

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
01	5766	X	5210	-0-	-556	-0-	13 31	1 9	5166	3	Y	28	49	1			21
02	5394	X	4851	-0-	-543	-0-	12 46	1 9	4793	3	Y	42	3	1			60
03	5766	X	5104	-0-	-662	-0-	13 25	1 9	5066	3	Y	23	56	1			27
04	5100	X	4906	-0-	-194	-0-	13 32	1 9	4861	3	Y	29	37	1			19
05	5270	X	5002	-0-	-268	-0-	14 12	1 9	4976	3	Y	11					30
06	5040	X	4781	-0-	-259	-0-	12 24	1 9	4745	3	Y	22	36	1			16

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 #: 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
01	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	20	1	7838	3	N	-0-			-0-
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	17	1	7169	3	N	-0-			-0-
03	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	18	1	7252	3	N	-0-			-0-
04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	19	1	6985	3	N	-0-			-0-
05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	20	1	7092	3	N	-0-			-0-
*06	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	16	1	6378	3	N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

01	5053	X	4648	-0-	-405	-0-	189	1	4459	2	N	-0-			-0-
02	4727	X	4240	-0-	-487	-0-	176	1	4064	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4623	-0-	-430	-0-	189	1	4434	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4396	-0-	-464	-0-	175	1	4221	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4526	-0-	-496	-0-	182	1	4344	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4317	-0-	-183	-0-	164	1	4153	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

01	9858	X	9417	-0-	-441	-0-	342	1	9075	2	N	-0-			-0-
*02	9106	X	8682	-0-	-424	-0-	315	1	8367	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	9276	-0-	-334	-0-	370	1	8906	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	9027	-0-	-273	-0-	329	1	8698	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	9218	-0-	-268	-0-	340	1	8878	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	8867	-0-	-253	-0-	338	1	8529	2	N	-0-			-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

01	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	224	1	5934	2	N	-0-			-0-
*02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	206	1	5468	2	N	-0-			-0-
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	241	1	5810	2	N	-0-			-0-
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	202	1	5340	2	N	-0-			-0-
05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	224	1	5854	2	N	-0-			-0-
*06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	222	1	5602	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

01	6510	X	5509	-0-	-1001	-0-	200	1	5309	2	N	-0-			-0-
*02	6090	X	6033	-0-	-57	-0-	219	1	5814	2	N	-0-			-0-
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	263	1	6336	2	N	-0-			-0-
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	227	1	6007	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	4633	-0-	-1815	-0-	171	1	4462	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	5512	-0-	-878	-0-	210	1	5302	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

01	5425	X	5021	-0-	-404	-0-	183	1	4838	2	N	-0-			-0-
*02	4611	X	3902	-0-	-709	-0-	142	1	3760	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4101	-0-	-828	-0-	164	1	3937	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4112	-0-	-748	-0-	150	1	3962	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4706	-0-	-316	-0-	174	1	4532	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4383	-0-	-477	-0-	167	1	4216	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	301	1	7986	2	N	-0-			-0-
*02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	276	1	7316	2	N	-0-			-0-
03	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	318	1	7653	2	N	-0-			-0-
04	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	279	1	7373	2	N	-0-			-0-
05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	286	1	7470	2	N	-0-			-0-
*06	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	281	1	7092	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 #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 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
01	8804	X	8192	-0-	-612	-0-	298	1	7894	2	N	-0-			-0-
*02	8236	X	7664	-0-	-572	-0-	278	1	7386	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	8046	-0-	-479	-0-	321	1	7725	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	7890	-0-	-330	-0-	288	1	7602	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	7738	-0-	-539	-0-	285	1	7453	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	7480	-0-	-440	-0-	285	1	7195	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7560 - 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
01	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	29	1	11505	3	N	-0-			-0-
02	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	25	1	10528	3	N	-0-			-0-
03	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	27	1	11081	3	N	-0-			-0-
04	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	28	1	10516	3	N	-0-			-0-
05	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	29	1	10607	3	N	-0-			-0-
*06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	25	1	10108	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 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
01	10416	X	10164	-0-	-252	-0-	370	1	9794	2	N	-0-			-0-
*02	9628	X	9462	-0-	-166	-0-	344	1	9118	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	10099	-0-	-193	-0-	403	1	9696	2	N	-0-			-0-
04	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	362	1	9560	2	N	-0-			-0-
05	10168	X	10059	-0-	-109	-0-	371	1	9688	2	N	-0-			-0-
06	9840	X	9649	-0-	-191	-0-	368	1	9281	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 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
01	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	286	1	7586	2	N	-0-			-0-
*02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	258	1	6855	2	N	-0-			-0-
03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	300	1	7212	2	N	-0-			-0-
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	263	1	6943	2	N	-0-			-0-
05	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	272	1	7107	2	N	-0-			-0-
*06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	266	1	6705	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 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
01	7037	X	5660	-0-	-1377	-0-	14	1	5646	3	N	-0-			-0-
02	6003	X	5278	-0-	-725	-0-	13	1	5265	3	N	-0-			-0-
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	16	1	6453	3	N	-0-			-0-
04	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	16	1	6168	3	N	-0-			-0-
05	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	20	1	7148	3	N	-0-			-0-
*06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	16	1	6391	3	N	-0-			-0-

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
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	818	1	3768	2	N	-0-			-0-
*02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	739	1	2815	2	N	-0-			-0-
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	762	1	2529	2	N	-0-			-0-
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	755	1	2638	2	N	-0-			-0-
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	765	1	2402	2	N	-0-			-0-
*06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	755	1	2570	2	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 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
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	227	1	6013	2	N	-0-			-0-
*02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	212	1	5630	2	N	-0-			-0-
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	248	1	5969	2	N	-0-			-0-
04	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	211	1	5568	2	N	-0-			-0-
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	220	1	5738	2	N	-0-			-0-
*06	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	218	1	5503	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 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
01	23560	X	23077	-0-	-483	-0-	839	1	22238	2	N	-0-			-0-
*02	22098	X	21506	-0-	-592	-0-	781	1	20725	2	N	-0-			-0-
03	23622	X	23222	-0-	-400	-0-	926	1	22296	2	N	-0-			-0-
04	22860	X	22379	-0-	-481	-0-	816	1	21563	2	N	-0-			-0-
05	23436	X	22666	-0-	-770	-0-	836	1	21830	2	N	-0-			-0-
06	22470	X	22222	-0-	-248	-0-	847	1	21375	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

01	8432	X	7412	-0-	-1020	-0-	1046	1	6366	2	N	-0-			-0-
*02	7714	X	6934	-0-	-780	-0-	978	1	5956	2	N	-0-			-0-
03	8277	X	8118	-0-	-159	-0-	1082	1	7036	2	N	-0-			-0-
04	8010	X	7517	-0-	-493	-0-	1015	1	6502	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	7706	-0-	-571	-0-	1060	1	6646	2	N	-0-			-0-
*06	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	1055	1	6927	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

01	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	359	1	9528	2	N	-0-			-0-
*02	9164	X	9087	-0-	-77	-0-	330	1	8757	2	N	-0-			-0-
03	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	404	1	9714	2	N	-0-			-0-
04	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	366	1	9674	2	N	-0-			-0-
05	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	376	1	9812	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	9438	-0-	-42	-0-	360	1	9078	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	532	1	6298	2	N	-0-			-0-
02	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	531	1	6097	2	N	-0-			-0-
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	498	1	5867	2	N	-0-			-0-
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	503	1	6128	2	N	-0-			-0-
05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	483	1	5936	2	N	-0-			-0-
*06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	349	1	4308	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

01	8122	X	8033	-0-	-89	-0-	292	1	7741	2	N	-0-			-0-
*02	7569	X	7508	-0-	-61	-0-	273	1	7235	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	7965	-0-	-250	-0-	318	1	7647	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	7790	-0-	-160	-0-	284	1	7506	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	8015	-0-	-200	-0-	296	1	7719	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7668	-0-	-102	-0-	292	1	7376	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

01	9455	X	7826	-0-	-1629	-0-	285	1	7541	2	N	-0-			-0-
*02	8845	X	7516	-0-	-1329	-0-	273	1	7243	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	6759	-0-	-2696	-0-	270	1	6489	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	6534	-0-	-2376	-0-	238	1	6296	2	N	-0-			-0-
05	8897	X	8082	-0-	-815	-0-	298	1	7784	2	N	-0-			-0-
*06	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	328	1	8268	2	N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

01	3286	X	2854	-0-	-432	-0-	192	1	2662	2	N	-0-			-0-
02	3074	X	2700	-0-	-374	-0-	181	1	2519	2	N	-0-			-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	239	1	3424	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2400	-0-	-690	-0-	158	1	2242	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	2371	-0-	-822	-0-	151	1	2220	2	N	-0-			-0-
*06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	226	1	3420	2	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 #: 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
01	5487	X	5124	-0-	-363	-0-	186	1	4938	2	N	-0-					-0-
*02	5133	X	4636	-0-	-497	-0-	168	1	4468	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4865	-0-	-405	-0-	97	1	4768	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4731	-0-	-339	-0-	172	1	4559	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	177	1	4629	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4586	-0-	-364	-0-	175	1	4411	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
01	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	338	1	8968	2	N	-0-					-0-
*02	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	307	1	8152	2	N	-0-					-0-
03	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	365	1	8793	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8475	-0-	-525	-0-	309	1	8166	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8804	-0-	-496	-0-	325	1	8479	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8455	-0-	-545	-0-	322	1	8133	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
01	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	146	1	3486	2	N	-0-					-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	150	1	3405	2	N	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	158	1	3690	2	N	-0-					-0-
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	150	1	3542	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3782	-0-	-31	-0-	150	1	3632	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3349	-0-	-371	-0-	128	1	3221	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
01	8494	X	8133	-0-	-361	-0-	296	1	7837	2	N	-0-					-0-
*02	7946	X	7770	-0-	-176	-0-	282	1	7488	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	6625	-0-	-1869	-0-	264	1	6361	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7315	-0-	-845	-0-	267	1	7048	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7941	-0-	-367	-0-	293	1	7648	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7510	-0-	-530	-0-	286	1	7224	2	N	-0-					-0-

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
01	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	9	1	3705	3	Y	-0-					-0-
02	3509	X	3289	-0-	-220	-0-	8	1	3278	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3782	X	3142	-0-	-640	-0-	8	1	3134	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	2804	-0-	-856	-0-	7	1	2797	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2826	-0-	-956	-0-	8	1	2818	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3008	-0-	-592	-0-	7	1	2942	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 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
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	16	1	6320	3	N	-0-					-0-
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	15	1	6022	3	N	-0-					-0-
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	16	1	6604	3	N	-0-					-0-
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	17	1	6242	3	N	-0-					-0-
05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	17	1	6199	3	N	-0-					-0-
*06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	16	1	6350	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 #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

01	8463	X	7948	-0-	-515	-0-	289	1	7659	2	N	-0-					-0-
*02	7917	X	7368	-0-	-549	-0-	268	1	7100	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7717	-0-	-436	-0-	308	1	7409	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7402	-0-	-428	-0-	270	1	7132	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7691	-0-	-276	-0-	284	1	7407	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7346	-0-	-334	-0-	280	1	7066	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8184	X	6980	-0-	-1204	-0-	18	1	6962	3	N	-0-					-0-
02	7656	X	5532	-0-	-2124	-0-	13	1	5519	3	N	-0-					-0-
03	8184	X	5390	-0-	-2794	-0-	13	1	5377	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	5243	-0-	-2407	-0-	14	1	5229	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	4750	-0-	-2256	-0-	13	1	4737	3	N	-0-					-0-
06	6750	X	4840	-0-	-1910	-0-	12	1	4828	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	781	1	2634	2	N	-0-					-0-
*02	2407	X	2360	-0-	-47	-0-	686	1	1674	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1903	-0-	-670	-0-	727	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2052	-0-	-438	-0-	711	1	1341	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	1838	-0-	-735	-0-	711	1	1127	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1790	-0-	-700	-0-	703	1	1087	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

01	12927	X	11958	-0-	-969	-0-	435	1	11523	2	N	-0-					-0-
*02	12006	X	11034	-0-	-972	-0-	401	1	10633	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	11675	-0-	-1159	-0-	466	1	11209	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	11349	-0-	-861	-0-	414	1	10935	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11479	-0-	-828	-0-	423	1	11056	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	10794	-0-	-786	-0-	411	1	10383	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

01	7936	X	7563	-0-	-373	-0-	275	1	7288	2	N	-0-					-0-
*02	7424	X	6939	-0-	-485	-0-	252	1	6687	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6871	-0-	-879	-0-	274	1	6597	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6504	-0-	-996	-0-	237	1	6267	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6535	-0-	-1122	-0-	241	1	6294	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	5792	-0-	-1528	-0-	221	1	5571	2	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. "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
01	6572	X	6546	-0-	-26	-0-	238	1	6308	2	N	-0-					-0-
*02	6148	X	6065	-0-	-83	-0-	220	1	5845	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6368	-0-	-204	-0-	254	1	6114	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6174	-0-	-186	-0-	225	1	5949	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	233	1	6083	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5826	-0-	-504	-0-	222	1	5604	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9114	X	7284	-0-	-1830	-0-	102	1	7182	3	N	-0-					-0-
02	8526	X	6861	-0-	-1665	-0-	77	1	6784	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	8913	-0-	-201	-0-	132	1	8781	3	N	-0-					-0-
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	114	1	8251	3	N	-0-					-0-
05	8339	X	8337	-0-	-2	-0-	102	1	8235	3	N	-0-					-0-
06	8640	X	7549	-0-	-1091	-0-	98	1	7451	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

01	4340	X	4212	-0-	-128	-0-	11	1	4184	3	Y	15	48	1			15
							17	9									
02	4002	X	3930	-0-	-72	-0-	9	1	3897	3	Y	22	37	1			-0-
							24	9									
03	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	10	1	4070	3	Y	14	1	1			13
							15	9									
04	4140	X	3944	-0-	-196	-0-	10	1	3926	3	Y	7					20
							8	9									
*05	4278	X	3990	-0-	-288	-0-	11	1	3957	3	Y	20					40
							22	9									
06	4080	X	3712	-0-	-368	-0-	9	1	3703	3	Y	-0-	40	1			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	10	1	4084	3	N	-0-					-0-
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	8	1	3413	3	N	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	9	1	3709	3	N	-0-					-0-
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	10	1	3585	3	N	-0-					-0-
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	10	1	3440	3	N	-0-					-0-
*06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	8	1	3074	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	433	1	5998	2	N	-0-					-0-
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	417	1	5804	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6102	-0-	-501	-0-	397	1	5705	2	N	-0-					-0-
04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	439	1	6259	2	N	-0-					-0-
05	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	447	1	6536	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	6078	-0-	-372	-0-	377	1	5701	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-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 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
01	10385	X	9863	-0-	-522	-0-	25	1	9838	3	N	-0-					-0-
02	9512	X	9095	-0-	-417	-0-	22	1	9073	3	N	-0-					-0-
03	10168	X	9250	-0-	-918	-0-	23	1	9227	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	9414	-0-	-276	-0-	25	1	9389	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	8939	-0-	-1074	-0-	25	1	8914	3	N	-0-					-0-
06	9540	X	8323	-0-	-1217	-0-	21	1	8302	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

01	10540	X	10472	-0-	-68	-0-	26	1	10427	3	Y	17	48	1			15
							19	9									
02	9831	X	9705	-0-	-126	-0-	23	1	9652	3	Y	27	30	1			12
							30	9									
03	10540	X	10427	-0-	-113	-0-	26	1	10380	3	Y	19	1	1			30
							21	9									
04	10200	X	10028	-0-	-172	-0-	27	1	9984	3	Y	15					45
							17	9									
05	10540	X	10370	-0-	-170	-0-	29	1	10337	3	Y	4					49
							4	9									
06	10140	X	9939	-0-	-201	-0-	25	1	9906	3	Y	7					56
							8	9									

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

01	5611	X	5476	-0-	-135	-0-	331	1	5145	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	5147	-0-	-131	-0-	328	1	4819	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5618	-0-	-24	-0-	348	1	5270	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4959	-0-	-501	-0-	306	1	4653	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4432	-0-	-1055	-0-	247	1	4185	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4652	-0-	-778	-0-	249	1	4403	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

01	11005	X	10781	-0-	-224	-0-	392	1	10389	2	N	-0-					-0-
*02	10498	X	9392	-0-	-1106	-0-	341	1	9051	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	11063	-0-	-159	-0-	441	1	10622	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10541	-0-	-319	-0-	384	1	10157	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10992	-0-	-230	-0-	405	1	10587	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	10500	-0-	-210	-0-	400	1	10100	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

01	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	348	1	2806	3	Y	-0-					-0-
02	2726	X	2400	-0-	-326	-0-	324	1	2076	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2845	-0-	-69	-0-	347	1	2483	3	Y	14					14
							15	9									
04	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	339	1	2558	3	Y	40	54	1			-0-
							44	9									
05	3162	X	2123	-0-	-1039	-0-	348	1	1775	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	703	-0-	-2357	-0-	177	1	526	3	Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	5921	X	5746	-0-	-175	-0-	15	1	5731	3	N	-0-					-0-
02	5539	X	5345	-0-	-194	-0-	13	1	5332	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5709	-0-	-212	-0-	14	1	5695	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	5480	-0-	-160	-0-	15	1	5465	3	N	-0-					-0-
05	5828	X	5597	-0-	-231	-0-	16	1	5581	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	5372	-0-	-178	-0-	13	1	5359	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
01	10075	X	8835	-0-	-1240	-0-	22	1	8813	3	N	-0-					-0-
02	9425	X	8704	-0-	-721	-0-	21	1	8683	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	8338	-0-	-1737	-0-	21	1	8317	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	7665	-0-	-1935	-0-	20	1	7645	3	N	-0-					-0-
05	9703	X	8654	-0-	-1049	-0-	24	1	8630	3	N	-0-					-0-
06	9000	X	6855	-0-	-2145	-0-	17	1	6838	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
01	6417	X	6410	-0-	-7	-0-	233	1	6177	2	N	-0-					-0-
*02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	226	1	6005	2	N	-0-					-0-
03	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	263	1	6325	2	N	-0-					-0-
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	231	1	6117	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5993	-0-	-672	-0-	221	1	5772	2	N	-0-					-0-
*06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	250	1	6301	2	N	-0-					-0-

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
01	9300	X	7699	-0-	-1601	-0-	280	1	7419	2	N	-0-					-0-
*02	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	287	1	7625	2	N	-0-					-0-
03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	328	1	7890	2	N	-0-					-0-
04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	293	1	7758	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	8290	-0-	-173	-0-	306	1	7984	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7952	-0-	-238	-0-	303	1	7649	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
01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	12	1	4792	3	Y	3	3	1			27
							3	9									
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	11	1	4419	3	Y	19	46	1			-0-
							21	9									
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	12	1	4789	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	4650	X	4632	-0-	-18	-0-	12	1	4620	3	Y	-0-					-0-
*05	4805	X	4734	-0-	-71	-0-	13	1	4721	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	11	1	4547	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									

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
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	12	1	4870	3	Y	-0-					15
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	12	1	4874	3	Y	-0-					15
03	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	13	1	5057	3	Y	-0-					15
04	4500	X	4426	-0-	-74	-0-	12	1	4414	3	Y	-0-					15
05	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	13	1	4590	3	Y	-0-					15
06	5010	X	4744	-0-	-266	-0-	12	1	4732	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	455	1	12051	2	N	-0-					-0-
*02	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	423	1	11227	2	N	-0-					-0-
03	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	438	1	10553	2	N	-0-					-0-
04	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	434	1	11465	2	N	-0-					-0-
05	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	414	1	10814	2	N	-0-					-0-
*06	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	430	1	10861	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
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	848	1	4394	2	N	-0-					-0-
*02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	760	1	4056	2	N	-0-					-0-
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	784	1	2458	2	N	-0-					-0-
04	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	816	1	4117	2	N	-0-					-0-
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	801	1	3097	2	N	-0-					-0-
*06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	760	1	2522	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
01	3844	X	3804	-0-	-40	-0-	152	1	3652	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	3404	-0-	-192	-0-	143	1	3261	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	148	1	3441	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	138	1	3236	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	138	1	3360	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3434	-0-	-256	-0-	132	1	3302	2	N	-0-					-0-

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
01	9796	X	9419	-0-	-377	-0-	342	1	9077	2	N	-0-					-0-
*02	9164	X	8250	-0-	-914	-0-	300	1	7950	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9340	-0-	-456	-0-	373	1	8967	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8839	-0-	-581	-0-	322	1	8517	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	9119	-0-	-305	-0-	336	1	8783	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8563	-0-	-557	-0-	326	1	8237	2	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 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
01	4185	X	3982	-0-	-203	-0-	163	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	192	1	4385	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3555	-0-	-413	-0-	144	1	3411	2	N	-0-					-0-
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	672	1	4104	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	7	-0-	-4891	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	28	-0-	-4712	-0-	20	1	8	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 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
01	13082	X	12752	-0-	-330	-0-	464	1	12288	2	N	-0-					-0-
*02	12325	X	11948	-0-	-377	-0-	434	1	11514	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	12655	-0-	-520	-0-	505	1	12150	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	12210	-0-	-540	-0-	445	1	11765	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	12481	-0-	-446	-0-	460	1	12021	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	11937	-0-	-423	-0-	455	1	11482	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 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
01	8928	X	8009	-0-	-919	-0-	291	1	7718	2	N	-0-					-0-
*02	8352	X	6981	-0-	-1371	-0-	254	1	6727	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7367	-0-	-724	-0-	294	1	7073	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	7206	-0-	-534	-0-	263	1	6943	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7385	-0-	-613	-0-	272	1	7113	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7120	-0-	-620	-0-	271	1	6849	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 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
01	9207	X	9004	-0-	-203	-0-	327	1	8677	2	N	-0-					-0-
*02	8613	X	8393	-0-	-220	-0-	305	1	8088	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8735	-0-	-472	-0-	348	1	8387	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8414	-0-	-496	-0-	307	1	8107	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	8533	-0-	-519	-0-	315	1	8218	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8243	-0-	-457	-0-	314	1	7929	2	N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 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
01	9114	X	8119	-0-	-995	-0-	21	1	8098	3	Y	-0-					-0-
02	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	20	1	8165	3	Y	-0-					-0-
03	8463	X	8285	-0-	-178	-0-	20	1	8265	3	Y	-0-					-0-
04	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	22	1	8192	3	Y	-0-					-0-
05	8742	X	7882	-0-	-860	-0-	22	1	7860	3	Y	-0-					-0-
06	7710	X	1868	-0-	-5842	-0-	5	1	1863	3	Y	-0-					-0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 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
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	12	1	4651	3	N	-0-					-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	11	1	4435	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4424	-0-	-9	-0-	11	1	4413	3	N	-0-					-0-
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	12	1	4358	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4347	-0-	-396	-0-	12	1	4335	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	4281	-0-	-309	-0-	11	1	4270	3	N	-0-					-0-

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
01	7564	X	7450	-0-	-114	-0-	271	1	7179	2	N	-0-					-0-
*02	7279	X	7233	-0-	-46	-0-	263	1	6970	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6834	-0-	-947	-0-	273	1	6561	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6862	-0-	-668	-0-	250	1	6612	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6946	-0-	-773	-0-	256	1	6690	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6716	-0-	-754	-0-	256	1	6460	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
01	2449	X	2074	-0-	-375	-0-	716	1	1292	3	Y	60					60
							66	9									
02	2233	X	1875	-0-	-358	-0-	670	1	1195	3	Y	9	69	1			-0-
							10	9									
03	2015	X	1916	-0-	-99	-0-	716	1	1175	3	Y	23	3	1			20
							25	9									
04	2010	X	1695	-0-	-315	-0-	625	1	1012	3	Y	53	73	1			-0-
							58	9									
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	4	1	1722	3	N	-0-			-0-
02	1450	N	584	-0-	-866	-0-	1	1	583	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	898	-0-	-714	-0-	2	1	896	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	1101	-0-	-579	-0-	3	1	1098	3	N	-0-			-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	N	-0-			-0-
06	870	N	768	-0-	-102	-0-	2	1	766	3	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
01	8680	X	8454	-0-	-226	-0-	307	1	8147	2	N	-0-			-0-
*02	8294	X	7798	-0-	-496	-0-	283	1	7515	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	8321	-0-	-545	-0-	332	1	7989	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	8019	-0-	-561	-0-	292	1	7727	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	8217	-0-	-401	-0-	303	1	7914	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	7634	-0-	-556	-0-	291	1	7343	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
01	5735	X	5688	-0-	-47	-0-	14	1	5674	3	N	-0-			-0-
02	5394	X	4560	-0-	-834	-0-	11	1	4549	3	N	-0-			-0-
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	15	1	6193	3	N	-0-			-0-
04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	16	1	5864	3	N	-0-			-0-
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	17	1	5936	3	N	-0-			-0-
06	5580	X	5274	-0-	-306	-0-	13	1	5261	3	N	-0-			-0-

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
01	7223	X	6878	-0-	-345	-0-	17	1	6861	3	N	-0-			-0-
02	6757	X	6464	-0-	-293	-0-	16	1	6448	3	N	-0-			-0-
03	7223	X	6577	-0-	-646	-0-	16	1	6561	3	N	-0-			-0-
04	6990	X	6801	-0-	-189	-0-	18	1	6783	3	N	-0-			-0-
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	19	1	6957	3	N	-0-			-0-
06	6690	X	6653	-0-	-37	-0-	16	1	6637	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 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
01	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	279	1	7405	2	N	-0-			-0-
*02	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	257	1	6807	2	N	-0-			-0-
03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	295	1	7092	2	N	-0-			-0-
04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	267	1	7050	2	N	-0-			-0-
05	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	276	1	7210	2	N	-0-			-0-
*06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	279	1	7030	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 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
01	6324	X	5426	-0-	-898	-0-	197	1	5229	2	N	-0-			-0-
*02	5916	X	4791	-0-	-1125	-0-	174	1	4617	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	5739	-0-	-585	-0-	229	1	5510	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5368	-0-	-752	-0-	196	1	5172	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	5207	-0-	-931	-0-	192	1	5015	2	N	-0-			-0-
*06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	213	1	5367	2	N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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 #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 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
01	7874	X	7465	-0-	-409	-0-	271	1	7194	2	N	-0-					-0-
*02	7366	X	6723	-0-	-643	-0-	244	1	6479	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7740	-0-	-134	-0-	309	1	7431	2	N	-0-					-0-
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	274	1	7241	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7459	-0-	-229	-0-	275	1	7184	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	7124	-0-	-376	-0-	272	1	6852	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	12817	-0-	-1195	-0-	466	1	12351	2	N	-0-					-0-
*02	12905	X	11887	-0-	-1018	-0-	432	1	11455	2	N	-0-					-0-
03	13671	X	12563	-0-	-1108	-0-	501	1	12062	2	N	-0-					-0-
04	13020	X	12274	-0-	-746	-0-	447	1	11827	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	12346	-0-	-612	-0-	455	1	11891	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	11761	-0-	-629	-0-	448	1	11313	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 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
01	7750	X	7397	-0-	-353	-0-	269	1	7128	2	N	-0-					-0-
*02	7250	X	6717	-0-	-533	-0-	244	1	6473	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7000	-0-	-750	-0-	279	1	6721	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6310	-0-	-1130	-0-	230	1	6080	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	4049	-0-	-3484	-0-	149	1	3900	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	5556	-0-	-1614	-0-	212	1	5344	2	N	-0-					-0-

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
01	6851	X	6029	-0-	-822	-0-	219	1	5810	2	N	-0-					-0-
*02	6409	X	5721	-0-	-688	-0-	208	1	5513	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5654	-0-	-1197	-0-	226	1	5428	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6097	-0-	-533	-0-	222	1	5875	2	N	-0-					-0-
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	229	1	5991	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5617	-0-	-293	-0-	214	1	5403	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
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	185	1	4898	2	N	-0-					-0-
*02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	159	1	4220	2	N	-0-					-0-
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	188	1	4516	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4373	-0-	-127	-0-	159	1	4214	2	N	-0-					-0-
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	179	1	4669	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4194	-0-	-306	-0-	160	1	4034	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
01	11501	X	11219	-0-	-282	-0-	408	1	10811	2	N	-0-					-0-
*02	10614	X	10536	-0-	-78	-0-	383	1	10153	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	11211	-0-	-73	-0-	447	1	10764	2	N	-0-					-0-
04	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	400	1	10578	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	11193	-0-	-60	-0-	413	1	10780	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10835	-0-	-55	-0-	413	1	10422	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
01	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	4	1	1722	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1443	-0-	-210	-0-	4	1	1439	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	4	1	1739	3	N	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	5	1	1755	3	N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	5	1	1790	3	N	-0-					-0-
*06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	4	1	1801	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 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
01	6200	X	5736	-0-	-464	-0-	225	1	5511	2	N	-0-					-0-
02	5887	X	5284	-0-	-603	-0-	217	1	5067	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5296	-0-	-997	-0-	220	1	5076	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5046	-0-	-1044	-0-	211	1	4835	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5104	-0-	-941	-0-	194	1	4910	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4770	-0-	-780	-0-	187	1	4583	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
01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	263	1	6961	2	N	-0-					-0-
*02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	240	1	6359	2	N	-0-					-0-
03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	279	1	6717	2	N	-0-					-0-
04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	244	1	6437	2	N	-0-					-0-
05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	248	1	6474	2	N	-0-					-0-
*06	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	248	1	6247	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
01	4681	X	3444	-0-	-1237	-0-	9	1	3435	3	N	-0-					-0-
02	3770	X	3565	-0-	-205	-0-	9	1	3556	3	N	-0-					-0-
03	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	17	1	6836	3	N	-0-					-0-
04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	16	1	5943	3	N	-0-					-0-
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	11	1	4080	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	1796	-0-	-3724	-0-	4	1	1792	3	N	-0-					-0-

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
01	3627	X	3007	-0-	-620	-0-	513	1	2494	2	N	-0-					-0-
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	191	1	3947	2	N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	187	1	4200	2	N	-0-					-0-
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	195	1	4091	2	N	-0-					-0-
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	218	1	4641	2	N	-0-					-0-
*06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	185	1	4388	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	12869	-0-	-306	-0-	468	1	12401	2	N	-0-					-0-
*02	12325	X	11952	-0-	-373	-0-	434	1	11518	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	12717	-0-	-458	-0-	507	1	12210	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	12158	-0-	-562	-0-	443	1	11715	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	12404	-0-	-585	-0-	457	1	11947	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11888	-0-	-562	-0-	453	1	11435	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 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
01	10695	X	9838	-0-	-857	-0-	358	1	9480	2	N	-0-					-0-
*02	10005	X	9114	-0-	-891	-0-	331	1	8783	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	9290	-0-	-1281	-0-	371	1	8919	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	8771	-0-	-1459	-0-	320	1	8451	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	8557	-0-	-1394	-0-	316	1	8241	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	7975	-0-	-1535	-0-	304	1	7671	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 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
01	4464	X	3903	-0-	-561	-0-	155	1	3748	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3691	-0-	-485	-0-	158	1	3533	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3755	-0-	-492	-0-	152	1	3603	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3717	-0-	-393	-0-	150	1	3567	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	149	1	3658	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3488	-0-	-322	-0-	139	1	3349	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 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
01	13485	X	12810	-0-	-675	-0-	466	1	12344	2	N	-0-			-0-
*02	12470	X	11896	-0-	-574	-0-	432	1	11464	2	N	-0-			-0-
03	13330	X	12427	-0-	-903	-0-	496	1	11931	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	12199	-0-	-521	-0-	445	1	11754	2	N	-0-			-0-
05	12927	X	12564	-0-	-363	-0-	463	1	12101	2	N	-0-			-0-
06	12390	X	12019	-0-	-371	-0-	458	1	11561	2	N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	15	1	5964	3	N	-0-			-0-
02	5713	X	5414	-0-	-299	-0-	13	1	5401	3	N	-0-			-0-
03	6138	X	5672	-0-	-466	-0-	14	1	5658	3	N	-0-			-0-
04	5940	X	5388	-0-	-552	-0-	14	1	5374	3	N	-0-			-0-
05	6138	X	5684	-0-	-454	-0-	16	1	5668	3	N	-0-			-0-
06	5790	X	4668	-0-	-1122	-0-	12	1	4656	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

01	6417	X	6259	-0-	-158	-0-	252	1	6007	2	N	-0-			-0-
02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	260	1	5890	2	N	-0-			-0-
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	262	1	6171	2	N	-0-			-0-
04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	263	1	6163	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	6406	-0-	-166	-0-	255	1	6151	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	6092	-0-	-268	-0-	232	1	5860	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

01	9362	X	8787	-0-	-575	-0-	22	1	8765	3	N	-0-			-0-
02	8758	X	7779	-0-	-979	-0-	19	1	7760	3	N	-0-			-0-
03	9362	X	8995	-0-	-367	-0-	22	1	8973	3	N	-0-			-0-
04	9060	X	8899	-0-	-161	-0-	24	1	8875	3	N	-0-			-0-
05	9362	X	9156	-0-	-206	-0-	25	1	9131	3	N	-0-			-0-
*06	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	22	1	8771	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

01	9548	X	8796	-0-	-752	-0-	320	1	8476	2	N	-0-			-0-
*02	8729	X	8095	-0-	-634	-0-	294	1	7801	2	N	-0-			-0-
03	9207	X	8678	-0-	-529	-0-	346	1	8332	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	8340	-0-	-300	-0-	304	1	8036	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	8486	-0-	-442	-0-	313	1	8173	2	N	-0-			-0-
06	8520	X	8068	-0-	-452	-0-	308	1	7760	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

01	8773	X	8658	-0-	-115	-0-	315	1	8343	2	N	-0-			-0-
*02	8178	X	8091	-0-	-87	-0-	294	1	7797	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	8467	-0-	-275	-0-	338	1	8129	2	N	-0-			-0-
04	8430	X	8175	-0-	-255	-0-	298	1	7877	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	8293	-0-	-356	-0-	306	1	7987	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	7945	-0-	-425	-0-	303	1	7642	2	N	-0-			-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

01	10261	X	9260	-0-	-1001	-0-	381	1	8879	2	N	-0-			-0-
02	9077	X	8593	-0-	-484	-0-	358	1	8235	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	9094	-0-	-609	-0-	374	1	8720	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	8743	-0-	-557	-0-	350	1	8393	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	8969	-0-	-486	-0-	353	1	8616	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	8656	-0-	-314	-0-	341	1	8315	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, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 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
01	6882	X	6617	-0-	-265	-0-	241	1	6376	2	N	-0-			-0-
*02	6438	X	6174	-0-	-264	-0-	224	1	5950	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	6554	-0-	-328	-0-	261	1	6293	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	6315	-0-	-285	-0-	230	1	6085	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6388	-0-	-370	-0-	236	1	6152	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	6188	-0-	-202	-0-	236	1	5952	2	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

01	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	625	1	6003	2	N	-0-			-0-
*02	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	565	1	6517	2	N	-0-			-0-
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	634	1	7056	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	569	1	6331	2	N	-0-			-0-
05	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	583	1	6325	2	N	-0-			-0-
*06	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	573	1	6136	2	N	-0-			-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

01	11160	X	10729	-0-	-431	-0-	27	1	10702	3	Y	-0-			-0-
02	10411	X	9144	-0-	-1267	-0-	22	1	9122	3	Y	-0-			-0-
03	11067	X	9482	-0-	-1585	-0-	638	1	8844	3	Y	-0-			-0-
04	10710	X	10533	-0-	-177	-0-	28	1	10505	3	Y	-0-			-0-
05	10757	X	9001	-0-	-1756	-0-	25	1	8976	3	Y	-0-			-0-
06	10380	X	9268	-0-	-1112	-0-	23	1	9245	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

01	12121	X	11086	-0-	-1035	-0-	403	1	10683	2	N	-0-			-0-
*02	11165	X	10193	-0-	-972	-0-	370	1	9823	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	10749	-0-	-1000	-0-	429	1	10320	2	N	-0-			-0-
04	11130	X	10266	-0-	-864	-0-	374	1	9892	2	N	-0-			-0-
05	11315	X	10373	-0-	-942	-0-	383	1	9990	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	9066	-0-	-1674	-0-	346	1	8720	2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

01	7316	X	7228	-0-	-88	-0-	18	1	7210	3	N	-0-			-0-
02	6902	X	6638	-0-	-264	-0-	16	1	6622	3	N	-0-			-0-
03	7378	X	7044	-0-	-334	-0-	17	1	7027	3	N	-0-			-0-
04	7140	X	6848	-0-	-292	-0-	18	1	6830	3	N	-0-			-0-
05	7347	X	7181	-0-	-166	-0-	20	1	7161	3	N	-0-			-0-
06	6990	X	6780	-0-	-210	-0-	17	1	6763	3	N	-0-			-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 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
01	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	205	1	4941	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4933	-0-	-84	-0-	210	1	4723	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5333	-0-	-30	-0-	218	1	5115	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	5185	-0-	-5	-0-	207	1	4978	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	5189	-0-	-81	-0-	204	1	4985	2	N	-0-					-0-
*06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	206	1	5018	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 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
01	9765	X	9572	-0-	-193	-0-	348	1	9224	2	N	-0-					-0-
*02	9193	X	8901	-0-	-292	-0-	323	1	8578	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9429	-0-	-398	-0-	376	1	9053	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9083	-0-	-427	-0-	331	1	8752	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	9354	-0-	-349	-0-	345	1	9009	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	8897	-0-	-373	-0-	339	1	8558	2	N	-0-					-0-

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
01	9114	X	8694	-0-	-420	-0-	22	1	8672	3	Y	-0-					20
02	8526	X	8062	-0-	-464	-0-	19	1	8043	3	Y	-0-					20
03	8990	X	8503	-0-	-487	-0-	21	1	8482	3	Y	-0-					20
04	8640	X	8209	-0-	-431	-0-	22	1	8187	3	Y	-0-					20
05	8773	X	8442	-0-	-331	-0-	23	1	8419	3	Y	-0-					20
06	8400	X	7893	-0-	-507	-0-	19	1	7874	3	Y	-0-					20

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 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
01	8246	X	5057	-0-	-3189	-0-	1095	1	3962	3	Y	-0-					5
02	7714	X	6225	-0-	-1489	-0-	1028	1	5197	3	Y	-0-					5
03	8246	X	1942	-0-	-6304	-0-	1087	1	826	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
04	7080	X	838	-0-	-6242	-0-	838	1			Y	-0-					5
05	7006	X	1747	-0-	-5259	-0-	1087	1	658	3	Y	2					7
							2	9									
06	870	X	549	-0-	-321	-0-	549	1			Y	-0-					7

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 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
01	2077	N	1713	-0-	-364	-0-	62	1	1651	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1125	-0-	-412	-0-	41	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	564	-0-	-1017	-0-	23	1	541	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	384	-0-	-1266	-0-	14	1	370	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	551	-0-	-658	-0-	20	1	531	2	N	-0-					-0-
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	22	1	560	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 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
01	4743	X	3492	-0-	-1251	-0-	1091	1	2401	3	Y	-0-					-0-
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	1024	1	3829	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	1093	1	3412	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
04	4590	X	4568	-0-	-22	-0-	1059	1	3508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4743	X	4110	-0-	-633	-0-	1093	1	3017	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	3806	-0-	-784	-0-	1057	1	2749	3	Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 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
01	744	X	89	-0-	-655	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	696	X	257	-0-	-439	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	744	X	297	-0-	-447	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	524	-0-	-136	-0-	1	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	838	1	420	3	Y	-0-					-0-
*06	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	811	1	554	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 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
01	6386	X	6162	-0-	-224	-0-	224	1	5938	2	N	-0-					-0-
*02	6032	X	5579	-0-	-453	-0-	203	1	5376	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5075	-0-	-1373	-0-	202	1	4873	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	4710	-0-	-1530	-0-	172	1	4538	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4750	-0-	-1543	-0-	175	1	4575	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4963	-0-	-1007	-0-	189	1	4774	2	N	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	22	1	8704	3	Y	93	86	1			37
							102	9									
02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	21	1	8688	3	Y	-0-					37
03	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	21	1	8313	3	Y	19	56	1			-0-
							21	9									
04	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	24	1	9040	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
05	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	26	1	9309	3	Y	55					58
							61	9									
*06	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	21	1	8603	3	Y	7	64	1			1
							8	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4184	-0-	-63	-0-	382	1	3757	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
02	3799	X	3356	-0-	-443	-0-	355	1	2988	3	Y	12	2	1			11
							13	9									
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	382	1	3934	3	Y	26	36	1			1
							29	9									
04	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	369	1	3273	3	Y	1					2
							1	9									
05	4185	X	2973	-0-	-1212	-0-	379	1	2594	3	Y	-0-					2
06	4110	X	3882	-0-	-228	-0-	369	1	3512	3	Y	1					3
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	12085	-0-	-439	-0-	439	1	11646	2	N	-0-					-0-
*02	11716	X	11384	-0-	-332	-0-	413	1	10971	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	12164	-0-	-298	-0-	485	1	11679	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	11722	-0-	-308	-0-	427	1	11295	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11943	-0-	-364	-0-	440	1	11503	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	11479	-0-	-311	-0-	438	1	11041	2	N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

01	9393	X	7428	-0-	-1965	-0-	25	1	7392	3	Y	10	55	1			-0-
							11	9									
02	8787	X	5562	-0-	-3225	-0-	18	1	5541	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	9393	X	7171	-0-	-2222	-0-	23	1	7096	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
04	8610	X	6830	-0-	-1780	-0-	24	1	6806	3	Y	-0-					-0-
05	7843	X	6924	-0-	-919	-0-	25	1	6856	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
06	7200	X	6216	-0-	-984	-0-	20	1	6195	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	8	1	3187	3	Y	-0-	17	1			-0-
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	9	1	3558	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3100	N	3860	-0-	760	760	10	1	3850	3	Y	-0-					-0-
04	4411	X	3651	-0-	-760	-0-	10	1	3635	3	Y	5					5
							6	9									
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	10	1	3667	3	Y	4					9
							4	9									
06	3750	X	3573	-0-	-177	-0-	9	1	3563	3	Y	1					10
							1	9									

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

01	6107	X	5927	-0-	-180	-0-	574	1	5353	2	N	-0-					-0-
*02	5713	X	5480	-0-	-233	-0-	534	1	4946	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5140	-0-	-967	-0-	562	1	4578	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5350	-0-	-560	-0-	542	1	4808	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5425	-0-	-682	-0-	558	1	4867	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	4798	-0-	-932	-0-	529	1	4269	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	14	1	5611	3	Y	-0-					-0-
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	13	1	5294	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	13	1	5242	3	Y	-0-					-0-
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	15	1	5577	3	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4907	-0-	-673	-0-	14	1	4893	3	Y	-0-					-0-
*06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	14	1	5487	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

01	6882	X	6059	-0-	-823	-0-	246	1	5813	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	6191	-0-	-131	-0-	259	1	5932	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6646	-0-	-143	-0-	270	1	6376	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6460	-0-	-110	-0-	263	1	6197	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6679	-0-	-110	-0-	265	1	6414	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	6369	-0-	-51	-0-	247	1	6122	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. "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
01	10323	X	10285	-0-	-38	-0-	26	1	10259	3	Y	-0-					-0-
02	9918	X	9543	-0-	-375	-0-	23	1	9520	3	Y	-0-					-0-
03	10602	X	9758	-0-	-844	-0-	24	1	9734	3	Y	-0-					-0-
04	10260	X	9551	-0-	-709	-0-	25	1	9526	3	Y	-0-					-0-
05	10292	X	9662	-0-	-630	-0-	27	1	9635	3	Y	-0-					-0-
*06	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	23	1	9429	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

01	10075	X	9848	-0-	-227	-0-	394	1	9454	2	N	-0-					-0-
02	9425	X	9259	-0-	-166	-0-	390	1	8869	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	9743	-0-	-270	-0-	395	1	9348	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9491	-0-	-169	-0-	390	1	9101	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9661	-0-	-228	-0-	378	1	9283	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	9331	-0-	-239	-0-	365	1	8966	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

01	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	23	1	9245	3	N	-0-					-0-
02	8526	X	8501	-0-	-25	-0-	20	1	8481	3	N	-0-					-0-
03	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	22	1	9065	3	N	-0-					-0-
04	8970	X	8856	-0-	-114	-0-	24	1	8832	3	N	-0-					-0-
05	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	26	1	9316	3	N	-0-					-0-
06	8970	X	8682	-0-	-288	-0-	21	1	8661	3	N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

01	3844	X	3735	-0-	-109	-0-	906 32	1 9	2797	3	Y	29	6	1			32
02	3596	X	3390	-0-	-206	-0-	847 36	1 9	2507	3	Y	33	53	1			12
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	906 44	1 9	2921	3	Y	40	2	1			50
04	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	877 25	1 9	2673	3	Y	23	57	1			16
05	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	906 28	1 9	2447	3	Y	25					41
06	3750	X	2787	-0-	-963	-0-	875 21	1 9	1891	3	Y	19	57	1			3

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

01	4216	X	3849	-0-	-367	-0-	140	1	3709	2	N	-0-					-0-
*02	3886	X	3604	-0-	-282	-0-	131	1	3473	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3832	-0-	-229	-0-	153	1	3679	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3692	-0-	-148	-0-	135	1	3557	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3754	-0-	-183	-0-	138	1	3616	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	136	1	3418	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

01	13392	X	12518	-0-	-874	-0-	1044	1	11474	2	N	-0-					-0-
*02	12528	X	11331	-0-	-1197	-0-	959	1	10372	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	11156	-0-	-2236	-0-	1031	1	10125	2	N	-0-					-0-
04	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	1042	1	11672	2	N	-0-					-0-
05	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	1081	1	12031	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	12065	-0-	-55	-0-	1019	1	11046	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. "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
01	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	29	1	11551	3	Y	-0-					-0-
02	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	26	1	10882	3	Y	-0-					-0-
03	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	29	1	11589	3	Y	-0-					-0-
04	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	29	1	10815	3	Y	-0-					-0-
05	11036	X	10804	-0-	-232	-0-	30	1	10774	3	Y	-0-					-0-
*06	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	27	1	10988	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	132	1	3487	2	N	-0-					-0-
*02	3306	X	3181	-0-	-125	-0-	116	1	3065	2	N	-0-					-0-
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	237	1	5703	2	N	-0-					-0-
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	195	1	5167	2	N	-0-					-0-
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	185	1	4821	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	2337	-0-	-1563	-0-	89	1	2248	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	10	1	4111	3	N	-0-					-0-
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	9	1	3668	3	N	-0-					-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	10	1	4202	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3828	-0-	-162	-0-	10	1	3818	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3819	-0-	-304	-0-	11	1	3808	3	N	-0-					-0-
*06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	12	1	4747	3	N	-0-					-0-

BOWLES 'A'-BOWLES 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

01	2821	N	2590	-0-	-231	-0-	7	1	2565	3	Y	16	34	1			3
							18	9									
02	2900	N	3560	-0-	660	660	9	1	3533	3	Y	16	2	1			17
							18	9									
03	3100	N	3968	-0-	868	1528	10	1	3919	3	Y	35					52
							39	9									
04	3000	N	3431	-0-	431	1959	9	1	3385	3	Y	34	68	1			18
							37	9									
05	5738	X	3779	-0-	-1959	-0-	10	1	3719	3	Y	45	51	1			12
							50	9									
06	3690	X	3543	-0-	-147	-0-	9	1	3503	3	Y	28	1	1			39
							31	9									

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

01	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	10	1	4058	3	N	-0-					-0-
02	3886	X	3767	-0-	-119	-0-	9	1	3758	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	10	1	3997	3	N	-0-					-0-
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	10	1	3851	3	N	261	181	1			80
							287	9									
05	4061	X	4024	-0-	-37	-0-	11	1	4013	3	N	-0-					80
06	3930	X	3828	-0-	-102	-0-	9	1	3819	3	N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 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
01	4836	X	4152	-0-	-684	-0-	14	1	4134	3	Y	4					30
							4	9									
02	4524	X	4113	-0-	-411	-0-	13	1	4076	3	Y	22	52	1			-0-
							24	9									
03	4836	X	4386	-0-	-450	-0-	14	1	4369	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4410	X	4137	-0-	-273	-0-	15	1	4121	3	Y	1					2
							1	9									
05	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	16	1	4204	3	Y	9					11
							10	9									
06	4200	X	4114	-0-	-86	-0-	14	1	4094	3	Y	5					16
							6	9									

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 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
01	5363	X	5251	-0-	-112	-0-	221	1	5030	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	5006	-0-	-11	-0-	212	1	4794	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5104	-0-	-228	-0-	211	1	4893	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5006	-0-	-154	-0-	211	1	4795	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5157	-0-	-206	-0-	195	1	4962	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4921	-0-	-269	-0-	187	1	4734	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 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
01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	308	1	8173	2	N	-0-					-0-
*02	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	284	1	7525	2	N	-0-					-0-
03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	268	1	6461	2	N	-0-					-0-
04	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	266	1	7029	2	N	-0-					-0-
05	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	245	1	6407	2	N	-0-					-0-
*06	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	279	1	7041	2	N	-0-					-0-

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
01	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	9	1	3388	3	N	-0-					-0-
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	8	1	3450	3	N	-0-					-0-
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	9	1	3717	3	N	-0-					-0-
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	9	1	3464	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3312	-0-	-377	-0-	9	1	3303	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	3122	-0-	-478	-0-	8	1	3114	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 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
01	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	8	1	3322	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	3335	X	2972	-0-	-363	-0-	7	1	2940	3	Y	23					23
							25	9									
03	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	8	1	3218	3	Y	15					38
							17	9									
04	3300	X	3106	-0-	-194	-0-	8	1	3084	3	Y	13	51	1			-0-
							14	9									
05	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	9	1	3277	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2862	-0-	-348	-0-	7	1	2848	3	Y	6					6
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 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
01	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	914	1	5725	3	N	-0-					-0-
02	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	854	1	5299	3	N	-0-					-0-
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	913	1	5476	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	5572	-0-	-848	-0-	883	1	4689	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	6332	-0-	-302	-0-	914	1	5418	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	6001	-0-	-419	-0-	882	1	5119	3	N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	147	1	3901	2	N	-0-					-0-
*02	3973	X	3547	-0-	-426	-0-	129	1	3418	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3752	-0-	-495	-0-	150	1	3602	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3759	-0-	-351	-0-	137	1	3622	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3730	-0-	-331	-0-	137	1	3593	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3553	-0-	-377	-0-	135	1	3418	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

01	9021	X	8600	-0-	-421	-0-	313	1	8287	2	N	-0-					-0-
*02	8439	X	7991	-0-	-448	-0-	290	1	7701	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8517	-0-	-349	-0-	340	1	8177	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	8266	-0-	-254	-0-	301	1	7965	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8227	-0-	-422	-0-	303	1	7924	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	7662	-0-	-648	-0-	292	1	7370	2	N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

01	9486	X	7107	-0-	-2379	-0-	258	1	6849	2	N	-0-					-0-
*02	9135	X	7481	-0-	-1654	-0-	272	1	7209	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	8352	-0-	-1413	-0-	333	1	8019	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	8148	-0-	-1302	-0-	297	1	7851	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	8395	-0-	-409	-0-	309	1	8086	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7833	-0-	-237	-0-	299	1	7534	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

01	4774	X	4568	-0-	-206	-0-	12	1	4556	3	Y	-0-					-0-
02	4466	X	4221	-0-	-245	-0-	10	1	4211	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4442	-0-	-301	-0-	11	1	4431	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4390	-0-	-110	-0-	12	1	4378	3	Y	-0-					-0-
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	13	1	4610	3	Y	-0-					-0-
*06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	11	1	4483	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	10540	X	10139	-0-	-401	-0-	26	1	10111	3	Y	2	45	1			2
							2	9									
02	9831	X	9331	-0-	-500	-0-	22	1	9309	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	10509	X	10023	-0-	-486	-0-	25	1	9947	3	Y	46	35	1			11
							51	9									
04	9990	X	9693	-0-	-297	-0-	26	1	9653	3	Y	13					24
							14	9									
05	10261	X	10005	-0-	-256	-0-	28	1	9963	3	Y	13					37
							14	9									
06	9690	X	9550	-0-	-140	-0-	24	1	9523	3	Y	3	38	1			2
							3	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	12	1	4714	3	N	-0-					-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	10	1	4244	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	2814	-0-	-1433	-0-	7	1	2807	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	3457	-0-	-1103	-0-	174	1	3283	3	N	-0-					-0-
05	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	86	1	7160	3	N	-0-					-0-
*06	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	18	1	7364	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

01	5952	X	5472	-0-	-480	-0-	223	1	5249	2	N	-0-					-0-
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	236	1	5404	2	N	-0-					-0-
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	240	1	5655	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5475	-0-	-15	-0-	227	1	5248	2	N	-0-					-0-
05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	249	1	6138	2	N	-0-					-0-
*06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	240	1	5812	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

01	7316	X	7042	-0-	-274	-0-	18	1	7024	3	Y	-0-					-0-
02	6757	X	6520	-0-	-237	-0-	16	1	6504	3	Y	-0-					-0-
03	7285	X	6828	-0-	-457	-0-	17	1	6811	3	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6655	-0-	-395	-0-	18	1	6637	3	Y	-0-					-0-
05	7285	X	6864	-0-	-421	-0-	19	1	6845	3	Y	-0-					-0-
06	6810	X	6488	-0-	-322	-0-	16	1	6472	3	Y	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

01	2635	N	2320	-0-	-315	-0-	6	1	2314	3	Y	-0-					-0-
02	2291	N	2178	-0-	-113	-0-	5	1	2173	3	Y	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	6	1	2388	3	Y	-0-					-0-
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	3	Y	-0-					-0-
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	7	1	2463	3	Y	-0-					-0-
*06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	6	1	2306	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

01	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	19	1	7473	3	Y	-0-					-0-
02	6960	X	6679	-0-	-281	-0-	16	1	6663	3	Y	-0-					-0-
03	7533	X	7270	-0-	-263	-0-	18	1	7252	3	Y	-0-					-0-
04	7290	X	6238	-0-	-1052	-0-	17	1	6221	3	Y	-0-					-0-
05	7533	X	7069	-0-	-464	-0-	20	1	7049	3	Y	-0-					-0-
*06	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	18	1	7295	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-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
01	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	110	1	2925	2	N	-0-					-0-
*02	3132	X	2809	-0-	-323	-0-	102	1	2707	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	122	1	2925	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	107	1	2828	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	106	1	2758	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	102	1	2575	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
01	7750	X	7348	-0-	-402	-0-	267	1	7081	2	N	-0-					-0-
*02	7221	X	6858	-0-	-363	-0-	249	1	6609	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	284	1	6834	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6765	-0-	-645	-0-	247	1	6518	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6753	-0-	-811	-0-	249	1	6504	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6551	-0-	-559	-0-	250	1	6301	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
01	11253	X	11236	-0-	-17	-0-	409	1	10827	2	N	-0-					-0-
*02	10527	X	10393	-0-	-134	-0-	377	1	10016	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	11128	-0-	-125	-0-	444	1	10684	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10683	-0-	-207	-0-	389	1	10294	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10817	-0-	-405	-0-	399	1	10418	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	10494	-0-	-366	-0-	400	1	10094	2	N	-0-					-0-

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
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	10	1	4074	3	N	-0-					-0-
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	9	1	3595	3	N	-0-					-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	9	1	3653	3	N	-0-					-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	10	1	3623	3	N	-0-					-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	10	1	3636	3	N	-0-					-0-
*06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	9	1	3491	3	N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 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
01	12989	X	12218	-0-	-771	-0-	444	1	11774	2	N	-0-					-0-
*02	12151	X	11017	-0-	-1134	-0-	400	1	10617	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11598	-0-	-957	-0-	463	1	11135	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	11132	-0-	-1018	-0-	406	1	10726	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	11496	-0-	-935	-0-	424	1	11072	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	10619	-0-	-1201	-0-	405	1	10214	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	387	1	5793	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	361	1	5183	3	N	-0-					-0-
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	386	1	5624	3	N	-0-					-0-
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	375	1	5479	3	N	-0-					-0-
05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	387	1	5542	3	N	-0-					-0-
*06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	370	1	4813	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 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
01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	573	1	6917	2	N	-0-					-0-
02	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	553	1	6364	2	N	-0-					-0-
03	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	588	1	7045	2	N	-0-					-0-
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	573	1	6884	2	N	-0-					-0-
05	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	556	1	6917	2	N	-0-					-0-
*06	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	492	1	5699	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 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
01	8215	X	7047	-0-	-1168	-0-	256	1	6791	2	N	-0-			-0-
*02	7685	X	5763	-0-	-1922	-0-	209	1	5554	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	5235	-0-	-2980	-0-	209	1	5026	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	5174	-0-	-2746	-0-	189	1	4985	2	N	-0-			-0-
05	7471	X	5492	-0-	-1979	-0-	203	1	5289	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	5004	-0-	-1806	-0-	191	1	4813	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

01	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	25	1	9668	3	N	-0-			-0-
02	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	23	1	9726	3	N	-0-			-0-
03	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	25	1	10108	3	N	-0-			-0-
04	9720	X	9487	-0-	-233	-0-	25	1	9462	3	N	-0-			-0-
05	10416	X	9451	-0-	-965	-0-	26	1	9425	3	N	-0-			-0-
06	10080	X	9507	-0-	-573	-0-	23	1	9484	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

01	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	20	1	8058	3	Y	-0-			-0-
02	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	18	1	7542	3	Y	-0-			-0-
03	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	20	1	7917	3	Y	-0-			-0-
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	20	1	7426	3	Y	-0-			-0-
05	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	22	1	8019	3	Y	-0-			-0-
06	7740	X	7712	-0-	-28	-0-	19	1	7693	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

01	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	575	1	15244	2	N	-0-			-0-
*02	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	531	1	14089	2	N	-0-			-0-
03	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	621	1	14946	2	N	-0-			-0-
04	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	544	1	14370	2	N	-0-			-0-
05	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	567	1	14818	2	N	-0-			-0-
*06	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	552	1	13928	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	13	1	5027	3	N	-0-			-0-
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	12	1	4817	3	N	-0-			-0-
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	13	1	5366	3	N	-0-			-0-
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	13	1	5005	3	N	-0-			-0-
05	5177	X	4939	-0-	-238	-0-	14	1	4925	3	N	-0-			-0-
06	5220	X	4584	-0-	-636	-0-	11	1	4573	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

01	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	18	1	6906	3	N	-0-			-0-
02	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	16	1	6683	3	N	-0-			-0-
03	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	18	1	7159	3	N	-0-			-0-
04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	18	1	6863	3	N	-0-			-0-
05	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	19	1	6981	3	N	-0-			-0-
*06	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	16	1	6623	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

01	6262	X	5458	-0-	-804	-0-	14	1	5444	3	N	-0-			-0-
02	5771	X	5280	-0-	-491	-0-	13	1	5267	3	N	-0-			-0-
03	6014	X	5605	-0-	-409	-0-	14	1	5591	3	N	-0-			-0-
04	5670	X	5464	-0-	-206	-0-	15	1	5449	3	N	-0-			-0-
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	16	1	5857	3	N	-0-			-0-
06	5460	X	5399	-0-	-61	-0-	13	1	5386	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 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
01	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	22	1	8635	3	N	-0-			-0-
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	20	1	8102	3	N	-0-			-0-
03	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	21	1	8626	3	N	-0-			-0-
04	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	23	1	8711	3	N	-0-			-0-
05	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	26	1	9209	3	N	-0-			-0-
*06	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	21	1	8670	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 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
01	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	27	1	10569	3	N	-0-			-0-
02	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	23	1	9542	3	N	-0-			-0-
03	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	25	1	9897	3	N	-0-			-0-
04	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	25	1	9257	3	N	-0-			-0-
05	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	27	1	9562	3	N	-0-			-0-
*06	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	23	1	9486	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 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
01	5952	X	5289	-0-	-663	-0-	192	1	5097	2	N	-0-			-0-
*02	5568	X	4688	-0-	-880	-0-	170	1	4518	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	3831	-0-	-2121	-0-	153	1	3678	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	2223	-0-	-3297	-0-	189	1	2034	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	1448	-0-	-4194	-0-	161	1	1287	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	2330	-0-	-2800	-0-	89	1	2241	2	N	-0-			-0-

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
01	3472	X	2714	-0-	-758	-0-	115	1	2599	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	225	-0-	-3023	-0-	225	1			N	-0-			-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
*06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	933	1	2049	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 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
01	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	507	1	11873	2	N	-0-			-0-
02	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	498	1	11005	2	N	-0-			-0-
03	12369	X	12008	-0-	-361	-0-	494	1	11514	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	11738	-0-	-232	-0-	485	1	11253	2	N	-0-			-0-
05	12369	X	11815	-0-	-554	-0-	501	1	11314	2	N	-0-			-0-
06	11970	X	11404	-0-	-566	-0-	461	1	10943	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	10325	-0-	-339	-0-	375	1	9950	2	N	-0-			-0-
*02	9976	X	9654	-0-	-322	-0-	351	1	9303	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	10478	-0-	-186	-0-	418	1	10060	2	N	-0-			-0-
04	10290	X	10021	-0-	-269	-0-	365	1	9656	2	N	-0-			-0-
05	10385	X	10241	-0-	-144	-0-	378	1	9863	2	N	-0-			-0-
06	10140	X	9950	-0-	-190	-0-	379	1	9571	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	653	1	4984	2	N	-0-			-0-
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	652	1	4541	2	N	-0-			-0-
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	664	1	4915	2	N	-0-			-0-
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	644	1	4719	2	N	-0-			-0-
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	566	1	4784	2	N	-0-			-0-
*06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	538	1	4409	2	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 G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 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
01	3968	X	3048	-0-	-920	-0-	8	1	3031	3	Y	8	34	1			22
							9	9									
02	3509	X	2839	-0-	-670	-0-	7	1	2812	3	Y	18	2	1			38
							20	9									
03	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	8	1	3024	3	Y	3	21	1			20
							3	9									
04	2970	X	2917	-0-	-53	-0-	8	1	2894	3	Y	14					34
							15	9									
05	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	8	1	2901	3	Y	14	31	1			17
							15	9									
06	2910	X	2857	-0-	-53	-0-	7	1	2850	3	Y	-0-					17

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 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
01	8649	X	8368	-0-	-281	-0-	21	1	8347	3	N	-0-					-0-
02	7859	X	7141	-0-	-718	-0-	17	1	7124	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	7813	-0-	-557	-0-	19	1	7794	3	N	-0-					-0-
04	8070	X	7754	-0-	-316	-0-	21	1	7733	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	7970	-0-	-400	-0-	22	1	7948	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	7555	-0-	-545	-0-	19	1	7536	3	N	-0-					-0-

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
01	4929	X	4647	-0-	-282	-0-	12	1	4635	3	N	-0-					-0-
02	4611	X	4287	-0-	-324	-0-	10	1	4277	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	11	1	4350	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	3995	-0-	-505	-0-	11	1	3984	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	3840	-0-	-810	-0-	11	1	3829	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	4055	-0-	-445	-0-	10	1	4045	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
01	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	203	1	5367	2	N	-0-					-0-
*02	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	193	1	5108	2	N	-0-					-0-
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	220	1	5297	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5352	-0-	-48	-0-	195	1	5157	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5642	-0-	-31	-0-	208	1	5434	2	N	-0-					-0-
*06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	210	1	5308	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
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	907	1	3275	3	N	-0-					-0-
02	3654	X	2998	-0-	-656	-0-	822	1	2176	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	895	1	3000	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3635	-0-	-145	-0-	865	1	2770	3	N	-0-					-0-
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	907	1	3024	3	N	-0-					-0-
*06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	877	1	2946	3	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
01	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	764	1	20247	2	N	-0-					-0-
*02	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	702	1	18639	2	N	-0-					-0-
03	20489	X	20489	-0-	-0-	-0-	817	1	19672	2	N	-0-					-0-
04	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	718	1	18992	2	N	-0-					-0-
05	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	730	1	19056	2	N	-0-					-0-
*06	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	722	1	18232	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	9610	X	8858	-0-	-752	-0-	22	1	8836	3	Y	-0-			-0-
02	8990	X	8032	-0-	-958	-0-	19	1	8013	3	Y	-0-			-0-
03	9362	X	8268	-0-	-1094	-0-	20	1	8248	3	Y	-0-			-0-
04	8910	X	7866	-0-	-1044	-0-	21	1	7845	3	Y	-0-			-0-
05	8866	X	8170	-0-	-696	-0-	23	1	8147	3	Y	-0-			-0-
06	8070	X	7743	-0-	-327	-0-	19	1	7724	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
01	4154	X	3856	-0-	-298	-0-	140	1	3716	2	N	-0-			-0-
*02	3886	X	3695	-0-	-191	-0-	134	1	3561	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3579	-0-	-575	-0-	143	1	3436	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3773	-0-	-157	-0-	138	1	3635	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	150	1	3911	2	N	-0-			-0-
*06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	148	1	3733	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
01	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	803	1	21276	2	N	-0-			-0-
*02	19954	X	19954	-0-	-0-	-0-	725	1	19229	2	N	-0-			-0-
03	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	855	1	20591	2	N	-0-			-0-
04	20628	X	20628	-0-	-0-	-0-	752	1	19876	2	N	-0-			-0-
05	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	769	1	20074	2	N	-0-			-0-
*06	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	748	1	18863	2	N	-0-			-0-

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
01	7688	X	6673	-0-	-1015	-0-	17	1	6656	3	N	-0-			-0-
02	7250	X	6692	-0-	-558	-0-	16	1	6676	3	N	-0-			-0-
03	7750	X	7021	-0-	-729	-0-	17	1	7004	3	N	-0-			-0-
04	7500	X	6763	-0-	-737	-0-	18	1	6745	3	N	-0-			-0-
05	7161	X	6750	-0-	-411	-0-	19	1	6731	3	N	-0-			-0-
06	6930	X	6728	-0-	-202	-0-	17	1	6711	3	N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 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
01	6944	X	6093	-0-	-851	-0-	247	1	5846	2	N	-0-			-0-
02	6496	X	5359	-0-	-1137	-0-	230	1	5129	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	6042	-0-	-902	-0-	242	1	5800	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5292	-0-	-618	-0-	214	1	5078	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5253	-0-	-854	-0-	212	1	5041	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5355	-0-	-555	-0-	209	1	5146	2	N	-0-			-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 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
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	720	1	2915	3	N	-0-			-0-
02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	670	1	1423	3	N	-0-			-0-
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	720	1	2897	3	N	-0-			-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	698	1	3034	3	N	-0-			-0-
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	556	1	3386	3	N	-0-			-0-
*06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	340	1	3861	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5011	-0-	-197	-0-	13	1	4998	3	Y	-0-			-0-
02	4930	X	4575	-0-	-355	-0-	11	1	4564	3	Y	-0-			-0-
03	5270	X	4787	-0-	-483	-0-	12	1	4775	3	Y	-0-			-0-
04	5100	X	4537	-0-	-563	-0-	12	1	4525	3	Y	-0-			-0-
05	5115	X	4560	-0-	-555	-0-	13	1	4547	3	Y	-0-			-0-
06	4560	X	4499	-0-	-61	-0-	11	1	4488	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 #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 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
01	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	16	1	6333	3	Y	-0-					-0-
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	15	1	6023	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	15	1	6034	3	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5727	-0-	-393	-0-	15	1	5712	3	Y	-0-					-0-
05	6324	X	6111	-0-	-213	-0-	17	1	6094	3	Y	-0-					-0-
*06	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	15	1	5932	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	26	1	10139	3	N	-0-					-0-
02	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	22	1	9009	3	N	-0-					-0-
03	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	24	1	9802	3	N	-0-					-0-
04	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	25	1	9252	3	N	-0-					-0-
05	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	25	1	9067	3	N	-0-					-0-
*06	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	22	1	8911	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 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
01	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	300	1	7959	2	N	-0-					-0-
*02	7743	X	7043	-0-	-700	-0-	256	1	6787	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	8154	-0-	-123	-0-	325	1	7829	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7241	-0-	-769	-0-	264	1	6977	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7132	-0-	-1114	-0-	263	1	6869	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	6790	-0-	-1190	-0-	259	1	6531	2	N	-0-					-0-

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
01	3162	X	3100	-0-	-62	-0-	113	1	2987	2	N	-0-					-0-
*02	2958	X	2838	-0-	-120	-0-	103	1	2735	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3064	-0-	-129	-0-	122	1	2942	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2973	-0-	-117	-0-	108	1	2865	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3062	-0-	-131	-0-	113	1	2949	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2949	-0-	-51	-0-	112	1	2837	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
01	7068	X	6748	-0-	-320	-0-	17	1	6731	3	Y	-0-					-0-
02	6583	X	6436	-0-	-147	-0-	15	1	6421	3	Y	-0-					-0-
03	7006	X	6894	-0-	-112	-0-	17	1	6877	3	Y	-0-					-0-
04	6780	X	6686	-0-	-94	-0-	18	1	6668	3	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6897	-0-	-47	-0-	19	1	6878	3	Y	-0-					-0-
*06	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	17	1	6722	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
01	2573	N	2372	-0-	-201	-0-	86	1	2286	2	N	-0-					-0-
*02	2465	N	2222	-0-	-243	-0-	81	1	2141	2	N	-0-					-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	97	1	2339	2	N	-0-					-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	87	1	2300	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1855	-0-	-532	-0-	68	1	1787	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2079	-0-	-291	-0-	79	1	2000	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 #: 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
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	8	1	3028	3	Y	-0-					55
02	2813	X	2672	-0-	-141	-0-	6	1	2627	3	Y	35	35	1			55
							39	9									
03	3007	X	2848	-0-	-159	-0-	7	1	2809	3	Y	29	29	1			55
							32	9									
04	2940	X	2688	-0-	-252	-0-	7	1	2681	3	Y	-0-					55
05	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	8	1	2771	3	Y	-0-					55
06	2940	X	2721	-0-	-219	-0-	7	1	2680	3	Y	31	31	1			55
							34	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
01	3286	X	3040	-0-	-246	-0-	348	1	2647	3	Y	41	71	1			50
							45	9									
02	3074	X	2892	-0-	-182	-0-	325	1	2547	3	Y	18	68	1			-0-
							20	9									
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	348	1	2874	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	337	1	2721	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	349	1	2927	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	337	1	2973	3	Y	68	54	1			14
							75	9									

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
01	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	7	1	2820	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	2379	-0-	-318	-0-	6	1	2373	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2416	-0-	-467	-0-	6	1	2410	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	6	1	2379	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2461	-0-	-391	-0-	7	1	2454	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	2317	-0-	-413	-0-	6	1	2311	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
01	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	247	1	6538	2	N	-0-					-0-
*02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	228	1	6061	2	N	-0-					-0-
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	267	1	6420	2	N	-0-					-0-
04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	234	1	6193	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6377	-0-	-102	-0-	235	1	6142	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6193	-0-	-77	-0-	236	1	5957	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
01	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	26	1	10210	3	Y	-0-					-0-
02	9744	X	9733	-0-	-11	-0-	23	1	9710	3	Y	-0-					-0-
03	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	26	1	10420	3	Y	-0-					-0-
04	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	28	1	10367	3	Y	-0-					-0-
05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	29	1	10518	3	Y	-0-					-0-
06	10110	X	9916	-0-	-194	-0-	24	1	9892	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
01	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	590	1	6762	2	N	-0-					-0-
02	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	583	1	6243	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6959	-0-	-388	-0-	565	1	6394	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6811	-0-	-299	-0-	542	1	6269	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6833	-0-	-514	-0-	527	1	6306	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6802	-0-	-308	-0-	487	1	6315	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 #: 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
01	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	68	1	1789	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	59	1	1567	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	68	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1502	-0-	-298	-0-	55	1	1447	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	63	1	1645	2	N	-0-					-0-
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	64	1	1613	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

01	7068	X	7020	-0-	-48	-0-	18	1	7002	3	Y	-0-					-0-
02	6612	X	6496	-0-	-116	-0-	16	1	6480	3	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6964	-0-	-166	-0-	17	1	6947	3	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6734	-0-	-166	-0-	18	1	6716	3	Y	-0-					-0-
05	7130	X	6823	-0-	-307	-0-	19	1	6804	3	Y	-0-					-0-
06	6780	X	6510	-0-	-270	-0-	16	1	6494	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

01	4960	X	3563	-0-	-1397	-0-	9	1	3529	3	Y	23	72	1			21
							25	9									
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	11	1	4560	3	Y	86	67	1			40
							95	9									
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	12	1	4875	3	Y	10	40	1			10
							11	9									
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	12	1	4605	3	Y	17					27
							19	9									
05	4991	X	4308	-0-	-683	-0-	12	1	4256	3	Y	36	58	1			5
							40	9									
06	4830	X	4528	-0-	-302	-0-	11	1	4470	3	Y	43	46	1			2
							47	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

01	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	27	1	10545	3	N	-0-					-0-
02	9889	X	9406	-0-	-483	-0-	23	1	9383	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	9257	-0-	-1314	-0-	23	1	9234	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	9682	-0-	-458	-0-	26	1	9656	3	N	-0-					-0-
05	10571	X	9466	-0-	-1105	-0-	26	1	9440	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	8818	-0-	-1412	-0-	22	1	8796	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

01	7409	X	7264	-0-	-145	-0-	18	1	7246	3	Y	-0-					4
02	6931	X	6747	-0-	-184	-0-	16	1	6731	3	Y	-0-					4
03	7409	X	7202	-0-	-207	-0-	18	1	7184	3	Y	-0-					4
04	7110	X	6915	-0-	-195	-0-	18	1	6897	3	Y	-0-					4
05	7347	X	7061	-0-	-286	-0-	20	1	7041	3	Y	-0-					4
06	7020	X	6741	-0-	-279	-0-	17	1	6724	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 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
01	6696	X	6266	-0-	-430	-0-	16	1	6250	3	Y	-0-					-0-
02	6264	X	5607	-0-	-657	-0-	14	1	5593	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	5568	-0-	-1128	-0-	14	1	5543	3	Y	10					10
							11	9									
04	6300	X	5931	-0-	-369	-0-	16	1	5913	3	Y	2					12
							2	9									
05	6510	X	5900	-0-	-610	-0-	16	1	5878	3	Y	5					17
							6	9									
06	5940	X	5915	-0-	-25	-0-	15	1	5889	3	Y	10					27
							11	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

01	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	907	1	3289	3	Y	45	76	1			19
							50	9									
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	848	1	3095	3	Y	72	71	1			20
							79	9									
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	907	1	3204	3	Y	55	75	1			-0-
							61	9									
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	878	1	3090	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	908	1	3262	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	878	1	3209	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

01	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	22	1	8635	3	N	-0-					-0-
02	8062	X	7832	-0-	-230	-0-	19	1	7813	3	N	-0-					-0-
03	8618	X	8567	-0-	-51	-0-	21	1	8546	3	N	-0-					-0-
04	8340	X	8146	-0-	-194	-0-	22	1	8124	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	8456	-0-	-162	-0-	23	1	8433	3	N	-0-					-0-
06	8340	X	7949	-0-	-391	-0-	20	1	7929	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

01	5952	X	5770	-0-	-182	-0-	15	1	5755	3	N	-0-					-0-
02	5568	X	5323	-0-	-245	-0-	13	1	5310	3	N	-0-					-0-
03	5952	X	5597	-0-	-355	-0-	14	1	5583	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	5515	-0-	-125	-0-	15	1	5500	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	5526	-0-	-240	-0-	15	1	5511	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	5327	-0-	-253	-0-	13	1	5314	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

01	3534	X	2773	-0-	-761	-0-	223	1	2550	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	2645	-0-	-661	-0-	226	1	2419	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	252	1	2847	2	N	-0-					-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	248	1	2874	2	N	-0-					-0-
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	242	1	2895	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2171	-0-	-829	-0-	156	1	2015	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

01	4805	X	4542	-0-	-263	-0-	365	1	4177	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	4197	-0-	-153	-0-	359	1	3838	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4285	-0-	-396	-0-	348	1	3937	2	N	-0-					-0-
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	369	1	4263	2	N	-0-					-0-
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	379	1	4548	2	N	-0-					-0-
*06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	335	1	4331	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3906	X	3696	-0-	-210	-0-	134	1	3562	2	N	-0-					-0-
*02	3654	X	3404	-0-	-250	-0-	124	1	3280	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3421	-0-	-423	-0-	136	1	3285	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3334	-0-	-356	-0-	122	1	3212	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	125	1	3276	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3327	-0-	-243	-0-	127	1	3200	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
01	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	80	1	2124	2	N	-0-					-0-
*02	2117	N	2057	-0-	-60	-0-	75	1	1982	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	87	1	2105	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	78	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	80	1	2097	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2108	-0-	-22	-0-	80	1	2028	2	N	-0-					-0-

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
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	3	1	1025	3	Y	8	2	1			8
							9	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	1005	3	Y	3					11
							3	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	3	1	1062	3	Y	2					13
							2	9									
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	3	1	1000	3	Y	2					15
							2	9									
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	3	1	996	3	Y	9					24
							10	9									
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	3	1	1055	3	Y	11	29	1			6
							12	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
01	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	573	1	15182	2	N	-0-					-0-
*02	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	521	1	13817	2	N	-0-					-0-
03	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	598	1	14393	2	N	-0-					-0-
04	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	521	1	13776	2	N	-0-					-0-
05	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	533	1	13919	2	N	-0-					-0-
*06	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	526	1	13286	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
01	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	15	1	5909	3	N	-0-					-0-
02	4843	X	4631	-0-	-212	-0-	11	1	4620	3	N	-0-					-0-
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	15	1	5899	3	N	-0-					-0-
04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	15	1	5772	3	N	-0-					-0-
05	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	389	1	6014	3	N	-0-					-0-
*06	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	374	1	5642	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	376	1 7 9	1614	3	Y	6					19
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	351	1 7 9	1298	3	Y	6					25
03	2015	N	409	-0-	-1606	-0-	372	1 17 9	20	3	Y	15					40
04	1920	N	1214	-0-	-706	-0-	362	1 7 9	845	3	Y	6	44	1			2
05	1767	N	1016	-0-	-751	-0-	374	1 1 9	641	3	Y	1					3
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	361	1	334	3	Y	-0-					3

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

01	10943	X	10821	-0-	-122	-0-	415	1	10406	2	N	-0-					-0-
*02	10237	X	10212	-0-	-25	-0-	678	1	9534	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10806	-0-	-137	-0-	758	1	10048	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	10478	-0-	-112	-0-	700	1	9778	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10627	-0-	-316	-0-	720	1	9907	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	10531	-0-	-29	-0-	719	1	9812	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

01	5766	X	4361	-0-	-1405	-0-	159	1	4202	2	N	-0-					-0-
*02	5394	X	4181	-0-	-1213	-0-	152	1	4029	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5110	-0-	-253	-0-	204	1	4906	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4229	-0-	-781	-0-	154	1	4075	2	N	-0-					-0-
05	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	260	1	6796	2	N	-0-					-0-
*06	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	215	1	5434	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

01	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	303	1	8042	2	N	-0-					-0-
*02	8381	X	7631	-0-	-750	-0-	277	1	7354	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	6816	-0-	-2143	-0-	272	1	6544	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	5494	-0-	-3176	-0-	200	1	5294	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	4329	-0-	-4010	-0-	160	1	4169	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	3885	-0-	-4185	-0-	148	1	3737	2	N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 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
01	6417	X	6133	-0-	-284	-0-	15	1	6044	3	N	67	95	1			38
							74	9									
02	6003	X	5783	-0-	-220	-0-	14	1	5696	3	N	66	27	1			77
							73	9									
03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	16	1	6389	3	N	68	120	1			25
							75	9									
04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	17	1	6187	3	N	52					77
							57	9									
*05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	18	1	6445	3	N	56	120	1			13
							62	9									
06	6270	X	6214	-0-	-56	-0-	15	1	6148	3	N	46	2	1			57
							51	9									

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	627	1	5669	2	N	-0-					-0-
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	255	1	5814	2	N	-0-					-0-
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	210	1	4952	2	N	-0-					-0-
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	227	1	5295	2	N	-0-					-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	236	1	5498	2	N	-0-					-0-
*06	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	220	1	5429	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

01	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	45	1	17868	3	N	-0-					-0-
02	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	40	1	16707	3	N	-0-					-0-
03	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	43	1	17314	3	N	-0-					-0-
04	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	43	1	16252	3	N	-0-					-0-
05	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	48	1	17180	3	N	-0-					-0-
*06	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	40	1	16267	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

01	6510	X	5922	-0-	-588	-0-	240	1	5682	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	5466	-0-	-508	-0-	231	1	5235	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6013	-0-	-280	-0-	246	1	5767	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5873	-0-	-217	-0-	240	1	5633	2	N	-0-					-0-
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	266	1	6433	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5755	-0-	-65	-0-	221	1	5534	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

01	11408	X	11314	-0-	-94	-0-	457	1	10857	2	N	-0-					-0-
02	10672	X	10336	-0-	-336	-0-	434	1	9902	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	10315	-0-	-1093	-0-	422	1	9893	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	10033	-0-	-1007	-0-	410	1	9623	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	10462	-0-	-946	-0-	417	1	10045	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	9932	-0-	-1018	-0-	386	1	9546	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

01	6386	X	2592	-0-	-3794	-0-	94	1	2498	2	N	-0-					-0-
*02	5974	X	2768	-0-	-3206	-0-	101	1	2667	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2207	-0-	-1637	-0-	88	1	2119	2	N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	171	1	4531	2	N	-0-					-0-
05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	191	1	4983	2	N	-0-					-0-
*06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	202	1	5093	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 GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 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
01	7998	X	7703	-0-	-295	-0-	20	1	7683	3	N	-0-					-0-
02	7482	X	7135	-0-	-347	-0-	17	1	7118	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	7344	-0-	-406	-0-	18	1	7326	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	7179	-0-	-321	-0-	19	1	7160	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	7340	-0-	-410	-0-	20	1	7320	3	N	-0-					-0-
06	7440	X	7006	-0-	-434	-0-	17	1	6989	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 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
01	9610	X	8437	-0-	-1173	-0-	307	1	8130	2	N	-0-					-0-
*02	8990	X	7592	-0-	-1398	-0-	276	1	7316	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8163	-0-	-1447	-0-	326	1	7837	2	N	-0-					-0-
04	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	337	1	8901	2	N	-0-					-0-
05	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	341	1	8904	2	N	-0-					-0-
*06	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	314	1	7910	2	N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 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
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	13	1	5221	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	12	1	4863	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	12	1	5005	3	Y	-0-					-0-
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	14	1	5180	3	Y	3					3
							3	9									
05	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	15	1	5235	3	Y	2					5
							2	9									
06	5070	X	4991	-0-	-79	-0-	12	1	4979	3	Y	-0-					5

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 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
01	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	10	1	3811	3	Y	22	74	1			23
							24	9									
02	3712	X	3593	-0-	-119	-0-	9	1	3540	3	Y	40	4	1			59
							44	9									
03	3968	X	3718	-0-	-250	-0-	9	1	3680	3	Y	26					85
							29	9									
04	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	9	1	3424	3	Y	11	74	1			22
							12	9									
05	3844	X	3620	-0-	-224	-0-	10	1	3584	3	Y	24					46
							26	9									
06	3720	X	3353	-0-	-367	-0-	8	1	3321	3	Y	22					68
							24	9									

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
01	7254	X	6703	-0-	-551	-0-	17	1	6686	3	N	-0-					-0-
02	6670	X	6143	-0-	-527	-0-	15	1	6128	3	N	-0-					-0-
03	6851	X	5642	-0-	-1209	-0-	14	1	5628	3	N	-0-					-0-
04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	19	1	6947	3	N	-0-					-0-
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	22	1	7829	3	N	-0-					-0-
*06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	17	1	6679	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
01	7217	X	3752	-0-	-3465	-0-	721	1	3031	3	N	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	674	1	2721	3	N	-0-					-0-
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	723	1	4112	3	N	-0-					-0-
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	701	1	3945	3	N	-0-					-0-
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	725	1	4345	3	N	-0-					-0-
*06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	700	1	4226	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 #: 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		8104	-0-	8104	15967	20	1	8033	3	Y	46	46	1			29
							51	9									
02	T. A.		7676	-0-	7676	23643	18	1	7656	3	Y	2	2	1			29
							2	9									
03	T. A.		8379	-0-	8379	32022	21	1	8319	3	Y	35	35	1			29
							39	9									
04	T. A.		8154	-0-	8154	40176	22	1	8132	3	Y	-0-					29
05	T. A.		8390	-0-	8390	48566	23	1	8312	3	Y	50	50	1			29
							55	9									
*06	56749	X	8183	-0-	-48566	-0-	20	1	8162	3	Y	1	1	1			29
							1	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	7	1	2659	3	Y	-0-					-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	6	1	2539	3	Y	-0-					-0-
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	7	1	2673	3	Y	-0-					-0-
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	7	1	2467	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	1991	-0-	-613	-0-	6	1	1985	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2503	-0-	-77	-0-	6	1	2497	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

01	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	12	1	4891	3	Y	27	25	1			2
							30	9									
02	4756	X	4513	-0-	-243	-0-	11	1	4498	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
03	5053	X	4545	-0-	-508	-0-	11	1	4512	3	Y	20	23	1			2
							22	9									
04	4770	X	4434	-0-	-336	-0-	12	1	4421	3	Y	1					3
							1	9									
05	4929	X	4225	-0-	-704	-0-	12	1	4188	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
06	4530	X	4019	-0-	-511	-0-	10	1	4009	3	Y	-0-					2

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

01	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	253	1	6700	2	N	-0-					-0-
*02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	548	1	6071	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6528	-0-	-974	-0-	567	1	5961	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6668	-0-	-592	-0-	434	1	6234	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7072	-0-	-430	-0-	589	1	6483	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6800	-0-	-40	-0-	577	1	6223	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 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
01	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	485	1	12862	2	N	-0-			-0-
*02	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	443	1	11754	2	N	-0-			-0-
03	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	512	1	12315	2	N	-0-			-0-
04	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	439	1	11617	2	N	-0-			-0-
05	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	447	1	11665	2	N	-0-			-0-
*06	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	430	1	10845	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	207	1	5481	2	N	-0-			-0-
*02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	165	1	4365	2	N	-0-			-0-
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	181	1	4362	2	N	-0-			-0-
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	199	1	5264	2	N	-0-			-0-
05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	196	1	5118	2	N	-0-			-0-
*06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	123	1	3095	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

01	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	241	1	6379	2	N	-0-			-0-
*02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	215	1	5707	2	N	-0-			-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	216	1	5191	2	N	-0-			-0-
04	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	209	1	5532	2	N	-0-			-0-
05	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	219	1	5732	2	N	-0-			-0-
*06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	202	1	5102	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

01	7564	X	7129	-0-	-435	-0-	18	1	7111	3	N	-0-			-0-
02	7076	X	6759	-0-	-317	-0-	16	1	6743	3	N	-0-			-0-
03	7502	X	7155	-0-	-347	-0-	18	1	7137	3	N	-0-			-0-
04	7050	X	6830	-0-	-220	-0-	18	1	6812	3	N	-0-			-0-
05	7254	X	7036	-0-	-218	-0-	20	1	7016	3	N	-0-			-0-
06	6990	X	6908	-0-	-82	-0-	17	1	6891	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

01	5859	X	2402	-0-	-3457	-0-	87	1	2315	2	N	-0-			-0-
*02	5481	X	2352	-0-	-3129	-0-	85	1	2267	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2442	-0-	-689	-0-	97	1	2345	2	N	-0-			-0-
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	105	1	2785	2	N	-0-			-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	110	1	2878	2	N	-0-			-0-
*06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	107	1	2695	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	11	1	4292	3	N	-0-			-0-
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	9	1	3717	3	N	-0-			-0-
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	9	1	3721	3	N	-0-			-0-
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	9	1	3331	3	N	-0-			-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	10	1	3432	3	N	-0-			-0-
*06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	9	1	3760	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

01	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	1083	1	5739	2	N	-0-			-0-
*02	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1014	1	5355	2	N	-0-			-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	915	1	2487	2	N	-0-			-0-
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1019	1	4815	2	N	-0-			-0-
05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	1094	1	5913	2	N	-0-			-0-
*06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	1051	1	5333	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. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 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
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	123	1	3248	2	N	-0-					-0-
*02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	117	1	3095	2	N	-0-					-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	136	1	3284	2	N	-0-					-0-
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	120	1	3176	2	N	-0-					-0-
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	125	1	3277	2	N	-0-					-0-
*06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	124	1	3130	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

01	8773	X	8320	-0-	-453	-0-	21	1	8299	3	Y	-0-					-0-
02	8352	X	7921	-0-	-431	-0-	19	1	7902	3	Y	-0-					-0-
03	8928	X	8585	-0-	-343	-0-	21	1	8564	3	Y	-0-					-0-
04	8640	X	8131	-0-	-509	-0-	22	1	8109	3	Y	-0-					-0-
05	8463	X	8305	-0-	-158	-0-	23	1	8282	3	Y	-0-					-0-
06	8310	X	7829	-0-	-481	-0-	19	1	7810	3	Y	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

01	7099	X	7058	-0-	-41	-0-	257	1	6801	2	N	-0-					-0-
*02	6815	X	6607	-0-	-208	-0-	240	1	6367	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6749	-0-	-536	-0-	269	1	6480	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6304	-0-	-746	-0-	230	1	6074	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6435	-0-	-726	-0-	237	1	6198	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6101	-0-	-739	-0-	233	1	5868	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	14	1	5427	3	Y	-0-					-0-
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	12	1	5028	3	Y	-0-					-0-
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	14	1	5499	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4775	-0-	-205	-0-	13	1	4762	3	Y	-0-					-0-
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	14	1	5145	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	4930	-0-	-410	-0-	12	1	4918	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

01	5084	X	4903	-0-	-181	-0-	12	1	4891	3	N	-0-					-0-
02	4756	X	4620	-0-	-136	-0-	11	1	4609	3	N	-0-					-0-
03	4991	X	4871	-0-	-120	-0-	12	1	4859	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4640	-0-	-160	-0-	12	1	4628	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	4749	-0-	-211	-0-	13	1	4736	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4519	-0-	-251	-0-	11	1	4508	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

01	8587	X	8200	-0-	-387	-0-	21	1	8179	3	N	-0-					-0-
02	7830	X	7578	-0-	-252	-0-	18	1	7560	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	8012	-0-	-358	-0-	20	1	7992	3	N	-0-					-0-
04	8010	X	7675	-0-	-335	-0-	20	1	7655	3	N	-0-					-0-
05	8277	X	7887	-0-	-390	-0-	22	1	7865	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	7659	-0-	-291	-0-	19	1	7640	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

01	10571	X	10442	-0-	-129	-0-	26	1	10416	3	N	-0-					-0-
02	9918	X	9742	-0-	-176	-0-	23	1	9719	3	N	-0-					-0-
03	10602	X	10326	-0-	-276	-0-	26	1	10300	3	N	-0-					-0-
04	10260	X	9784	-0-	-476	-0-	26	1	9758	3	N	-0-					-0-
05	10447	X	9802	-0-	-645	-0-	27	1	9775	3	N	-0-					-0-
06	10110	X	9535	-0-	-575	-0-	24	1	9511	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 #: 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
01	7316	X	6460	-0-	-856	-0-	235	1	6225	2	N	-0-					-0-
*02	6583	X	5141	-0-	-1442	-0-	187	1	4954	2	N	-0-					-0-
03	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	280	1	6742	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	242	1	6388	2	N	-0-					-0-
05	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	257	1	6699	2	N	-0-					-0-
*06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	262	1	6599	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

01	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	17	1	6553	3	N	-0-					-0-
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	15	1	6185	3	N	-0-					-0-
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	16	1	6387	3	N	-0-					-0-
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	16	1	6103	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5942	-0-	-196	-0-	16	1	5926	3	N	-0-					-0-
*06	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	15	1	6086	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

01	11687	X	10866	-0-	-821	-0-	395	1	10471	2	N	-0-					-0-
*02	10933	X	10017	-0-	-916	-0-	364	1	9653	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	10763	-0-	-924	-0-	215	1	10548	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10754	-0-	-226	-0-	392	1	10362	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	10825	-0-	-211	-0-	399	1	10426	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	10265	-0-	-265	-0-	391	1	9874	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	13	1	5156	3	Y	-0-					18
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	12	1	4851	3	Y	-0-					18
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	13	1	5141	3	Y	2					20
							2	9									
04	4950	X	4877	-0-	-73	-0-	13	1	4864	3	Y	-0-					20
05	5115	X	4778	-0-	-337	-0-	13	1	4765	3	Y	-0-					20
06	5010	X	4500	-0-	-510	-0-	11	1	4489	3	Y	-0-					20

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	196	1	5205	2	N	-0-					-0-
*02	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	182	1	4843	2	N	-0-					-0-
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	207	1	4972	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4382	-0-	-538	-0-	160	1	4222	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4482	-0-	-602	-0-	165	1	4317	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4220	-0-	-700	-0-	161	1	4059	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

01	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	404	1	9684	2	N	-0-					-0-
02	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	395	1	9088	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	10066	-0-	-71	-0-	409	1	9657	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9632	-0-	-178	-0-	392	1	9240	2	N	-0-					-0-
05	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	409	1	9737	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9792	-0-	-18	-0-	381	1	9411	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-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
01	7192	X	6828	-0-	-364	-0-	17	1	6810	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6728	X	6322	-0-	-406	-0-	15	1	6307	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	6829	-0-	-363	-0-	17	1	6812	3	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6431	-0-	-499	-0-	17	1	6414	3	Y	-0-					-0-
05	6882	X	6590	-0-	-292	-0-	18	1	6570	3	Y	2					2
							2	9									
06	6600	X	6242	-0-	-358	-0-	15	1	6223	3	Y	4					6
							4	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
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	116	1	3060	2	N	-0-					-0-
*02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	113	1	3010	2	N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	128	1	3083	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2786	-0-	-274	-0-	102	1	2684	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3000	-0-	-348	-0-	111	1	2889	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3091	-0-	-149	-0-	118	1	2973	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
01	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	396	1	9488	2	N	-0-					-0-
02	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	382	1	8808	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9663	-0-	-288	-0-	393	1	9270	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8680	-0-	-950	-0-	353	1	8327	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	8912	-0-	-1039	-0-	360	1	8552	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8462	-0-	-1108	-0-	330	1	8132	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
01	5704	X	5595	-0-	-109	-0-	203	1	5392	2	N	-0-					-0-
*02	5336	X	5188	-0-	-148	-0-	188	1	5000	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	216	1	5209	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5285	-0-	-205	-0-	193	1	5092	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5385	-0-	-257	-0-	199	1	5186	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5168	-0-	-232	-0-	197	1	4971	2	N	-0-					-0-

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
01	8897	X	8815	-0-	-82	-0-	354	1	8461	2	N	-0-					-0-
02	8323	X	7469	-0-	-854	-0-	314	1	7155	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	8225	-0-	-610	-0-	333	1	7892	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7732	-0-	-818	-0-	315	1	7417	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7888	-0-	-916	-0-	315	1	7573	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7317	-0-	-1203	-0-	286	1	7031	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
01	9548	X	8928	-0-	-620	-0-	23	1	8905	3	N	-0-					-0-
02	8816	X	8507	-0-	-309	-0-	20	1	8487	3	N	-0-					-0-
03	9517	X	8935	-0-	-582	-0-	22	1	8913	3	N	-0-					-0-
04	9210	X	8476	-0-	-734	-0-	23	1	8453	3	N	-0-					-0-
05	9517	X	8839	-0-	-678	-0-	25	1	8814	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	8299	-0-	-491	-0-	20	1	8279	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	388	1	6161	3	Y	-0-					-0-
02	6032	X	6014	-0-	-18	-0-	362	1	5652	3	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6328	-0-	-182	-0-	387	1	5941	3	Y	-0-					-0-
04	6330	X	6147	-0-	-183	-0-	375	1	5772	3	Y	-0-					-0-
05	6541	X	6090	-0-	-451	-0-	388	1	5702	3	Y	-0-					-0-
06	6180	X	5895	-0-	-285	-0-	374	1	5521	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
01	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	408	1	10796	2	N	-0-					-0-
*02	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	366	1	9701	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10393	-0-	-767	-0-	414	1	9979	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	9950	-0-	-880	-0-	363	1	9587	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	10625	-0-	-566	-0-	392	1	10233	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	10036	-0-	-794	-0-	383	1	9653	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
01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	883	1	5917	3	Y	-0-					-0-
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	825	1	5451	3	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6602	-0-	-218	-0-	882	1	5692	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	6600	X	6429	-0-	-171	-0-	855	1	5574	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6568	-0-	-252	-0-	884	1	5684	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	6250	-0-	-320	-0-	853	1	5397	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
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	13	1	5126	3	N	-0-					-0-
02	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	13	1	5383	3	N	-0-					-0-
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	15	1	5856	3	N	-0-					-0-
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	15	1	5513	3	N	-0-					-0-
05	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	16	1	5587	3	N	-0-					-0-
*06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	13	1	5153	3	N	-0-					-0-

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
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	4	1	1747	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	1450	N	1370	-0-	-80	-0-	3	1	1366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	4	1	1693	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	4	1	1484	3	Y	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	5	1	1719	3	Y	-0-					-0-
*06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	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
01	19809	X	17186	-0-	-2623	-0-	625	1	16561	2	N	-0-					-0-
*02	18531	X	18015	-0-	-516	-0-	654	1	17361	2	N	-0-					-0-
03	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	761	1	18325	2	N	-0-					-0-
04	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	735	1	19417	2	N	-0-					-0-
05	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	774	1	20213	2	N	-0-					-0-
06	18630	X	17422	-0-	-1208	-0-	664	1	16758	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 #: 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
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	109	1	2893	2	N	-0-					-0-
*02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	97	1	2582	2	N	-0-					-0-
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	113	1	2724	2	N	-0-					-0-
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	96	1	2542	2	N	-0-					-0-
05	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	91	1	2370	2	N	-0-					-0-
*06	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	77	1	1932	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

01	9951	X	9901	-0-	-50	-0-	818	1	9083	2	N	-0-					-0-
02	9686	X	8237	-0-	-1449	-0-	719	1	7518	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	7729	-0-	-3493	-0-	682	1	7047	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	8301	-0-	-2559	-0-	701	1	7600	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	8585	-0-	-2637	-0-	715	1	7870	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	7819	-0-	-1751	-0-	655	1	7164	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

01	6355	X	6315	-0-	-40	-0-	16	1	6299	3	N	-0-					-0-
02	5945	X	5931	-0-	-14	-0-	14	1	5917	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	6189	-0-	-166	-0-	15	1	6174	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	5911	-0-	-209	-0-	16	1	5895	3	N	-0-					-0-
05	6355	X	6020	-0-	-335	-0-	17	1	6003	3	N	-0-					-0-
06	6150	X	5848	-0-	-302	-0-	14	1	5834	3	N	-0-					-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

01	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	10	1	3784	3	N	-0-					-0-
02	3654	X	3598	-0-	-56	-0-	9	1	3589	3	N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	10	1	3944	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3741	-0-	-39	-0-	10	1	3731	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	11	1	3810	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3699	-0-	-141	-0-	9	1	3690	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

01	3038	X	1115	-0-	-1923	-0-	3	1	1112	3	N	-0-					-0-
02	2842	X	1297	-0-	-1545	-0-	3	1	1294	3	N	-0-					-0-
03	2728	X	1631	-0-	-1097	-0-	4	1	1627	3	N	-0-					-0-
04	2400	X	1778	-0-	-622	-0-	5	1	1773	3	N	-0-					-0-
05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	5	1	1928	3	N	-0-					-0-
06	1590	X	1496	-0-	-94	-0-	4	1	1492	3	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

01	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	960	N	902	-0-	-58	-0-	902	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

01	4495	X	3971	-0-	-524	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	3857	-0-	-261	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3766	-0-	-636	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3249	-0-	-801	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3218	-0-	-905	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	2993	-0-	-997	-0-	2993	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 - 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
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	5	1	1969	3	N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	4	1	1845	3	N	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	5	1	2011	3	N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	5	1	1900	3	N	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	6	1	2061	3	N	-0-					-0-
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	5	1	1996	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
01	6417	X	6164	-0-	-253	-0-	16	1	6148	3	N	-0-					-0-
02	5916	X	5736	-0-	-180	-0-	14	1	5722	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	6014	-0-	-310	-0-	15	1	5999	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5891	-0-	-109	-0-	16	1	5875	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	6089	-0-	-111	-0-	17	1	6072	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5717	-0-	-253	-0-	14	1	5703	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
01	5983	X	5640	-0-	-343	-0-	892	1	4748	2	N	-0-					-0-
*02	5597	X	5216	-0-	-381	-0-	832	1	4384	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5499	-0-	-360	-0-	904	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5241	-0-	-429	-0-	856	1	4385	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	4742	-0-	-1024	-0-	862	1	3880	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	3810	-0-	-1650	-0-	809	1	3001	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
01	11284	X	10654	-0-	-630	-0-	431	1	10223	2	N	-0-					-0-
02	10237	X	9940	-0-	-297	-0-	418	1	9522	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	10416	-0-	-434	-0-	424	1	9992	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	10264	-0-	-206	-0-	418	1	9846	2	N	-0-					-0-
05	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	432	1	10419	2	N	-0-					-0-
*06	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	407	1	10057	2	N	-0-					-0-

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
01	9393	X	9002	-0-	-391	-0-	23	1	8920	3	Y	54	54	1			20
							59	9									
02	8787	X	7995	-0-	-792	-0-	19	1	7973	3	Y	3	3	1			20
							3	9									
03	9393	X	8661	-0-	-732	-0-	21	1	8585	3	Y	50	50	1			20
							55	9									
04	9090	X	8530	-0-	-560	-0-	23	1	8507	3	Y	-0-					20
05	9176	X	8855	-0-	-321	-0-	24	1	8769	3	Y	56	56	1			20
							62	9									
06	8610	X	8316	-0-	-294	-0-	21	1	8294	3	Y	1	1	1			20
							1	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
01	5735	X	5167	-0-	-568	-0-	188	1	4979	2	N	-0-					-0-
*02	5539	X	4710	-0-	-829	-0-	171	1	4539	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4928	-0-	-993	-0-	197	1	4731	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4824	-0-	-906	-0-	176	1	4648	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4958	-0-	-219	-0-	183	1	4775	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4600	-0-	-410	-0-	175	1	4425	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 "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
01	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	366	1	9705	2	N	-0-					-0-
*02	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	336	1	8927	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9579	-0-	-124	-0-	191	1	9388	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9082	-0-	-668	-0-	331	1	8751	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9323	-0-	-752	-0-	344	1	8979	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8861	-0-	-889	-0-	338	1	8523	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

01	7502	X	7069	-0-	-433	-0-	257	1	6812	2	N	-0-					-0-
*02	7018	X	6494	-0-	-524	-0-	236	1	6258	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6904	-0-	-598	-0-	275	1	6629	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6522	-0-	-648	-0-	238	1	6284	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6721	-0-	-688	-0-	248	1	6473	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6411	-0-	-429	-0-	244	1	6167	2	N	-0-					-0-

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

01	10075	X	9754	-0-	-321	-0-	25	1	9729	3	Y	-0-					-0-
02	9425	X	9189	-0-	-236	-0-	22	1	9167	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	9785	-0-	-42	-0-	24	1	9761	3	Y	-0-					-0-
04	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	26	1	9626	3	Y	-0-					-0-
05	9827	X	9489	-0-	-338	-0-	26	1	9463	3	Y	-0-					-0-
06	9510	X	9249	-0-	-261	-0-	23	1	9160	3	Y	60					60
							66	9									

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

01	7285	X	6800	-0-	-485	-0-	728	1	6072	3	Y	-0-					-0-
02	6815	X	6642	-0-	-173	-0-	681	1	5961	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	6635	-0-	-619	-0-	728	1	5907	3	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6249	-0-	-321	-0-	705	1	5544	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6450	-0-	-649	-0-	729	1	5687	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	6180	X	5804	-0-	-376	-0-	703	1	5101	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

01	589	N	420	-0-	-169	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	638	N	517	-0-	-121	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			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 #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

01	6479	X	6160	-0-	-319	-0-	16	1	6144	3	N	-0-					-0-
02	6061	X	5486	-0-	-575	-0-	13	1	5473	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	5841	-0-	-638	-0-	14	1	5827	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5261	-0-	-769	-0-	14	1	5247	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	4827	-0-	-1404	-0-	13	1	4814	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	4410	-0-	-1560	-0-	11	1	4399	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

01	8804	X	7839	-0-	-965	-0-	20	1	7819	3	N	-0-					-0-
02	7221	X	6797	-0-	-424	-0-	16	1	6781	3	N	-0-					-0-
03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	18	1	7062	3	N	-0-					-0-
04	7590	X	7105	-0-	-485	-0-	19	1	7086	3	N	-0-					-0-
05	7843	X	5736	-0-	-2107	-0-	16	1	5720	3	N	-0-					-0-
06	7590	X	7005	-0-	-585	-0-	17	1	6988	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

01	4371	X	3547	-0-	-824	-0-	9	1	3538	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	3328	-0-	-761	-0-	8	1	3320	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3409	-0-	-962	-0-	8	1	3401	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3155	-0-	-1075	-0-	8	1	3147	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3250	-0-	-1121	-0-	9	1	3241	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	8	1	3191	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

01	6696	X	5462	-0-	-1234	-0-	199	1	5263	2	N	-0-					-0-
*02	6003	X	5713	-0-	-290	-0-	208	1	5505	2	N	-0-					-0-
03	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	260	1	6267	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	6093	-0-	-117	-0-	222	1	5871	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	6258	-0-	-66	-0-	231	1	6027	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5862	-0-	-468	-0-	223	1	5639	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

01	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	136	1	3616	2	N	-0-					-0-
*02	3596	X	3540	-0-	-56	-0-	129	1	3411	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3450	-0-	-332	-0-	69	1	3381	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3394	-0-	-266	-0-	124	1	3270	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	130	1	3383	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3045	-0-	-615	-0-	116	1	2929	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. "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
01	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	24	1	9323	3	Y	-0-					-0-
02	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	22	1	9131	3	Y	-0-					-0-
03	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	22	1	8959	3	Y	-0-					-0-
04	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	22	1	8117	3	Y	-0-					-0-
05	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	21	1	7646	3	Y	-0-					-0-
06	8700	X	6971	-0-	-1729	-0-	17	1	6954	3	Y	-0-					-0-

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
01	5239	X	5173	-0-	-66	-0-	13	1	5141	3	Y	17	34	1			-0-
							19	9									
02	4901	X	4691	-0-	-210	-0-	11	1	4678	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5239	X	5141	-0-	-98	-0-	13	1	5128	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	3987	-0-	-1083	-0-	11	1	3976	3	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4193	-0-	-984	-0-	12	1	4181	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	3950	-0-	-1060	-0-	10	1	3940	3	Y	-0-					-0-

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
01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	251	1	6646	2	N	-0-					-0-
*02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	220	1	5835	2	N	-0-					-0-
03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	129	1	6344	2	N	-0-					-0-
04	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	224	1	5915	2	N	-0-					-0-
05	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	225	1	5887	2	N	-0-					-0-
*06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	215	1	5414	2	N	-0-					-0-

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
01	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	232	1	6144	2	N	-0-					-0-
*02	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	234	1	6203	2	N	-0-					-0-
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	118	1	5796	2	N	-0-					-0-
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	212	1	5594	2	N	-0-					-0-
05	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	216	1	5652	2	N	-0-					-0-
*06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	211	1	5329	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	19	1	7406	3	N	-0-					-0-
02	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	20	1	8189	3	N	-0-					-0-
03	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	22	1	8682	3	N	-0-					-0-
04	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	22	1	8369	3	N	-0-					-0-
05	8773	X	8676	-0-	-97	-0-	24	1	8652	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	8404	-0-	-86	-0-	21	1	8383	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 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
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	6	1	2419	3	Y	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	5	1	2212	3	Y	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	6	1	2314	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
04	2370	N	2213	-0-	-157	-0-	8	1	2195	3	Y	9					10
							10	9									
05	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	6	1	2243	3	Y	13					23
							14	9									
06	2280	N	2169	-0-	-111	-0-	5	1	2153	3	Y	10					33
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

01	4557	X	4223	-0-	-334	-0-	154	1	4069	2	N	-0-					-0-
*02	4263	X	3816	-0-	-447	-0-	139	1	3677	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4038	-0-	-519	-0-	161	1	3877	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3784	-0-	-626	-0-	138	1	3646	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3817	-0-	-647	-0-	141	1	3676	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3282	-0-	-798	-0-	125	1	3157	2	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

01	2852	N	2751	-0-	-101	-0-	7	1	2744	3	N	-0-					-0-
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	6	1	2650	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2817	-0-	-4	-0-	7	1	2810	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2595	-0-	-75	-0-	7	1	2588	3	N	-0-					-0-
05	2852	N	2289	-0-	-563	-0-	6	1	2283	3	N	-0-					-0-
06	2730	N	2626	-0-	-104	-0-	7	1	2619	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

01	6200	X	5721	-0-	-479	-0-	15	1	5706	3	N	-0-					-0-
02	5771	X	5339	-0-	-432	-0-	13	1	5326	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	5684	-0-	-485	-0-	14	1	5670	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	5770	-0-	-20	-0-	15	1	5755	3	N	-0-					-0-
05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	16	1	5885	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	5498	-0-	-52	-0-	14	1	5484	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

01	9300	X	8986	-0-	-314	-0-	327	1	8659	2	N	-0-					-0-
*02	8584	X	8388	-0-	-196	-0-	305	1	8083	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8557	-0-	-402	-0-	341	1	8216	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7803	-0-	-897	-0-	284	1	7519	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8666	-0-	-324	-0-	320	1	8346	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8034	-0-	-666	-0-	306	1	7728	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

01	6975	X	6740	-0-	-235	-0-	17	1	6723	3	Y	-0-					-0-
02	6525	X	6267	-0-	-258	-0-	15	1	6252	3	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6644	-0-	-176	-0-	16	1	6628	3	Y	-0-					-0-
04	6450	X	6068	-0-	-382	-0-	16	1	6052	3	Y	-0-					-0-
05	6727	X	5929	-0-	-798	-0-	16	1	5913	3	Y	-0-					-0-
06	6510	X	6063	-0-	-447	-0-	15	1	6048	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

01	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	3			N	-0-					-0-
02	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	3			N	-0-					-0-
03	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	3			N	-0-					-0-
04	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	3			N	-0-					-0-
05	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	3			N	-0-					-0-
*06	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	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 #: 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
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4630	-0-	-155	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4696	-0-	-667	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4285	-0-	-905	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4095	-0-	-1268	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	3772	-0-	-1058	-0-	3772	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
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4556	-0-	-187	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4239	-0-	-501	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4428	-0-	-780	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3983	-0-	-1057	-0-	3983	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
01	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	3			N	-0-					-0-
02	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	3			N	-0-					-0-
03	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	3			N	-0-					-0-
04	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
05	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	3			N	-0-					-0-
*06	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	3			N	-0-					-0-

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
01	5518	X	5358	-0-	-160	-0-	195	1	5163	2	N	-0-					-0-
*02	5220	X	4965	-0-	-255	-0-	180	1	4785	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5410	-0-	-170	-0-	216	1	5194	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5225	-0-	-175	-0-	190	1	5035	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5473	-0-	-14	-0-	202	1	5271	2	N	-0-					-0-
*06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	205	1	5162	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
01	8308	X	7492	-0-	-816	-0-	19	1	7473	3	Y	-0-					-0-
02	7714	X	2338	-0-	-5376	-0-	6	1	2332	3	Y	-0-					-0-
03	8246	X	2834	-0-	-5412	-0-	7	1	2827	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	1965	-0-	-5865	-0-	119	1	1846	3	Y	-0-					-0-
05	8091	X	1792	-0-	-6299	-0-	611	1	1181	3	Y	-0-					-0-
*06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	27	1	10750	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
01	5332	X	4619	-0-	-713	-0-	723	1	3896	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	4246	-0-	-626	-0-	676	1	3570	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4451	-0-	-571	-0-	722	1	3729	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	4484	-0-	-46	-0-	700	1	3784	3	N	-0-					-0-
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	724	1	4047	3	N	-0-					-0-
*06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	700	1	4057	3	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 #: 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
01	6138	X	4773	-0-	-1365	-0-	12	1	4759	3	Y	2					15
							2	9									
02	5684	X	3073	-0-	-2611	-0-	326	1	2747	3	Y	-0-					15
03	6076	X	2721	-0-	-3355	-0-	904	1	1817	3	Y	-0-					15
04	5820	X	2345	-0-	-3475	-0-	874	1	1471	3	Y	-0-					15
05	5797	X	2182	-0-	-3615	-0-	903	1	1279	3	Y	-0-					15
06	4620	X	2851	-0-	-1769	-0-	875	1	1976	3	Y	-0-					15

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
01	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	17	1	6836	3	N	-0-					-0-
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	17	1	7032	3	N	-0-					-0-
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	12	1	4906	3	N	-0-					-0-
04	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	17	1	6502	3	N	-0-					-0-
05	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	18	1	6501	3	N	-0-					-0-
*06	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	16	1	6549	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
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	11	1	4394	3	N	-0-					-0-
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	9	1	3873	3	N	-0-					-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	11	1	4256	3	N	-0-					-0-
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	12	1	4595	3	N	-0-					-0-
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	12	1	4195	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3491	-0-	-529	-0-	9	1	3482	3	N	-0-					-0-

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
01	12183	X	11717	-0-	-466	-0-	30	1	11686	3	Y	1	103	1			5
							1	9									
02	11194	X	10923	-0-	-271	-0-	26	1	10897	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	11997	X	11739	-0-	-258	-0-	29	1	11594	3	Y	105	73	1			32
							116	9									
04	11610	X	11297	-0-	-313	-0-	30	1	11235	3	Y	29	1	1			60
							32	9									
05	11997	X	11490	-0-	-507	-0-	32	1	11452	3	Y	5					65
							6	9									
06	11370	X	11099	-0-	-271	-0-	27	1	11068	3	Y	4					69
							4	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 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
01	2511	N	1935	-0-	-576	-0-	5	1	1930	3	N	-0-					-0-
02	2233	N	1721	-0-	-512	-0-	4	1	1717	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	1572	-0-	-660	-0-	4	1	1568	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	4	1	1599	3	N	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	5	1	1998	3	N	-0-					-0-
*06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	5	1	1826	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 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
01	8060	X	7923	-0-	-137	-0-	288	1	7635	2	N	-0-					-0-
*02	7540	X	7324	-0-	-216	-0-	266	1	7058	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7679	-0-	-381	-0-	306	1	7373	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7499	-0-	-301	-0-	273	1	7226	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7677	-0-	-290	-0-	283	1	7394	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7292	-0-	-388	-0-	278	1	7014	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 #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 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
01	5053	X	4916	-0-	-137	-0-	13	1	4903	3	N	-0-					-0-
02	4756	X	4652	-0-	-104	-0-	11	1	4641	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4925	-0-	-159	-0-	12	1	4913	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4797	-0-	-123	-0-	13	1	4784	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	4933	-0-	-27	-0-	14	1	4919	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4654	-0-	-146	-0-	12	1	4642	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 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
01	6231	X	5976	-0-	-255	-0-	15	1	5961	3	N	-0-					-0-
02	5829	X	5583	-0-	-246	-0-	14	1	5569	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	5727	-0-	-504	-0-	14	1	5713	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5595	-0-	-405	-0-	15	1	5580	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	5734	-0-	-249	-0-	16	1	5718	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	5473	-0-	-317	-0-	13	1	5460	3	N	-0-					-0-

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
01	11129	X	10849	-0-	-280	-0-	27	1	10822	3	Y	-0-					-0-
02	10411	X	9952	-0-	-459	-0-	24	1	9928	3	Y	-0-					-0-
03	11129	X	10723	-0-	-406	-0-	27	1	10696	3	Y	-0-					-0-
04	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	28	1	10653	3	Y	-0-					-0-
05	10912	X	10850	-0-	-62	-0-	30	1	10734	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
06	10320	X	9264	-0-	-1056	-0-	23	1	9240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 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
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	93	1	2218	2	N	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	90	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	100	1	2363	2	N	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	97	1	2275	2	N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	99	1	2389	2	N	-0-					-0-
*06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	93	1	2307	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 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
01	8370	X	8252	-0-	-118	-0-	629	1	7623	2	N	-0-					-0-
*02	7830	X	7680	-0-	-150	-0-	586	1	7094	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	8023	-0-	-440	-0-	644	1	7379	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7759	-0-	-431	-0-	592	1	7167	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	8100	-0-	-363	-0-	624	1	7476	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7591	-0-	-389	-0-	590	1	7001	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 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
01	4867	X	4604	-0-	-263	-0-	12	1	4592	3	Y	-0-					-0-
02	4553	X	4224	-0-	-329	-0-	10	1	4214	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4268	-0-	-475	-0-	11	1	4257	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4171	-0-	-359	-0-	11	1	4160	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	12	1	4269	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4136	-0-	-154	-0-	10	1	4126	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 "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 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
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	15	1	5924	3	N	-0-			-0-
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	13	1	5354	3	N	-0-			-0-
03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	16	1	6457	3	N	-0-			-0-
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	17	1	6461	3	N	-0-			-0-
05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	18	1	6337	3	N	-0-			-0-
06	6270	X	3142	-0-	-3128	-0-	8	1	3134	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 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
01	12152	X	11590	-0-	-562	-0-	421	1	11169	2	N	-0-			-0-
*02	11310	X	10791	-0-	-519	-0-	392	1	10399	2	N	-0-			-0-
03	11842	X	11500	-0-	-342	-0-	459	1	11041	2	N	-0-			-0-
04	11400	X	11047	-0-	-353	-0-	403	1	10644	2	N	-0-			-0-
05	11594	X	11361	-0-	-233	-0-	419	1	10942	2	N	-0-			-0-
06	11220	X	10789	-0-	-431	-0-	411	1	10378	2	N	-0-			-0-

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
01	4123	X	3321	-0-	-802	-0-	275	1	3046	2	N	-0-			-0-
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	347	1	3625	2	N	-0-			-0-
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	382	1	3951	2	N	-0-			-0-
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	394	1	4267	2	N	-0-			-0-
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	360	1	3963	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	3846	-0-	-354	-0-	322	1	3524	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
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	351	1	3998	3	N	-0-			-0-
02	4176	X	3868	-0-	-308	-0-	328	1	3540	3	N	-0-			-0-
03	4464	X	4112	-0-	-352	-0-	350	1	3762	3	N	-0-			-0-
04	4320	X	3929	-0-	-391	-0-	340	1	3589	3	N	-0-			-0-
05	4402	X	4034	-0-	-368	-0-	351	1	3683	3	N	-0-			-0-
06	4200	X	3938	-0-	-262	-0-	339	1	3599	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
01	7254	X	7152	-0-	-102	-0-	18	1	7134	3	N	-0-			-0-
02	6786	X	6719	-0-	-67	-0-	16	1	6703	3	N	-0-			-0-
03	7564	X	7305	-0-	-259	-0-	18	1	7287	3	N	-0-			-0-
04	7320	X	6803	-0-	-517	-0-	18	1	6785	3	N	-0-			-0-
05	7564	X	6778	-0-	-786	-0-	19	1	6759	3	N	-0-			-0-
06	7080	X	5655	-0-	-1425	-0-	14	1	5641	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
01	10943	X	10652	-0-	-291	-0-	387	1	10265	2	N	-0-			-0-
*02	10121	X	9896	-0-	-225	-0-	359	1	9537	2	N	-0-			-0-
03	10819	X	10468	-0-	-351	-0-	418	1	10050	2	N	-0-			-0-
04	10380	X	10020	-0-	-360	-0-	365	1	9655	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	10094	-0-	-632	-0-	372	1	9722	2	N	-0-			-0-
06	10320	X	9284	-0-	-1036	-0-	354	1	8930	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	411	1	6319	2	N	-0-					-0-
02	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	416	1	7240	2	N	-0-					-0-
03	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	439	1	8344	2	N	-0-					-0-
04	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	333	1	7034	2	N	-0-					-0-
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	448	1	7589	2	N	-0-					-0-
*06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	402	1	7543	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
01	9734	X	9005	-0-	-729	-0-	23	1	8982	3	N	-0-					-0-
02	9077	X	8641	-0-	-436	-0-	21	1	8620	3	N	-0-					-0-
03	9672	X	9420	-0-	-252	-0-	23	1	9397	3	N	-0-					-0-
04	9240	X	8966	-0-	-274	-0-	24	1	8942	3	N	-0-					-0-
05	9548	X	9049	-0-	-499	-0-	25	1	9024	3	N	-0-					-0-
06	9120	X	8580	-0-	-540	-0-	21	1	8559	3	N	-0-					-0-

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
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	350	1	3371	3	N	-0-					-0-
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	327	1	3473	3	N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	349	1	3258	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	419	-0-	-3181	-0-	330	1	89	3	N	-0-					-0-
05	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	355	1	4981	3	N	-0-					-0-
*06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	340	1	3963	3	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 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
01	5952	X	4327	-0-	-1625	-0-	722	1	3553	3	N	47					197
							52	9									
02	5568	X	3577	-0-	-1991	-0-	671	1	2875	3	N	28	175	1			50
							31	9									
03	4402	X	4180	-0-	-222	-0-	722	1	3426	3	N	29					79
							32	9									
04	4260	X	3955	-0-	-305	-0-	689	1	3227	3	N	35					114
							39	9									
05	4340	X	4252	-0-	-88	-0-	723	1	3482	3	N	43					157
							47	9									
06	4200	X	3941	-0-	-259	-0-	698	1	3208	3	N	32					189
							35	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 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
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	722	1	3447	3	Y	-0-					-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	673	1	3071	3	Y	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	722	1	3651	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	684	1	3804	3	Y	1					2
							1	9									
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	727	1	3860	3	Y	3					5
							3	9									
*06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	700	1	3898	3	Y	-0-					5

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 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
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	900	1	484	3	Y	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	842	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	900	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	925	-0-	-215	-0-	870	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	901	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	895	-0-	-305	-0-	870	1	25	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 "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 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
01	3906	X	3155	-0-	-751	-0-	115	1	3040	2	N	-0-					-0-
*02	3567	X	3020	-0-	-547	-0-	110	1	2910	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3210	-0-	-479	-0-	128	1	3082	2	N	-0-					-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	119	1	3132	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	118	1	3079	2	N	-0-					-0-
*06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	119	1	3012	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

01	5115	X	4676	-0-	-439	-0-	12	1	4664	3	N	-0-					-0-
02	4785	X	4292	-0-	-493	-0-	10	1	4282	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	11	1	4601	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	4468	-0-	-152	-0-	12	1	4456	3	N	-0-					-0-
05	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	13	1	4526	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	4374	-0-	-156	-0-	11	1	4363	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

01	2449	X	2198	-0-	-251	-0-	6	1	2192	3	Y	-0-					-0-
02	2291	X	1976	-0-	-315	-0-	5	1	1971	3	Y	-0-					-0-
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	6	1	2458	3	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2259	-0-	-21	-0-	6	1	2253	3	Y	-0-					-0-
05	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	7	1	2445	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2275	-0-	-95	-0-	6	1	2269	3	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	3	1	1134	3	N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	3	N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1302	3	N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	4	1	1340	3	N	-0-					-0-
05	992	N	558	-0-	-434	-0-	2	1	556	3	N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	7	1	2686	3	Y	-0-					-0-
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	6	1	2327	3	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	7	1	2742	3	Y	9					9
							10	9									
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	7	1	2476	3	Y	23	32	1			-0-
							25	9									
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	7	1	2533	3	Y	-0-					-0-
*06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	7	1	2750	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1618	-0-	-64	-0-	4	1	1614	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	5	1	1809	3	N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	5	1	1748	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	5	1	1726	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	4	1	1655	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 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
01	15593	X	14958	-0-	-635	-0-	544	1	14414	2	N	-0-					-0-
*02	14587	X	13717	-0-	-870	-0-	498	1	13219	2	N	-0-					-0-
03	15593	X	13857	-0-	-1736	-0-	553	1	13304	2	N	-0-					-0-
04	15090	X	13837	-0-	-1253	-0-	504	1	13333	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	14325	-0-	-1144	-0-	528	1	13797	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	13602	-0-	-888	-0-	518	1	13084	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 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
01	9982	X	9660	-0-	-322	-0-	351	1	9309	2	N	-0-					-0-
*02	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	338	1	8959	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9158	-0-	-731	-0-	365	1	8793	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8644	-0-	-926	-0-	315	1	8329	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	8817	-0-	-1134	-0-	325	1	8492	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8487	-0-	-1143	-0-	324	1	8163	2	N	-0-					-0-

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
01	11935	X	11451	-0-	-484	-0-	416	1	11035	2	N	-0-					-0-
*02	11136	X	10646	-0-	-490	-0-	387	1	10259	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	11448	-0-	-332	-0-	457	1	10991	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10785	-0-	-615	-0-	393	1	10392	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	11179	-0-	-260	-0-	412	1	10767	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	10561	-0-	-509	-0-	403	1	10158	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
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	206	1	5468	2	N	-0-					-0-
*02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	186	1	4942	2	N	-0-					-0-
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	222	1	5351	2	N	-0-					-0-
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	197	1	5196	2	N	-0-					-0-
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	201	1	5258	2	N	-0-					-0-
*06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	186	1	4690	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
01	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	7	1	2841	3	N	-0-					-0-
02	2755	X	2545	-0-	-210	-0-	6	1	2539	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	6	1	2561	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2342	-0-	-598	-0-	6	1	2336	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2407	-0-	-631	-0-	7	1	2400	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2483	-0-	-277	-0-	6	1	2477	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
01	6510	X	6393	-0-	-117	-0-	356	1	5989	3	Y	44	3	1			41
							48	9									
02	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	334	1	6080	3	Y	8	49	1			-0-
							9	9									
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	357	1	6398	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	346	1	6143	3	Y	-0-					-0-
05	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	358	1	6152	3	Y	10					10
							11	9									
06	6630	X	6257	-0-	-373	-0-	345	1	5882	3	Y	27	37	1			-0-
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	3	1	1358	3	N	-0-			-0-
02	1044	N	738	-0-	-306	-0-	2	1	736	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	827	-0-	-289	-0-	2	1	825	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	915	-0-	-165	-0-	2	1	913	3	N	-0-			-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	3	1	932	3	N	-0-			-0-
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	2	1	723	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
01	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	390	1	10332	2	N	-0-			-0-
*02	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	358	1	9501	2	N	-0-			-0-
03	10757	X	10211	-0-	-546	-0-	407	1	9804	2	N	-0-			-0-
04	10410	X	10006	-0-	-404	-0-	365	1	9641	2	N	-0-			-0-
05	10757	X	10225	-0-	-532	-0-	377	1	9848	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	9478	-0-	-902	-0-	361	1	9117	2	N	-0-			-0-

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
01	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	27	1	10719	3	N	-0-			-0-
02	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	23	1	9705	3	N	-0-			-0-
03	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	26	1	10404	3	N	-0-			-0-
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	26	1	9578	3	N	-0-			-0-
05	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	28	1	10203	3	N	-0-			-0-
*06	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	25	1	10220	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	12	1	4860	3	N	-0-			-0-
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	12	1	4880	3	N	-0-			-0-
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	12	1	4897	3	N	-0-			-0-
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	14	1	5156	3	N	-0-			-0-
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	14	1	5017	3	N	-0-			-0-
*06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	12	1	5027	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 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
01	8060	X	7038	-0-	-1022	-0-	256	1	6782	2	N	-0-			-0-
*02	7540	X	7056	-0-	-484	-0-	256	1	6800	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7578	-0-	-482	-0-	302	1	7276	2	N	-0-			-0-
04	7590	X	7225	-0-	-365	-0-	263	1	6962	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	6773	-0-	-760	-0-	250	1	6523	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	6510	-0-	-810	-0-	248	1	6262	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 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
01	11005	X	10604	-0-	-401	-0-	386	1	10218	2	N	-0-			-0-
*02	10295	X	9794	-0-	-501	-0-	356	1	9438	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	10449	-0-	-525	-0-	417	1	10032	2	N	-0-			-0-
04	10440	X	10132	-0-	-308	-0-	369	1	9763	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	10302	-0-	-393	-0-	380	1	9922	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	10042	-0-	-218	-0-	383	1	9659	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 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
01	15283	X	14746	-0-	-537	-0-	536	1	14210	2	N	-0-					-0-
*02	14297	X	13334	-0-	-963	-0-	484	1	12850	2	N	-0-					-0-
03	15097	X	14142	-0-	-955	-0-	564	1	13578	2	N	-0-					-0-
04	14520	X	13374	-0-	-1146	-0-	487	1	12887	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	13466	-0-	-1538	-0-	497	1	12969	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	13062	-0-	-1218	-0-	498	1	12564	2	N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

01	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	851	1	5443	3	N	-0-					-0-
02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	794	1	4661	3	N	-0-					-0-
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	850	1	5341	3	N	-0-					-0-
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	822	1	4482	3	N	-0-					-0-
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	851	1	4922	3	N	-0-					-0-
*06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	812	1	4302	3	N	-0-					-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

01	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	14	1	5590	3	Y	18					38
							20	9									
02	5423	X	5209	-0-	-214	-0-	13	1	5187	3	Y	8					46
							9	9									
03	5828	X	5597	-0-	-231	-0-	14	1	5583	3	Y	-0-					46
04	5640	X	5415	-0-	-225	-0-	14	1	5370	3	Y	28	74	1			-0-
							31	9									
05	5828	X	5487	-0-	-341	-0-	15	1	5472	3	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5239	-0-	-191	-0-	13	1	5211	3	Y	14					14
							15	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

01	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	27	1	10768	3	N	-0-					-0-
02	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	24	1	9831	3	N	-0-					-0-
03	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	28	1	11227	3	N	-0-					-0-
04	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	28	1	10427	3	N	-0-					-0-
05	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	28	1	10141	3	N	-0-					-0-
06	7980	X	6207	-0-	-1773	-0-	15	1	6192	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

01	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	22	1	8598	3	N	-0-					-0-
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	18	1	7524	3	N	-0-					-0-
03	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	18	1	7406	3	N	-0-					-0-
04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	18	1	6876	3	N	-0-					-0-
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	12	1	4277	3	N	-0-					-0-
*06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	9	1	3755	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

01	3100	N	3101	-0-	1	1	8	1	3093	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3271	-0-	371	372	8	1	3263	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3492	-0-	392	764	9	1	3483	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3271	-0-	271	1035	9	1	3262	3	Y	-0-					-0-
05	4360	X	3325	-0-	-1035	-0-	9	1	3316	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3123	-0-	-207	-0-	8	1	3115	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 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
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	297	1	7882	2	N	-0-			-0-
*02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	288	1	7648	2	N	-0-			-0-
03	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	167	1	8219	2	N	-0-			-0-
04	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	295	1	7796	2	N	-0-			-0-
05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	304	1	7927	2	N	-0-			-0-
*06	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	304	1	7663	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

01	11005	X	10356	-0-	-649	-0-	377	1	9979	2	N	-0-			-0-
*02	10208	X	9634	-0-	-574	-0-	350	1	9284	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	10314	-0-	-412	-0-	206	1	10108	2	N	-0-			-0-
04	10230	X	9868	-0-	-362	-0-	360	1	9508	2	N	-0-			-0-
05	10478	X	10075	-0-	-403	-0-	372	1	9703	2	N	-0-			-0-
06	10020	X	9773	-0-	-247	-0-	373	1	9400	2	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

01	8866	X	8113	-0-	-753	-0-	295	1	7818	2	N	-0-			-0-
*02	8294	X	7680	-0-	-614	-0-	279	1	7401	2	N	-0-			-0-
03	8835	X	7712	-0-	-1123	-0-	308	1	7404	2	N	-0-			-0-
04	8430	X	7608	-0-	-822	-0-	277	1	7331	2	N	-0-			-0-
05	8711	X	8031	-0-	-680	-0-	296	1	7735	2	N	-0-			-0-
*06	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	308	1	7764	2	N	-0-			-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	14	1	5589	3	N	-0-			-0-
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	13	1	5207	3	N	-0-			-0-
03	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	14	1	5543	3	N	-0-			-0-
04	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	15	1	5444	3	N	-0-			-0-
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	16	1	5598	3	N	-0-			-0-
*06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	13	1	5330	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

01	5487	X	5187	-0-	-300	-0-	13	1	5174	3	N	-0-			-0-
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	12	1	5099	3	N	-0-			-0-
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	15	1	5971	3	N	-0-			-0-
04	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	17	1	6203	3	N	-0-			-0-
05	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	16	1	5766	3	N	-0-			-0-
06	5790	X	5372	-0-	-418	-0-	13	1	5359	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

01	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	18	1	7280	3	N	-0-			-0-
02	6786	X	6650	-0-	-136	-0-	16	1	6634	3	N	-0-			-0-
03	7626	X	6863	-0-	-763	-0-	17	1	6846	3	N	-0-			-0-
04	7380	X	6303	-0-	-1077	-0-	17	1	6286	3	N	-0-			-0-
05	7626	X	6312	-0-	-1314	-0-	18	1	6294	3	N	-0-			-0-
06	7050	X	6237	-0-	-813	-0-	15	1	6222	3	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 #: 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
01	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	329	1	8728	2	N	-0-			-0-
*02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	304	1	8057	2	N	-0-			-0-
03	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	353	1	8497	2	N	-0-			-0-
04	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	310	1	8192	2	N	-0-			-0-
05	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	314	1	8199	2	N	-0-			-0-
*06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	311	1	7835	2	N	-0-			-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	198	1	5251	2	N	-0-			-0-
*02	4727	X	3955	-0-	-772	-0-	144	1	3811	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	4223	-0-	-1202	-0-	168	1	4055	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	3932	-0-	-1318	-0-	143	1	3789	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	3772	-0-	-1653	-0-	139	1	3633	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	3792	-0-	-1458	-0-	145	1	3647	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

01	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	266	1	7038	2	N	-0-			-0-
*02	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	270	1	7171	2	N	-0-			-0-
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	269	1	6467	2	N	-0-			-0-
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	268	1	7076	2	N	-0-			-0-
05	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	260	1	6802	2	N	-0-			-0-
*06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	235	1	5940	2	N	-0-			-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

01	8029	X	7638	-0-	-391	-0-	278	1	7360	2	N	-0-			-0-
*02	7511	X	7003	-0-	-508	-0-	254	1	6749	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	7016	-0-	-1013	-0-	280	1	6736	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	6405	-0-	-1095	-0-	233	1	6172	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	5828	-0-	-1798	-0-	215	1	5613	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	5740	-0-	-1640	-0-	219	1	5521	2	N	-0-			-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

01	9393	X	9067	-0-	-326	-0-	23	1	9044	3	N	-0-			-0-
02	8787	X	8496	-0-	-291	-0-	20	1	8476	3	N	-0-			-0-
03	9207	X	8378	-0-	-829	-0-	21	1	8357	3	N	-0-			-0-
04	8880	X	7962	-0-	-918	-0-	21	1	7941	3	N	-0-			-0-
05	9176	X	8168	-0-	-1008	-0-	23	1	8145	3	N	-0-			-0-
06	8790	X	7864	-0-	-926	-0-	19	1	7845	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

01	6913	X	6515	-0-	-398	-0-	237	1	6278	2	N	-0-			-0-
*02	6467	X	6065	-0-	-402	-0-	220	1	5845	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6151	-0-	-762	-0-	245	1	5906	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	5903	-0-	-787	-0-	215	1	5688	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	5768	-0-	-742	-0-	213	1	5555	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	5772	-0-	-528	-0-	220	1	5552	2	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 #: 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
01	9672	X	9418	-0-	-254	-0-	24	1	9348	3	Y	42					79
							46	9									
02	9048	X	8801	-0-	-247	-0-	21	1	8729	3	Y	46					125
							51	9									
03	9672	X	9439	-0-	-233	-0-	23	1	9386	3	Y	27					152
							30	9									
04	9360	X	9150	-0-	-210	-0-	24	1	9081	3	Y	41	159	1			34
							45	9									
05	9672	X	9401	-0-	-271	-0-	26	1	9313	3	Y	56					90
							62	9									
06	9120	X	9066	-0-	-54	-0-	22	1	8976	3	Y	62					152
							68	9									

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
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	695	1	5020	3	Y	37					127
							41	9									
02	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	649	1	4574	3	Y	42					169
							46	9									
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	694	1	4945	3	Y	25	181	1			13
							28	9									
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	672	1	4499	3	Y	34					47
							37	9									
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	695	1	4508	3	Y	17					64
							19	9									
*06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	671	1	4366	3	Y	28					92
							31	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
01	5580	X	5527	-0-	-53	-0-	14	1	5465	3	Y	44	6	1			65
							48	9									
02	5220	X	4623	-0-	-597	-0-	11	1	4589	3	Y	21	69	1			17
							23	9									
03	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	13	1	5204	3	Y	42	3	1			56
							46	9									
04	5400	X	5037	-0-	-363	-0-	13	1	4995	3	Y	26	54	1			28
							29	9									
05	5580	X	5051	-0-	-529	-0-	14	1	4997	3	Y	36					64
							40	9									
06	5340	X	4963	-0-	-377	-0-	12	1	4919	3	Y	29	74	1			19
							32	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
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	567	1	5995	2	N	-0-					-0-
*02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	355	1	4634	2	N	-0-					-0-
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	231	1	5555	2	N	-0-					-0-
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	369	1	4812	2	N	-0-					-0-
05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	659	1	5062	2	N	-0-					-0-
*06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	511	1	4680	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
01	7440	X	7157	-0-	-283	-0-	260	1	6897	2	N	-0-					-0-
*02	6960	X	6545	-0-	-415	-0-	238	1	6307	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	7007	-0-	-433	-0-	280	1	6727	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6698	-0-	-412	-0-	244	1	6454	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6810	-0-	-506	-0-	251	1	6559	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6523	-0-	-407	-0-	249	1	6274	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5394	X	5338	-0-	-56	-0-	14	1	5324	3	Y	-0-					-0-
02	5104	X	4873	-0-	-231	-0-	12	1	4861	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5229	-0-	-227	-0-	13	1	5216	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4948	-0-	-332	-0-	13	1	4935	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5069	-0-	-356	-0-	14	1	5055	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4843	-0-	-167	-0-	12	1	4831	3	Y	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

01	4960	X	4354	-0-	-606	-0-	11	1	4292	3	Y	46					88
							51	9									
02	4437	X	4010	-0-	-427	-0-	10	1	3953	3	Y	43					131
							47	9									
03	4743	X	4232	-0-	-511	-0-	10	1	4179	3	Y	39					170
							43	9									
04	4590	X	4336	-0-	-254	-0-	11	1	4282	3	Y	39	173	1			36
							43	9									
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	13	1	4494	3	Y	31					67
							34	9									
06	4200	X	4013	-0-	-187	-0-	10	1	3979	3	Y	22					89
							24	9									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

01	4526	X	4469	-0-	-57	-0-	11	1	4385	3	Y	66	6	1			101
							73	9									
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	10	1	4190	3	Y	47	107	1			41
							52	9									
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	11	1	4478	3	Y	66	4	1			103
							73	9									
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	12	1	4309	3	Y	38	129	1			12
							42	9									
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	13	1	4499	3	Y	56					68
							62	9									
*06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	11	1	4386	3	Y	51	76	1			43
							56	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

01	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	248	1	6572	2	N	-0-					-0-
*02	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	207	1	5503	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	210	1	5060	2	N	-0-					-0-
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	198	1	5244	2	N	-0-					-0-
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	209	1	5461	2	N	-0-					-0-
*06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	204	1	5152	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

01	9145	X	8535	-0-	-610	-0-	310	1	8225	2	N	-0-					-0-
*02	8410	X	7854	-0-	-556	-0-	285	1	7569	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8473	-0-	-517	-0-	338	1	8135	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8127	-0-	-423	-0-	296	1	7831	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8357	-0-	-292	-0-	308	1	8049	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	8013	-0-	-237	-0-	305	1	7708	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"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
01	7967	X	7578	-0-	-389	-0-	19	1	7559	3	N	-0-					-0-
02	7453	X	7317	-0-	-136	-0-	18	1	7299	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	7735	-0-	-232	-0-	19	1	7716	3	N	-0-					-0-
04	7710	X	7495	-0-	-215	-0-	20	1	7475	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	7681	-0-	-224	-0-	21	1	7660	3	N	-0-					-0-
06	7560	X	7232	-0-	-328	-0-	18	1	7214	3	N	-0-					-0-

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
01	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	8 21	1 9	3332	3	Y	19	19	1			2
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	3739	3	Y	1	1	1			2
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	10	1	4050	3	Y	-0-					2
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	11	1	3938	3	Y	-0-					2
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	12	1	4165	3	Y	-0-					2
*06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	10	1	4091	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
01	16709	X	15747	-0-	-962	-0-	573	1	15174	2	N	-0-					-0-
*02	15544	X	14490	-0-	-1054	-0-	526	1	13964	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	15345	-0-	-1209	-0-	612	1	14733	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	14689	-0-	-1181	-0-	535	1	14154	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	14960	-0-	-1160	-0-	552	1	14408	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	14346	-0-	-894	-0-	547	1	13799	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
01	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1474	-0-	-121	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	1375	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
01	9610	X	9493	-0-	-117	-0-	345	1	9148	2	N	-0-					-0-
*02	9193	X	8869	-0-	-324	-0-	322	1	8547	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9327	-0-	-500	-0-	372	1	8955	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8940	-0-	-570	-0-	326	1	8614	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	9239	-0-	-340	-0-	341	1	8898	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8875	-0-	-305	-0-	338	1	8537	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
01	5642	X	5553	-0-	-89	-0-	14	1	5539	3	N	-0-					-0-
02	5278	X	5238	-0-	-40	-0-	13	1	5225	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	5539	-0-	-103	-0-	14	1	5525	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	5210	-0-	-220	-0-	14	1	5196	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	5458	-0-	-153	-0-	15	1	5443	3	N	-0-					-0-
06	5430	X	4961	-0-	-469	-0-	12	1	4949	3	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 #: 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
01	10323	X	9481	-0-	-842	-0-	345	1	9136	2	N	-0-					-0-
*02	9657	X	8801	-0-	-856	-0-	320	1	8481	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	9257	-0-	-1066	-0-	369	1	8888	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	9173	-0-	-97	-0-	334	1	8839	2	N	-0-					-0-
05	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	362	1	9442	2	N	-0-					-0-
*06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	358	1	9030	2	N	-0-					-0-

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
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	196	1	5194	3	N	-0-					-0-
*02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	171	1	4531	3	N	-0-					-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	209	1	5031	3	N	-0-					-0-
04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	184	1	4863	3	N	-0-					-0-
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	132	1	3440	3	N	-0-					-0-
*06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	173	1	4364	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
01	9362	X	9046	-0-	-316	-0-	329	1	8717	2	N	-0-					-0-
*02	8613	X	8386	-0-	-227	-0-	305	1	8081	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8908	-0-	-299	-0-	355	1	8553	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8861	-0-	-49	-0-	323	1	8538	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	9122	-0-	-54	-0-	336	1	8786	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	8651	-0-	-109	-0-	330	1	8321	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
01	8060	X	7780	-0-	-280	-0-	283	1	7497	2	N	-0-					-0-
*02	7511	X	7409	-0-	-102	-0-	269	1	7140	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7835	-0-	-132	-0-	313	1	7522	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7487	-0-	-193	-0-	273	1	7214	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7658	-0-	-247	-0-	282	1	7376	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7338	-0-	-312	-0-	280	1	7058	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
01	930	N	836	-0-	-94	-0-	2	1	834	3	N	-0-					-0-
02	841	N	594	-0-	-247	-0-	1	1	593	3	N	-0-					-0-
03	868	N	735	-0-	-133	-0-	2	1	733	3	N	-0-					-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	2	1	756	3	N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	2	1	816	3	N	-0-					-0-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	776	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
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	12	1	4903	3	N	-0-					-0-
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	10	1	4262	3	N	-0-					-0-
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	11	1	4496	3	N	-0-					-0-
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	11	1	4082	3	N	-0-					-0-
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	11	1	3772	3	N	-0-					-0-
*06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	9	1	3747	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
01	2945	N	2790	-0-	-155	-0-	7	1	2783	3	N	-0-					-0-
02	2726	N	2577	-0-	-149	-0-	6	1	2571	3	N	-0-					-0-
03	2852	N	2825	-0-	-27	-0-	7	1	2818	3	N	-0-					-0-
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	7	1	2723	3	N	-0-					-0-
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	8	1	2755	3	N	-0-					-0-
*06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	7	1	2737	3	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 #: 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
01	7440	X	5857	-0-	-1583	-0-	15	1	5842	3	N	-0-			-0-
02	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	17	1	6950	3	N	-0-			-0-
03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	18	1	7146	3	N	-0-			-0-
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	17	1	6549	3	N	-0-			-0-
05	7440	X	6910	-0-	-530	-0-	19	1	6891	3	N	-0-			-0-
06	7200	X	6775	-0-	-425	-0-	17	1	6758	3	N	-0-			-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3278	-0-	-349	-0-	3278	3			N	-0-			-0-
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-			-0-
03	3627	X	3253	-0-	-374	-0-	3253	3			N	-0-			-0-
04	3510	X	3073	-0-	-437	-0-	3073	3			N	-0-			-0-
05	3627	X	3048	-0-	-579	-0-	3048	3			N	-0-			-0-
06	3510	X	2873	-0-	-637	-0-	2873	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 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
01	5580	X	5046	-0-	-534	-0-	5046	3			N	-0-			-0-
02	5046	X	4636	-0-	-410	-0-	4636	3			N	-0-			-0-
03	5363	X	4639	-0-	-724	-0-	4639	3			N	-0-			-0-
04	5040	X	4644	-0-	-396	-0-	4644	3			N	-0-			-0-
05	5208	X	4722	-0-	-486	-0-	4722	3			N	-0-			-0-
06	4890	X	4496	-0-	-394	-0-	4496	3			N	-0-			-0-

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 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
01	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	323	1	8560	2	N	-0-			-0-
*02	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	304	1	8073	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	356	1	8572	2	N	-0-			-0-
04	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	313	1	8282	2	N	-0-			-0-
05	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	323	1	8438	2	N	-0-			-0-
*06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	311	1	7835	2	N	-0-			-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 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
01	9362	X	8938	-0-	-424	-0-	325	1	8613	2	N	-0-			-0-
*02	8758	X	8382	-0-	-376	-0-	304	1	8078	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	8993	-0-	-369	-0-	359	1	8634	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8705	-0-	-265	-0-	317	1	8388	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	8859	-0-	-379	-0-	327	1	8532	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	8550	-0-	-150	-0-	326	1	8224	2	N	-0-			-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	695	1	5035	3	Y	-0-			7
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	649	1	4800	3	Y	-0-			7
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	695	1	5035	3	Y	-0-			7
04	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	678	1	5088	3	Y	-0-			7
05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	701	1	5117	3	Y	-0-			7
06	5640	X	5238	-0-	-402	-0-	671	1	4567	3	Y	-0-			7

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 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
01	8308	X	7849	-0-	-459	-0-	285	1	7564	2	N	-0-			-0-
*02	7772	X	7351	-0-	-421	-0-	267	1	7084	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	7934	-0-	-188	-0-	316	1	7618	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	7464	-0-	-216	-0-	272	1	7192	2	N	-0-			-0-
05	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	293	1	7645	2	N	-0-			-0-
06	7680	X	7514	-0-	-166	-0-	286	1	7228	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
01	9858	X	9427	-0-	-431	-0-	343	1	9084	2	N	-0-					-0-
*02	8874	X	8640	-0-	-234	-0-	314	1	8326	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	9173	-0-	-313	-0-	366	1	8807	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8706	-0-	-474	-0-	317	1	8389	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	9276	-0-	-179	-0-	342	1	8934	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8377	-0-	-743	-0-	319	1	8058	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
01	7843	X	7481	-0-	-362	-0-	272	1	7209	2	N	-0-					-0-
*02	7163	X	6881	-0-	-282	-0-	250	1	6631	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7306	-0-	-630	-0-	291	1	7015	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7096	-0-	-584	-0-	259	1	6837	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7250	-0-	-686	-0-	267	1	6983	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6937	-0-	-293	-0-	264	1	6673	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
01	6200	X	6183	-0-	-17	-0-	16	1	6167	3	N	-0-					-0-
02	5800	X	5738	-0-	-62	-0-	14	1	5724	3	N	-0-					-0-
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	17	1	6767	3	N	-0-					-0-
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	18	1	6751	3	N	-0-					-0-
05	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	19	1	6752	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6553	-0-	-17	-0-	16	1	6537	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
01	8339	X	8066	-0-	-273	-0-	20	1	8046	3	N	-0-					-0-
02	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	21	1	8508	3	N	-0-					-0-
03	8742	X	8624	-0-	-118	-0-	21	1	8603	3	N	-0-					-0-
04	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	23	1	8629	3	N	-0-					-0-
05	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	25	1	9095	3	N	-0-					-0-
06	8820	X	8522	-0-	-298	-0-	21	1	8501	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
01	11346	X	10723	-0-	-623	-0-	390	1	10333	2	N	-0-					-0-
*02	10614	X	9979	-0-	-635	-0-	362	1	9617	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10539	-0-	-807	-0-	420	1	10119	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10312	-0-	-548	-0-	376	1	9936	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	10572	-0-	-309	-0-	390	1	10182	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9721	-0-	-659	-0-	371	1	9350	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
01	10261	X	9358	-0-	-903	-0-	24	1	9334	3	Y	-0-					11
02	9599	X	8228	-0-	-1371	-0-	20	1	8208	3	Y	-0-					11
03	10261	X	7774	-0-	-2487	-0-	19	1	7755	3	Y	-0-					11
04	9060	X	7482	-0-	-1578	-0-	20	1	7462	3	Y	-0-					11
05	9362	X	6404	-0-	-2958	-0-	18	1	6386	3	Y	-0-					11
*06	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	16	1	6475	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
01	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	20	1	7685	3	Y	-0-					-0-
02	6583	X	6193	-0-	-390	-0-	15	1	6178	3	Y	-0-					-0-
03	7037	X	6300	-0-	-737	-0-	16	1	6284	3	Y	-0-					-0-
04	6810	X	6556	-0-	-254	-0-	17	1	6539	3	Y	-0-					-0-
05	7037	X	6386	-0-	-651	-0-	18	1	6368	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	4908	-0-	-1152	-0-	12	1	4896	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
01	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	35	1	10349	3	Y	26					132
							29	9									
02	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	32	1	9902	3	Y	20					152
							22	9									
03	10633	X	10377	-0-	-256	-0-	34	1	10318	3	Y	23					175
							25	9									
04	10290	X	9880	-0-	-410	-0-	35	1	9802	3	Y	39	180	1			34
							43	9									
05	10633	X	5962	-0-	-4671	-0-	22	1	5940	3	Y	-0-					34
06	10290	X	1173	-0-	-9117	-0-	4	1	1169	3	Y	-0-					34

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
01	7595	X	6817	-0-	-778	-0-	17	1	6800	3	Y	-0-					-0-
02	7076	X	6423	-0-	-653	-0-	15	1	6408	3	Y	-0-					-0-
03	7564	X	7006	-0-	-558	-0-	17	1	6989	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	6955	-0-	-245	-0-	19	1	6936	3	Y	-0-					-0-
05	7223	X	7113	-0-	-110	-0-	20	1	7093	3	Y	-0-					-0-
*06	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	17	1	6881	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
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	17	1	6614	3	Y	-0-					-0-
02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	15	1	6161	3	Y	-0-					-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	16	1	6386	3	Y	-0-					-0-
04	6180	X	6157	-0-	-23	-0-	16	1	6141	3	Y	-0-					-0-
05	6386	X	6305	-0-	-81	-0-	17	1	6288	3	Y	-0-					-0-
06	6420	X	6196	-0-	-224	-0-	15	1	6181	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
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	9	1	3686	3	Y	-0-					-0-
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	9	1	3665	3	Y	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	10	1	3827	3	Y	-0-					-0-
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	10	1	3709	3	Y	-0-					-0-
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	11	1	3827	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3397	-0-	-203	-0-	8	1	3389	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
01	3627	X	3096	-0-	-531	-0-	8	1	3088	3	Y	-0-	25	1			1
02	3335	X	2846	-0-	-489	-0-	7	1	2839	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	3565	X	2938	-0-	-627	-0-	7	1	2896	3	Y	32	23	1			9
							35	9									
04	3450	X	3160	-0-	-290	-0-	11	1	3147	3	Y	2					11
							2	9									
05	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	12	1	3305	3	Y	-0-					11
06	2790	X	1860	-0-	-930	-0-	5	1	1855	3	Y	-0-					11

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
01	16802	X	16617	-0-	-185	-0-	604	1	16013	2	N	-0-					-0-
*02	15718	X	15598	-0-	-120	-0-	567	1	15031	2	N	-0-					-0-
03	16802	X	16372	-0-	-430	-0-	653	1	15719	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	15848	-0-	-292	-0-	578	1	15270	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	16551	-0-	-127	-0-	610	1	15941	2	N	-0-					-0-
06	16140	X	15498	-0-	-642	-0-	591	1	14907	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
01	6696	X	3426	-0-	-3270	-0-	124	1	3302	3	N	-0-					-0-
02	4814	X	4796	-0-	-18	-0-	851	1	3945	3	N	-0-					-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	910	1	4485	3	N	-0-					-0-
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	881	1	4188	3	N	-0-					-0-
05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	913	1	5097	3	N	-0-					-0-
*06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	884	1	5451	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
01	4309	X	4009	-0-	-300	-0-	10	1	3999	3	N	-0-					-0-
02	4031	X	3713	-0-	-318	-0-	9	1	3704	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	3720	-0-	-589	-0-	9	1	3711	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3390	-0-	-690	-0-	9	1	3381	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3490	-0-	-509	-0-	10	1	3480	3	N	-0-					-0-
*06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	11	1	4569	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
01	9641	X	9026	-0-	-615	-0-	328	1	8698	2	N	-0-					-0-
*02	8874	X	8486	-0-	-388	-0-	308	1	8178	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9088	-0-	-274	-0-	363	1	8725	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8470	-0-	-560	-0-	309	1	8161	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8201	-0-	-882	-0-	302	1	7899	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	8094	-0-	-696	-0-	309	1	7785	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
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	16	1	6256	3	N	-0-					-0-
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	14	1	5627	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6234	-0-	-245	-0-	15	1	6219	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	5951	-0-	-319	-0-	16	1	5935	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6039	-0-	-440	-0-	17	1	6022	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	3098	-0-	-2962	-0-	8	1	3090	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
01	4650	X	3930	-0-	-720	-0-	3928	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4350	X	4110	-0-	-240	-0-	3968	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
03	4650	X	4123	-0-	-527	-0-	4117	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	4110	X	3624	-0-	-486	-0-	3624	3			Y	-0-					-0-
*05	4402	X	3938	-0-	-464	-0-	3938	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3901	-0-	-59	-0-	3873	3	28	9	Y	25	25	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
01	9858	X	9375	-0-	-483	-0-	341	1	9034	2	N	-0-					-0-
*02	9222	X	8696	-0-	-526	-0-	316	1	8380	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9233	-0-	-625	-0-	368	1	8865	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8911	-0-	-449	-0-	325	1	8586	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	9100	-0-	-386	-0-	336	1	8764	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	7075	-0-	-1985	-0-	270	1	6805	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	8494	X	6829	-0-	-1665	-0-	17	1	6812	3	N	-0-					-0-
02	6960	X	6603	-0-	-357	-0-	16	1	6587	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	7102	-0-	-338	-0-	18	1	7084	3	N	-0-					-0-
04	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	20	1	7629	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	6805	-0-	-263	-0-	19	1	6786	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	6741	-0-	-129	-0-	17	1	6724	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 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
01	4836	X	4335	-0-	-501	-0-	11	1	4324	3	N	-0-					-0-
02	4524	X	3599	-0-	-925	-0-	9	1	3590	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4024	-0-	-812	-0-	10	1	4014	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	4030	-0-	-170	-0-	11	1	4019	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	1726	-0-	-2614	-0-	5	1	1721	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	2502	-0-	-1698	-0-	6	1	2496	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 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
01	6665	X	6210	-0-	-455	-0-	16	1	6194	3	Y	-0-					-0-
02	6235	X	5692	-0-	-543	-0-	14	1	5678	3	Y	-0-					-0-
03	6665	X	6210	-0-	-455	-0-	15	1	6195	3	Y	-0-					-0-
04	6180	X	5877	-0-	-303	-0-	16	1	5861	3	Y	-0-					-0-
05	6386	X	5743	-0-	-643	-0-	16	1	5727	3	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5600	-0-	-400	-0-	14	1	5586	3	Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	11	1	4126	3	Y	5	23	1			-0-
							6	9									
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	9	1	3877	3	Y	14	1	1			13
							15	9									
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	10	1	4177	3	Y	16					29
							18	9									
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	11	1	3946	3	Y	6	31	1			4
							7	9									
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	11	1	4034	3	Y	7					11
							8	9									
06	4080	X	3921	-0-	-159	-0-	10	1	3904	3	Y	6					17
							7	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
01	4371	X	4331	-0-	-40	-0-	11	1	4309	3	Y	10	19	1			4
							11	9									
02	4089	X	3838	-0-	-251	-0-	9	1	3820	3	Y	8	1	1			11
							9	9									
03	4371	X	4159	-0-	-212	-0-	10	1	4142	3	Y	6					17
							7	9									
04	4230	X	3891	-0-	-339	-0-	10	1	3880	3	Y	1	16	1			2
							1	9									
05	4371	X	3998	-0-	-373	-0-	11	1	3980	3	Y	6					8
							7	9									
06	4200	X	3937	-0-	-263	-0-	10	1	3923	3	Y	4					12
							4	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
01	4991	X	4973	-0-	-18	-0-	13	1	4956	3	Y	4	16	1			1
							4	9									
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	11	1	4745	3	Y	10	1	1			10
							11	9									
03	4991	X	4981	-0-	-10	-0-	12	1	4946	3	Y	21					31
							23	9									
04	4830	X	4780	-0-	-50	-0-	13	1	4756	3	Y	10	39	1			2
							11	9									
05	5084	X	4831	-0-	-253	-0-	13	1	4811	3	Y	6					8
							7	9									
06	4920	X	4459	-0-	-461	-0-	11	1	4438	3	Y	9					17
							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
01	8990	X	8662	-0-	-328	-0-	22	1	8610	3	Y	27	56	1			1
							30	9									
02	8323	X	8063	-0-	-260	-0-	19	1	8025	3	Y	17	3	1			15
							19	9									
03	8866	X	8610	-0-	-256	-0-	21	1	8555	3	Y	31					46
							34	9									
04	8550	X	8277	-0-	-273	-0-	22	1	8238	3	Y	15	57	1			4
							17	9									
05	8773	X	8511	-0-	-262	-0-	24	1	8479	3	Y	7					11
							8	9									
06	8370	X	8219	-0-	-151	-0-	20	1	8185	3	Y	13					24
							14	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
01	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2200	-0-	-33	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2070	-0-	-120	-0-	2070	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 #: 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
01	7409	X	6381	-0-	-1028	-0-	16	1	6363	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	6931	X	5356	-0-	-1575	-0-	13	1	5303	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	7037	X	6748	-0-	-289	-0-	17	1	6730	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	19	1	7133	3	Y	-0-					-0-
*05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	20	1	7362	3	Y	-0-					-0-
*06	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	16	1	6360	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

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
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	2	1	617	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	1	1	539	3	Y	-0-					2
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					2
*10	310	N	268	-0-	-42	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					2
*11	300	N	197	-0-	-103	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					2
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	1	1	503	3	Y	-0-					2
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	Y	2					4
							2	9									
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	503	3	Y	3					7
							3	9									
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	1	1	523	3	Y	3					10
							3	9									
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	1	1	476	3	Y	5					15
							6	9									
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	488	3	Y	2					17
							2	9									
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	3	Y	-0-					17

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
01	8959	X	8601	-0-	-358	-0-	128	1	8473	3	Y	-0-					-0-
02	8352	X	8055	-0-	-297	-0-	97	1	7958	3	Y	-0-					-0-
03	8680	X	8514	-0-	-166	-0-	131	1	8383	3	Y	-0-					-0-
04	8400	X	8209	-0-	-191	-0-	118	1	8091	3	Y	-0-					-0-
05	8680	X	8444	-0-	-236	-0-	111	1	8333	3	Y	-0-					-0-
06	8340	X	8280	-0-	-60	-0-	112	1	8168	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
01	14508	X	13864	-0-	-644	-0-	35	1	13829	3	Y	-0-					2
02	13572	X	12915	-0-	-657	-0-	31	1	12884	3	Y	-0-					2
03	14508	X	13740	-0-	-768	-0-	34	1	13626	3	Y	73	73	1			2
							80	9									
04	13950	X	13085	-0-	-865	-0-	35	1	13049	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	14074	X	13759	-0-	-315	-0-	38	1	13721	3	Y	-0-					2
06	13410	X	13198	-0-	-212	-0-	33	1	13165	3	Y	-0-					2

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
01	7285	X	6460	-0-	-825	-0-	16	1	6444	3	N	-0-					-0-
02	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	15	1	6018	3	N	-0-					-0-
03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	17	1	6688	3	N	-0-					-0-
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	17	1	6311	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	6294	-0-	-154	-0-	17	1	6277	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	5958	-0-	-522	-0-	15	1	5943	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	8091	X	7734	-0-	-357	-0-	20	1	7714	3	Y	-0-					-0-
02	7569	X	5479	-0-	-2090	-0-	245	1	5234	3	Y	-0-					-0-
03	8091	X	5664	-0-	-2427	-0-	237	1	5427	3	Y	-0-					-0-
04	7500	X	6690	-0-	-810	-0-	856	1	5834	3	Y	-0-					-0-
05	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	23	1	8319	3	Y	-0-					-0-
*06	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	18	1	7133	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

01	6138	X	6053	-0-	-85	-0-	15	1	6038	3	N	-0-					-0-
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	14	1	5728	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5090	-0-	-1048	-0-	13	1	5077	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	4446	-0-	-1494	-0-	12	1	4434	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5005	-0-	-1133	-0-	14	1	4991	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	4884	-0-	-1056	-0-	12	1	4872	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

01	3255	X	1412	-0-	-1843	-0-	4	1	1406	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3045	X	2229	-0-	-816	-0-	5	1	2224	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	6	1	2492	3	Y	-0-					-0-
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	7	1	2570	3	Y	-0-					-0-
*05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	8	1	2766	3	Y	-0-					-0-
*06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	6	1	2486	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

01	5115	X	4530	-0-	-585	-0-	723	1	3804	3	Y	3					20
							3	9									
02	4698	X	4369	-0-	-329	-0-	676	1	3686	3	Y	6					26
							7	9									
03	4960	X	4500	-0-	-460	-0-	722	1	3774	3	Y	4					30
							4	9									
04	4710	X	4683	-0-	-27	-0-	701	1	3960	3	Y	20					50
							22	9									
05	4867	X	4466	-0-	-401	-0-	723	1	3732	3	Y	10					60
							11	9									
06	4530	X	4373	-0-	-157	-0-	699	1	3663	3	Y	10					70
							11	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	12	1	4892	3	Y	-0-					10
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	11	1	4659	3	Y	-0-					10
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	13	1	5108	3	Y	-0-					10
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	13	1	4884	3	Y	-0-					10
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	13	1	4819	3	Y	-0-					10
*06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	12	1	4806	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 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
01	7192	X	6646	-0-	-546	-0-	242	1	6404	2	N	-0-					-0-
*02	6728	X	6324	-0-	-404	-0-	230	1	6094	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6662	-0-	-251	-0-	266	1	6396	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6482	-0-	-178	-0-	236	1	6246	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6695	-0-	-63	-0-	247	1	6448	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6343	-0-	-197	-0-	242	1	6101	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 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
01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	253	1	6698	2	N	-0-					-0-
*02	6641	X	6372	-0-	-269	-0-	231	1	6141	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6803	-0-	-389	-0-	271	1	6532	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6637	-0-	-323	-0-	242	1	6395	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6239	-0-	-953	-0-	230	1	6009	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6362	-0-	-358	-0-	243	1	6119	2	N	-0-					-0-

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
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	878	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1720	-0-	-281	-0-	817	1	903	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	721	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3510	-0-	510	510	445	1	3065	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3547	-0-	447	957	454	1	3093	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2510	-0-	-490	467	413	1	2097	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 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
01	12493	X	10699	-0-	-1794	-0-	389	1	10310	2	N	-0-					-0-
*02	11687	X	10925	-0-	-762	-0-	397	1	10528	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11547	-0-	-946	-0-	230	1	11317	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	10728	-0-	-822	-0-	391	1	10337	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	11013	-0-	-767	-0-	406	1	10607	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10535	-0-	-775	-0-	402	1	10133	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	14911	-0-	-186	-0-	542	1	14369	2	N	-0-					-0-
*02	14123	X	13961	-0-	-162	-0-	507	1	13454	2	N	-0-					-0-
03	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	609	1	14653	2	N	-0-					-0-
04	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	545	1	14406	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	14587	-0-	-386	-0-	538	1	14049	2	N	-0-					-0-
*06	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	582	1	14688	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	11830	-0-	-663	-0-	430	1	11400	2	N	-0-					-0-
*02	11687	X	11266	-0-	-421	-0-	409	1	10857	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11039	-0-	-1175	-0-	220	1	10819	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	11602	-0-	-68	-0-	423	1	11179	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	11877	-0-	-151	-0-	438	1	11439	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	11161	-0-	-479	-0-	425	1	10736	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 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
01	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	24	1	9323	3	Y	-0-					-0-
02	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	20	1	8241	3	Y	-0-					-0-
03	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	22	1	8862	3	Y	-0-					-0-
04	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	23	1	8732	3	Y	-0-					-0-
05	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	24	1	8677	3	Y	-0-					-0-
*06	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	21	1	8443	3	Y	-0-					-0-

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 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
01	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	907	1	2358	3	Y	-0-					-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	849	1	2611	3	Y	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	907	1	2473	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	879	1	2561	3	Y	-0-					-0-
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	911	1	3143	3	Y	-0-					-0-
*06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	881	1	3466	3	Y	-0-					-0-

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
01	8897	X	7561	-0-	-1336	-0-	19	1	7542	3	Y	-0-					-0-
02	8323	X	6785	-0-	-1538	-0-	16	1	6769	3	Y	-0-					-0-
03	8370	X	6897	-0-	-1473	-0-	17	1	6870	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	7830	X	6621	-0-	-1209	-0-	18	1	6603	3	Y	-0-					-0-
05	7905	X	6095	-0-	-1810	-0-	17	1	6078	3	Y	-0-					-0-
06	6420	X	5719	-0-	-701	-0-	14	1	5705	3	Y	-0-					-0-

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
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	13	1	4955	3	Y	-0-					-0-
02	4640	X	4088	-0-	-552	-0-	10	1	4078	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4572	-0-	-388	-0-	11	1	4561	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4480	-0-	-320	-0-	12	1	4468	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4708	-0-	-252	-0-	13	1	4695	3	Y	-0-					-0-
*06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	11	1	4476	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	10788	X	10494	-0-	-294	-0-	27	1	10452	3	Y	14					16
							15	9									
02	10092	X	9896	-0-	-196	-0-	24	1	9860	3	Y	11					27
							12	9									
03	10695	X	9995	-0-	-700	-0-	25	1	9955	3	Y	14	41	1			-0-
							15	9									
04	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	28	1	10329	3	Y	-0-					-0-
05	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	29	1	10557	3	Y	-0-					-0-
*06	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	25	1	10206	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 #: 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
01	6975	X	6836	-0-	-139	-0-	17	1	6819	3	Y	-0-					-0-
02	6554	X	6414	-0-	-140	-0-	15	1	6399	3	Y	-0-					-0-
03	7006	X	6685	-0-	-321	-0-	16	1	6606	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
04	6780	X	6329	-0-	-451	-0-	17	1	6311	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	6944	X	5720	-0-	-1224	-0-	16	1	5704	3	Y	-0-					-0-
06	6630	X	5519	-0-	-1111	-0-	14	1	5505	3	Y	-0-					-0-

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
01	5983	X	5586	-0-	-397	-0-	354	1	5232	3	N	-0-					-0-
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	332	1	5284	3	N	-0-					-0-
03	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	355	1	5723	3	N	-0-					-0-
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	344	1	5402	3	N	-0-					-0-
05	6014	X	5511	-0-	-503	-0-	355	1	5156	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	5538	-0-	-342	-0-	343	1	5195	3	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	6	1	2363	3	Y	-0-					-0-
02	2552	X	2213	-0-	-339	-0-	5	1	2208	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2390	-0-	-338	-0-	6	1	2372	3	Y	11					11
							12	9									
04	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	6	1	2350	3	Y	30	41	1			-0-
							33	9									
05	2418	X	916	-0-	-1502	-0-	3	1	913	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	7192	X	6767	-0-	-425	-0-	17	1	6695	3	Y	50	8	1			56
							55	9									
02	6554	X	6237	-0-	-317	-0-	15	1	6187	3	Y	32	69	1			19
							35	9									
03	6913	X	6563	-0-	-350	-0-	16	1	6496	3	Y	46	3	1			62
							51	9									
04	6660	X	6281	-0-	-379	-0-	17	1	6231	3	Y	30	66	1			26
							33	9									
05	6882	X	6217	-0-	-665	-0-	17	1	6163	3	Y	34					60
							37	9									
06	6540	X	5692	-0-	-848	-0-	14	1	5653	3	Y	23	71	1			12
							25	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	7347	X	6837	-0-	-510	-0-	17	1	6820	3	Y	-0-					-0-
02	6873	X	6590	-0-	-283	-0-	16	1	6574	3	Y	-0-					-0-
03	7347	X	6870	-0-	-477	-0-	17	1	6853	3	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6491	-0-	-589	-0-	17	1	6474	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6633	-0-	-683	-0-	18	1	6615	3	Y	-0-					-0-
06	6630	X	6367	-0-	-263	-0-	16	1	6351	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
01	6417	X	5572	-0-	-845	-0-	14	1	5558	3	Y	-0-					-0-
02	6003	X	4817	-0-	-1186	-0-	12	1	4805	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5378	-0-	-1039	-0-	13	1	5365	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5055	-0-	-945	-0-	13	1	5042	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5125	-0-	-889	-0-	14	1	5111	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5052	-0-	-348	-0-	12	1	5040	3	Y	-0-					-0-

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
01	3875	X	3574	-0-	-301	-0-	9	1	3565	3	Y	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	9	1	3676	3	Y	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	10	1	3850	3	Y	-0-					-0-
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	10	1	3756	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	10	1	3762	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3367	-0-	-443	-0-	8	1	3359	3	Y	-0-					-0-

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
01	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	506	1	13408	2	N	-0-					-0-
*02	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	468	1	12411	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	13610	-0-	-154	-0-	543	1	13067	2	N	-0-					-0-
04	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	495	1	13088	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	13678	-0-	-241	-0-	504	1	13174	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	13311	-0-	-159	-0-	507	1	12804	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
01	7285	X	6177	-0-	-1108	-0-	21	1	6156	3	Y	-0-					-0-
02	6757	X	5806	-0-	-951	-0-	19	1	5787	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	6290	-0-	-902	-0-	21	1	6238	3	Y	28					28
							31	9									
04	6750	X	6075	-0-	-675	-0-	21	1	5974	3	Y	73	101	1			-0-
							80	9									
05	6541	X	5816	-0-	-725	-0-	22	1	5794	3	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5366	-0-	-724	-0-	18	1	5348	3	Y	-0-					-0-

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
01	10230	X	10161	-0-	-69	-0-	26	1	10135	3	N	-0-					-0-
02	9570	X	9225	-0-	-345	-0-	22	1	9203	3	N	-0-					-0-
03	10044	X	9798	-0-	-246	-0-	24	1	9774	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	9298	-0-	-422	-0-	25	1	9273	3	N	-0-					-0-
05	10168	X	9440	-0-	-728	-0-	26	1	9414	3	N	-0-					-0-
06	9840	X	9028	-0-	-812	-0-	22	1	9006	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 #: 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
01	6665	X	6632	-0-	-33	-0-	17	1	6615	3	N	-0-					-0-
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	15	1	6144	3	N	-0-					-0-
03	6603	X	6537	-0-	-66	-0-	16	1	6521	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	6253	-0-	-137	-0-	17	1	6236	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	6437	-0-	-197	-0-	18	1	6419	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	6161	-0-	-259	-0-	15	1	6146	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
01	9176	X	8790	-0-	-386	-0-	22	1	8768	3	N	-0-					-0-
02	8555	X	8348	-0-	-207	-0-	20	1	8328	3	N	-0-					-0-
03	9145	X	8862	-0-	-283	-0-	22	1	8840	3	N	-0-					-0-
04	8850	X	8434	-0-	-416	-0-	22	1	8412	3	N	-0-					-0-
05	9052	X	8707	-0-	-345	-0-	24	1	8683	3	N	-0-					-0-
06	8640	X	8452	-0-	-188	-0-	21	1	8431	3	N	-0-					-0-

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
01	6944	X	6848	-0-	-96	-0-	17	1	6741	3	Y	82	90	1			31
							90	9									
02	6467	X	6265	-0-	-202	-0-	15	1	6144	3	Y	96					127
							106	9									
03	6913	X	6487	-0-	-426	-0-	16	1	6387	3	Y	76	137	1			66
							84	9									
04	6630	X	6288	-0-	-342	-0-	17	1	6184	3	Y	79	108	1			37
							87	9									
05	6851	X	6468	-0-	-383	-0-	18	1	6364	3	Y	78					115
							86	9									
06	6540	X	6214	-0-	-326	-0-	15	1	6133	3	Y	60	38	1			137
							66	9									

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 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
01	5983	X	5979	-0-	-4	-0-	15	1	5964	3	Y	-0-					-0-
02	5597	X	5545	-0-	-52	-0-	13	1	5532	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5654	-0-	-329	-0-	14	1	5640	3	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5690	-0-	-100	-0-	15	1	5675	3	Y	-0-					-0-
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	17	1	6075	3	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5508	-0-	-282	-0-	14	1	5494	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 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
01	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	22	1	8561	3	Y	-0-					-0-
02	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	19	1	8045	3	Y	-0-					-0-
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	21	1	8611	3	Y	-0-					-0-
04	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	22	1	8231	3	Y	-0-					-0-
05	8618	X	8596	-0-	-22	-0-	24	1	8572	3	Y	-0-					-0-
06	8340	X	8098	-0-	-242	-0-	20	1	8078	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 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
01	7626	X	7281	-0-	-345	-0-	18	1	7263	3	N	-0-					-0-
02	7105	X	6481	-0-	-624	-0-	16	1	6465	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	6417	-0-	-1178	-0-	16	1	6401	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	6239	-0-	-1051	-0-	17	1	6222	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	5722	-0-	-1656	-0-	16	1	5706	3	N	-0-					-0-
06	7050	X	5928	-0-	-1122	-0-	15	1	5913	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 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
01	10943	X	10150	-0-	-793	-0-	428	1	9722	3	N	-0-			-0-
02	9976	X	9542	-0-	-434	-0-	399	1	9143	3	N	-0-			-0-
03	10664	X	9969	-0-	-695	-0-	427	1	9542	3	N	-0-			-0-
04	10320	X	10210	-0-	-110	-0-	416	1	9794	3	N	-0-			-0-
05	10664	X	10417	-0-	-247	-0-	431	1	9986	3	N	-0-			-0-
06	9870	X	7827	-0-	-2043	-0-	408	1	7419	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

01	11811	X	11483	-0-	-328	-0-	29	1	11454	3	N	-0-			-0-
02	11049	X	10792	-0-	-257	-0-	26	1	10766	3	N	-0-			-0-
03	11811	X	11380	-0-	-431	-0-	28	1	11352	3	N	-0-			-0-
04	11310	X	10987	-0-	-323	-0-	29	1	10958	3	N	-0-			-0-
05	11687	X	11190	-0-	-497	-0-	31	1	11159	3	N	-0-			-0-
06	11160	X	9205	-0-	-1955	-0-	23	1	9182	3	N	-0-			-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	12 11	1 9	4552	3	Y	10			61
02	4234	X	4139	-0-	-95	-0-	10 11	1 9	4118	3	Y	10			71
03	4526	X	4323	-0-	-203	-0-	11 10	1 9	4302	3	Y	9			80
04	4380	X	4270	-0-	-110	-0-	11 11	1 9	4248	3	Y	10			90
05	4526	X	4301	-0-	-225	-0-	12 11	1 9	4278	3	Y	10			100
06	4440	X	4277	-0-	-163	-0-	11	1	4266	3	Y	-0-			100

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

01	4402	X	3848	-0-	-554	-0-	10	1	3838	3	Y	-0-			121
02	4118	X	3552	-0-	-566	-0-	9	1	3543	3	Y	-0-			121
03	4216	X	3718	-0-	-498	-0-	9	1	3709	3	Y	-0-			121
04	4020	X	3675	-0-	-345	-0-	10	1	3665	3	Y	-0-			121
05	4030	X	3647	-0-	-383	-0-	10	1	3637	3	Y	-0-			121
06	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	8	1	3244	3	Y	-0-			121

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	15	1	5903	3	N	-0-			-0-
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	13	1	5446	3	N	-0-			-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	10	1	3973	3	N	-0-			-0-
04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	14	1	5262	3	N	-0-			-0-
05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	201	1	5140	3	N	-0-			-0-
*06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	338	1	3419	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

01	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	375	1	13536	3	N	-0-			-0-
02	12615	X	11305	-0-	-1310	-0-	345	1	10960	3	N	-0-			-0-
03	13113	X	11203	-0-	-1910	-0-	364	1	10839	3	N	-0-			-0-
04	13470	X	10553	-0-	-2917	-0-	350	1	10203	3	N	-0-			-0-
05	13919	X	10331	-0-	-3588	-0-	83	1	10248	3	N	-0-			-0-
06	13470	X	9796	-0-	-3674	-0-	24	1	9772	3	N	-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 #: 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
01	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	9	1	3726	3	Y	6					33
							7	9									
02	3741	X	3272	-0-	-469	-0-	8	1	3251	3	Y	12					45
							13	9									
03	3875	X	3522	-0-	-353	-0-	9	1	3513	3	Y	-0-	35	1			10
04	3750	X	2979	-0-	-771	-0-	8	1	2971	3	Y	-0-					10
05	3875	X	2734	-0-	-1141	-0-	8	1	2712	3	Y	13					23
							14	9									
06	3630	X	3265	-0-	-365	-0-	8	1	3257	3	Y	-0-					23

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

01	11563	X	513	-0-	-11050	-0-	1	1	512	3	N	-0-					-0-
02	10730	X	10289	-0-	-441	-0-	25	1	10264	3	N	-0-					-0-
03	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	31	1	12707	3	N	-0-					-0-
04	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	32	1	11916	3	N	-0-					-0-
05	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	32	1	11622	3	N	-0-					-0-
06	12330	X	10935	-0-	-1395	-0-	27	1	10908	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					15
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	3	11	9	Y	10					25

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

01	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	9031	1	8627	3	N	-0-					-0-
02	8700	X	8397	-0-	-303	-0-	367	1	8030	3	N	-0-					-0-
03	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	370	1	8969	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	9134	-0-	-1066	-0-	383	1	8751	3	N	-0-					-0-
05	10540	X	8490	-0-	-2050	-0-	395	1	8095	3	N	-0-					-0-
06	10200	X	8162	-0-	-2038	-0-	20	1	8142	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

01	7750	X	7102	-0-	-648	-0-	258	1	6844	2	N	-0-					-0-
*02	7250	X	6468	-0-	-782	-0-	235	1	6233	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6771	-0-	-979	-0-	270	1	6501	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6398	-0-	-892	-0-	233	1	6165	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6526	-0-	-573	-0-	241	1	6285	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6179	-0-	-691	-0-	236	1	5943	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	20	1	7729	3	N	-0-					-0-
02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	17	1	7173	3	N	-0-					-0-
03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	18	1	7276	3	N	-0-					-0-
04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	18	1	6699	3	N	-0-					-0-
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	20	1	7138	3	N	-0-					-0-
*06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	16	1	6352	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 "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
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	17	1	6510	3	Y	49	71	1			61
							54	9									
02	6264	X	6162	-0-	-102	-0-	15	1	6102	3	Y	41	82	1			20
							45	9									
03	6696	X	6566	-0-	-130	-0-	16	1	6503	3	Y	43					63
							47	9									
04	6480	X	6098	-0-	-382	-0-	16	1	6049	3	Y	30	73	1			20
							33	9									
05	6665	X	6306	-0-	-359	-0-	17	1	6281	3	Y	7					27
							8	9									
06	6360	X	6105	-0-	-255	-0-	15	1	6067	3	Y	21					48
							23	9									

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
01	7285	X	6903	-0-	-382	-0-	17	1	6829	3	Y	52	90	1			56
							57	9									
02	6757	X	6553	-0-	-204	-0-	16	1	6476	3	Y	55	94	1			17
							61	9									
03	7223	X	6844	-0-	-379	-0-	17	1	6774	3	Y	48					65
							53	9									
04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	19	1	6987	3	Y	49	98	1			16
							54	9									
05	7006	X	6919	-0-	-87	-0-	19	1	6875	3	Y	23					39
							25	9									
*06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	17	1	6673	3	Y	48					87
							53	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 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
01	7037	X	6946	-0-	-91	-0-	253	1	6693	2	N	-0-					-0-
*02	6728	X	6431	-0-	-297	-0-	234	1	6197	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6442	-0-	-750	-0-	257	1	6185	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6251	-0-	-709	-0-	228	1	6023	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6493	-0-	-544	-0-	239	1	6254	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6120	-0-	-600	-0-	233	1	5887	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 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
01	9362	X	8367	-0-	-995	-0-	21	1	8346	3	N	-0-					-0-
02	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	20	1	8469	3	N	-0-					-0-
03	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	23	1	9402	3	N	-0-					-0-
04	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	24	1	8979	3	N	-0-					-0-
05	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	25	1	9131	3	N	-0-					-0-
06	9120	X	9058	-0-	-62	-0-	22	1	9036	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 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
01	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	31	1	12116	3	N	-0-					-0-
02	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	28	1	11610	3	N	-0-					-0-
03	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	30	1	12124	3	N	-0-					-0-
04	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	30	1	11345	3	N	-0-					-0-
05	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	33	1	12017	3	N	-0-					-0-
*06	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	27	1	10910	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 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
01	10354	X	10044	-0-	-310	-0-	25	1	10019	3	Y	-0-					-0-
02	9686	X	9553	-0-	-133	-0-	23	1	9530	3	Y	-0-					-0-
03	10354	X	10001	-0-	-353	-0-	25	1	9976	3	Y	-0-					-0-
04	9990	X	9505	-0-	-485	-0-	25	1	9480	3	Y	-0-					-0-
05	10199	X	9212	-0-	-987	-0-	26	1	9186	3	Y	-0-					-0-
*06	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	23	1	9222	3	Y	-0-					-0-

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
01	12183	X	12012	-0-	-171	-0-	30	1	11982	3	Y	-0-					3
02	11397	X	11146	-0-	-251	-0-	27	1	11119	3	Y	-0-					3
03	12152	X	11760	-0-	-392	-0-	29	1	11731	3	Y	-0-					3
04	11730	X	11165	-0-	-565	-0-	30	1	11135	3	Y	-0-					3
05	12121	X	10923	-0-	-1198	-0-	30	1	10893	3	Y	-0-					3
06	11550	X	10355	-0-	-1195	-0-	26	1	10329	3	Y	-0-					3

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
01	11160	X	7658	-0-	-3502	-0-	360	1	7298	3	N	-0-					-0-
02	9512	X	7278	-0-	-2234	-0-	336	1	6942	3	N	-0-					-0-
03	10013	X	6519	-0-	-3494	-0-	356	1	6163	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	6472	-0-	-1148	-0-	346	1	6126	3	N	-0-					-0-
05	7781	X	5146	-0-	-2635	-0-	354	1	4792	3	N	-0-					-0-
06	7530	X	6183	-0-	-1347	-0-	344	1	5839	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
01	3379	X	2816	-0-	-563	-0-	7	1	2809	3	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2598	-0-	-331	-0-	6	1	2580	3	Y	11					11
							12	9									
03	3131	X	2470	-0-	-661	-0-	6	1	2430	3	Y	31	42	1			-0-
							34	9									
04	3030	X	2385	-0-	-645	-0-	6	1	2379	3	Y	-0-					-0-
05	2852	X	1094	-0-	-1758	-0-	3	1	1091	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	1393	-0-	-1007	-0-	3	1	1390	3	Y	-0-					-0-

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
01	7998	X	7879	-0-	-119	-0-	20	1	7859	3	Y	-0-					-0-
02	7453	X	7341	-0-	-112	-0-	18	1	7323	3	Y	-0-					-0-
03	7967	X	7765	-0-	-202	-0-	19	1	7746	3	Y	-0-					-0-
04	7680	X	7525	-0-	-155	-0-	20	1	7505	3	Y	-0-					-0-
05	7936	X	7712	-0-	-224	-0-	21	1	7691	3	Y	-0-					-0-
06	7620	X	7318	-0-	-302	-0-	18	1	7300	3	Y	-0-					-0-

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
01	4929	X	4581	-0-	-348	-0-	599	1	3976	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	4611	X	4306	-0-	-305	-0-	560	1	3729	3	Y	15					17
							17	9									
03	4774	X	4439	-0-	-335	-0-	599	1	3831	3	Y	8					25
							9	9									
04	4620	X	4509	-0-	-111	-0-	580	1	3907	3	Y	20	45	1			-0-
							22	9									
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	603	1	4876	3	Y	-0-					-0-
*06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	581	1	4533	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	27	1	10551	3	Y	-0-					-0-
02	9802	X	9520	-0-	-282	-0-	23	1	9497	3	Y	-0-					-0-
03	10447	X	9925	-0-	-522	-0-	25	1	9900	3	Y	-0-					-0-
04	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	27	1	10150	3	Y	-0-					-0-
05	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	29	1	10454	3	Y	-0-					-0-
06	10050	X	10038	-0-	-12	-0-	25	1	10013	3	Y	-0-					-0-

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
01	9548	X	8935	-0-	-613	-0-	325	1	8610	2	N	-0-					-0-
*02	8874	X	8364	-0-	-510	-0-	304	1	8060	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8874	-0-	-550	-0-	177	1	8697	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8738	-0-	-322	-0-	319	1	8419	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8872	-0-	-490	-0-	327	1	8545	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	8441	-0-	-199	-0-	322	1	8119	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
01	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	382	1	10123	2	N	-0-					-0-
*02	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	354	1	9392	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	10316	-0-	-100	-0-	206	1	10110	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9895	-0-	-185	-0-	361	1	9534	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	10159	-0-	-257	-0-	375	1	9784	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9482	-0-	-598	-0-	361	1	9121	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
01	11005	X	10838	-0-	-167	-0-	27	1	10789	3	N	20					84
							22	9									
02	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	25	1	10421	3	N	106					190
							117	9									
03	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	27	1	11044	3	N	42	189	1			43
							46	9									
04	10500	X	9800	-0-	-700	-0-	26	1	9755	3	N	17					60
							19	9									
05	11284	X	10289	-0-	-995	-0-	29	1	10252	3	N	7					67
							8	9									
06	10920	X	9261	-0-	-1659	-0-	23	1	9238	3	N	-0-					67

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
01	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	9	1	3669	3	Y	6					34
							7	9									
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	8	1	3508	3	Y	1					35
							1	9									
03	3751	X	3643	-0-	-108	-0-	9	1	3634	3	Y	-0-					35
04	3630	X	3509	-0-	-121	-0-	9	1	3499	3	Y	1					36
							1	9									
05	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	10	1	3642	3	Y	1					37
							1	9									
06	3600	X	3524	-0-	-76	-0-	9	1	3515	3	Y	-0-					37

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
01	6510	X	6373	-0-	-137	-0-	16	1	6357	3	Y	-0-					-0-
02	6090	X	5883	-0-	-207	-0-	14	1	5869	3	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	16	1	6248	3	Y	-0-					-0-
04	6300	X	6096	-0-	-204	-0-	16	1	6080	3	Y	-0-					-0-
05	6510	X	6190	-0-	-320	-0-	17	1	6173	3	Y	-0-					-0-
06	6180	X	5887	-0-	-293	-0-	15	1	5872	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	7967	X	7609	-0-	-358	-0-	19	1	7577	3	Y	12					114
							13	9									
02	7366	X	7107	-0-	-259	-0-	17	1	7079	3	Y	10					124
							11	9									
03	7905	X	7722	-0-	-183	-0-	19	1	7692	3	Y	10					134
							11	9									
04	7650	X	7249	-0-	-401	-0-	19	1	7217	3	Y	12					146
							13	9									
05	7905	X	7477	-0-	-428	-0-	21	1	7442	3	Y	13					159
							14	9									
06	7470	X	6965	-0-	-505	-0-	17	1	6867	3	Y	74	179	1			54
							81	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

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
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	16	1	6181	3	Y	39	5	1			34
							43	9									
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	14	1	5614	3	Y	5	39	1			-0-
							6	9									
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	16	1	6267	3	Y	17	2	1			15
							19	9									
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	16	1	6060	3	Y	40	55	1			-0-
							44	9									
05	5890	X	5091	-0-	-799	-0-	14	1	5077	3	Y	-0-					-0-
06	6030	X	5543	-0-	-487	-0-	768	1	4775	3	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

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
01	15190	X	14551	-0-	-639	-0-	879	1	13672	2	N	-0-					-0-
02	14007	X	13549	-0-	-458	-0-	863	1	12686	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	14146	-0-	-827	-0-	877	1	13269	2	N	-0-					-0-
04	14340	X	12825	-0-	-1515	-0-	791	1	12034	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	11917	-0-	-2622	-0-	663	1	11254	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	13025	-0-	-1045	-0-	696	1	12329	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

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
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	16	1	6317	3	Y	-0-					-0-
02	5771	X	5497	-0-	-274	-0-	13	1	5484	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5807	-0-	-362	-0-	14	1	5793	3	Y	-0-					-0-
04	5970	X	5398	-0-	-572	-0-	14	1	5384	3	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5692	-0-	-477	-0-	16	1	5676	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5141	-0-	-559	-0-	13	1	5128	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	1555	1	1895	3	Y	10					30
							11	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	1454	1	1557	3	Y	-0-					30
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1556	1	2368	3	Y	6					36
							7	9									
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	1506	1	2353	3	Y	24					60
							26	9									
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	1557	1	2364	3	Y	-0-					60
*06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	1506	1	2483	3	Y	11					71
							12	9									

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
01	10168	X	10083	-0-	-85	-0-	367	1	9716	2	N	-0-					-0-
*02	9512	X	6738	-0-	-2774	-0-	245	1	6493	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8432	-0-	-1736	-0-	168	1	8264	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	7600	-0-	-2150	-0-	277	1	7323	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	7408	-0-	-2667	-0-	273	1	7135	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	7163	-0-	-2587	-0-	273	1	6890	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
01	9207	X	8704	-0-	-503	-0-	22	1	8639	3	Y	39					122
							43	9									
02	8613	X	8096	-0-	-517	-0-	19	1	8030	3	Y	43					165
							47	9									
03	9176	X	8607	-0-	-569	-0-	21	1	8505	3	Y	74	179	1			60
							81	9									
04	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	23	1	8724	3	Y	20					80
							22	9									
05	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	25	1	8927	3	Y	20					100
							22	9									
*06	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	28	1	8462	3	Y	20					120
							22	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
01	12090	X	11270	-0-	-820	-0-	410	1	10860	2	N	-0-					-0-
*02	11310	X	10483	-0-	-827	-0-	381	1	10102	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	10976	-0-	-1052	-0-	438	1	10538	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	11160	-0-	-390	-0-	407	1	10753	2	N	-0-					-0-
05	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	429	1	11198	2	N	-0-					-0-
*06	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	424	1	10703	2	N	-0-					-0-

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
01	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	27	1	10523	3	N	60	87	1			38
							66	9									
02	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	23	1	9498	3	N	60					98
							66	9									
03	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	27	1	10969	3	N	60	103	1			55
							66	9									
04	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	26	1	9886	3	N	51	72	1			34
							56	9									
05	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	27	1	9834	3	N	36					70
							40	9									
*06	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	27	1	11011	3	N	31	49	1			52
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 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
01	2294	N	1104	-0-	-1190	-0-	838	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	787	1	1516	3	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2455	-0-	-149	-0-	841	1	1614	3	Y	-0-					-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	814	1	1336	3	Y	-0-					-0-
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	842	1	1932	3	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2345	-0-	-25	-0-	814	1	1531	3	Y	-0-					-0-

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 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
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	11	1	4262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	10	1	3993	3	Y	-0-					-0-
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	10	1	4207	3	Y	-0-					-0-
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	10	1	3899	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3841	-0-	-65	-0-	11	1	3830	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3723	-0-	-357	-0-	9	1	3714	3	Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 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
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 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
01	9517	X	9194	-0-	-323	-0-	334	1	8860	2	N	-0-					-0-
*02	8903	X	8520	-0-	-383	-0-	309	1	8211	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	9194	-0-	-261	-0-	183	1	9011	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8769	-0-	-351	-0-	320	1	8449	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8808	-0-	-492	-0-	325	1	8483	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8200	-0-	-710	-0-	313	1	7887	2	N	-0-					-0-

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
01	4960	X	4935	-0-	-25	-0-	383	1	4519	3	Y	30					60
							33	9									
02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	359	1	4410	3	Y	30					90
							33	9									
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	384	1	4897	3	Y	26					116
							29	9									
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	372	1	4650	3	Y	7					123
							8	9									
05	5146	X	5124	-0-	-22	-0-	385	1	4719	3	Y	18					141
							20	9									
06	5130	X	4432	-0-	-698	-0-	370	1	4034	3	Y	25					166
							28	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 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
01	10261	X	9846	-0-	-415	-0-	358	1	9488	2	N	-0-					-0-
*02	9541	X	9019	-0-	-522	-0-	328	1	8691	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	9480	-0-	-595	-0-	189	1	9291	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9105	-0-	-555	-0-	332	1	8773	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9462	-0-	-520	-0-	349	1	9113	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	9023	-0-	-517	-0-	344	1	8679	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 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
01	8277	X	6181	-0-	-2096	-0-	356	1	5825	3	N	-0-			-0-
02	7656	X	5425	-0-	-2231	-0-	331	1	5094	3	N	-0-			-0-
03	7781	X	4427	-0-	-3354	-0-	329	1	4098	3	N	-0-			-0-
04	7530	X	4037	-0-	-3493	-0-	340	1	3697	3	N	-0-			-0-
05	6665	X	4850	-0-	-1815	-0-	354	1	4496	3	N	-0-			-0-
06	5970	X	4854	-0-	-1116	-0-	12	1	4842	3	N	-0-			-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 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
01	4557	X	3773	-0-	-784	-0-	10	1	3763	3	N	-0-			-0-
02	4263	X	3733	-0-	-530	-0-	9	1	3724	3	N	-0-			-0-
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	10	1	3849	3	N	-0-			-0-
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	11	1	4165	3	N	-0-			-0-
05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	15	1	5236	3	N	-0-			-0-
*06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	13	1	5202	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 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
01	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	189	1	5001	2	N	-0-			-0-
*02	5046	X	4494	-0-	-552	-0-	163	1	4331	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	5073	-0-	-321	-0-	101	1	4972	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4829	-0-	-391	-0-	176	1	4653	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	5022	-0-	-310	-0-	185	1	4837	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4780	-0-	-230	-0-	182	1	4598	2	N	-0-			-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 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
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	11	1	4158	3	N	-0-			-0-
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	10	1	4178	3	N	-0-			-0-
03	3906	X	3578	-0-	-328	-0-	9	1	3569	3	N	-0-			-0-
04	3780	X	2171	-0-	-1609	-0-	6	1	2165	3	N	-0-			-0-
05	3906	X	355	-0-	-3551	-0-	1	1	354	3	N	-0-			-0-
06	3780	X	280	-0-	-3500	-0-	1	1	279	3	N	-0-			-0-

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
01	7657	X	7354	-0-	-303	-0-	19	1	7335	3	N	-0-			-0-
02	7163	X	6815	-0-	-348	-0-	16	1	6799	3	N	-0-			-0-
03	7595	X	7047	-0-	-548	-0-	17	1	7030	3	N	-0-			-0-
04	7230	X	6800	-0-	-430	-0-	18	1	6782	3	N	-0-			-0-
05	7378	X	7004	-0-	-374	-0-	19	1	6985	3	N	-0-			-0-
06	7110	X	6587	-0-	-523	-0-	16	1	6571	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
01	5301	X	5149	-0-	-152	-0-	13	1	5136	3	N	-0-			-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	12	1	4952	3	N	-0-			-0-
03	5301	X	5023	-0-	-278	-0-	12	1	5011	3	N	-0-			-0-
04	5130	X	4732	-0-	-398	-0-	13	1	4719	3	N	-0-			-0-
05	5301	X	5058	-0-	-243	-0-	14	1	5044	3	N	-0-			-0-
06	5130	X	4138	-0-	-992	-0-	10	1	4128	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
01	9114	X	8852	-0-	-262	-0-	22	1	8830	3	N	-0-			-0-
02	8758	X	7619	-0-	-1139	-0-	18	1	7601	3	N	-0-			-0-
03	9362	X	7718	-0-	-1644	-0-	19	1	7699	3	N	-0-			-0-
04	9060	X	7280	-0-	-1780	-0-	19	1	7261	3	N	-0-			-0-
05	8897	X	7488	-0-	-1409	-0-	21	1	7467	3	N	-0-			-0-
06	8580	X	7231	-0-	-1349	-0-	18	1	7213	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 - 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
01	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	36	1	14229	3	N	-0-			-0-
02	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	32	1	13175	3	N	-0-			-0-
03	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	34	1	13854	3	N	-0-			-0-
04	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	36	1	13504	3	N	-0-			-0-
05	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	38	1	13839	3	N	-0-			-0-
*06	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	29	1	11901	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
01	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	36	1	14040	3	N	-0-			-0-
02	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	31	1	12815	3	N	-0-			-0-
03	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	30	1	12193	3	N	-0-			-0-
04	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	33	1	12270	3	N	-0-			-0-
05	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	33	1	11819	3	N	-0-			-0-
*06	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	28	1	11470	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
01	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	24	1	9456	3	N	-0-			-0-
02	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	22	1	9155	3	N	-0-			-0-
03	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	23	1	9091	3	N	-0-			-0-
04	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	22	1	8139	3	N	-0-			-0-
05	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	25	1	8954	3	N	-0-			-0-
*06	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	22	1	8849	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
01	11036	X	10760	-0-	-276	-0-	391	1	10369	2	N	-0-			-0-
*02	10266	X	9995	-0-	-271	-0-	363	1	9632	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	10624	-0-	-350	-0-	212	1	10412	2	N	-0-			-0-
04	10530	X	10305	-0-	-225	-0-	376	1	9929	2	N	-0-			-0-
05	10881	X	10654	-0-	-227	-0-	393	1	10261	2	N	-0-			-0-
06	10410	X	10094	-0-	-316	-0-	385	1	9709	2	N	-0-			-0-

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
01	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	1547	1	8407	3	Y	-0-			18
02	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	1444	1	7105	3	Y	-0-			18
03	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	1541	1	6756	3	Y	-0-			18
04	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	1494	1	6794	3	Y	-0-			18
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	1534	1	4126	3	Y	-0-			18
06	7830	X	7530	-0-	-300	-0-	1490	1	6040	3	Y	-0-			18

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
01	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	8	1	3004	3	N	6			29
							7	9							
02	3306	X	2967	-0-	-339	-0-	7	1	2942	3	N	16			45
							18	9							
03	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	8	1	3251	3	N	21			66
							23	9							
04	3390	X	2474	-0-	-916	-0-	7	1	2453	3	N	13			79
							14	9							
05	3441	X	1720	-0-	-1721	-0-	191	1	1525	3	N	4			83
							4	9							
06	3180	X	2853	-0-	-327	-0-	336	1	2516	3	N	1			84
							1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

01	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	31	1	12093	3	N	-0-					-0-
02	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	27	1	11371	3	N	-0-					-0-
03	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	30	1	11969	3	N	-0-					-0-
04	11610 X	11410	-0-	-200	-0-	30	1	11380	3	N	-0-					-0-
05	12183 X	11790	-0-	-393	-0-	33	1	11757	3	N	-0-					-0-
06	11790 X	10940	-0-	-850	-0-	27	1	10913	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

01	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	28	1	11116	3	N	-0-					-0-
02	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	24	1	10065	3	N	-0-					-0-
03	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	27	1	10778	3	N	-0-					-0-
04	10770 X	10412	-0-	-358	-0-	28	1	10384	3	N	-0-					-0-
05	11129 X	10711	-0-	-418	-0-	30	1	10681	3	N	-0-					-0-
06	10770 X	10181	-0-	-589	-0-	25	1	10156	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	13	1	5286	3	N	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	11	1	4584	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	4923	-0-	-192	-0-	12	1	4911	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4532	-0-	-598	-0-	12	1	4520	3	N	-0-					-0-
05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	15	1	5388	3	N	-0-					-0-
06	5130	X	4745	-0-	-385	-0-	12	1	4733	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

01	5084	X	3353	-0-	-1731	-0-	9	1	3344	3	N	-0-					-0-
02	4669	X	3023	-0-	-1646	-0-	7	1	3016	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	3409	-0-	-1365	-0-	8	1	3401	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3364	-0-	-716	-0-	9	1	3355	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3363	-0-	-636	-0-	9	1	3354	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	3206	-0-	-94	-0-	8	1	3198	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	683	1	19	2	N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	657	1	275	2	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	3841	-0-	741	741	640	1	3201	2	N	-0-					-0-
*06	1071	N	330	-0-	-741	-0-	330	1			N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

01	11284	X	11190	-0-	-94	-0-	407	1	10783	2	N	-0-					-0-
*02	10556	X	10547	-0-	-9	-0-	383	1	10164	2	N	-0-					-0-
03	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	228	1	11203	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10765	-0-	-125	-0-	392	1	10373	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10850	-0-	-434	-0-	400	1	10450	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	10283	-0-	-787	-0-	392	1	9891	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

01	13175	X	11770	-0-	-1405	-0-	30	1	11740	3	N	-0-					-0-
02	11803	X	10909	-0-	-894	-0-	26	1	10883	3	N	-0-					-0-
03	12369	X	11392	-0-	-977	-0-	28	1	11364	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	10915	-0-	-1055	-0-	29	1	10886	3	N	-0-					-0-
05	12369	X	11190	-0-	-1179	-0-	31	1	11159	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	11086	-0-	-314	-0-	27	1	11059	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

01	6448	X	5683	-0-	-765	-0-	14	1	5669	3	N	-0-					-0-
02	6032	X	5126	-0-	-906	-0-	12	1	5114	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5371	-0-	-1077	-0-	13	1	5358	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	5266	-0-	-914	-0-	14	1	5252	3	N	-0-					-0-
05	6386	X	5460	-0-	-926	-0-	15	1	5445	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5126	-0-	-364	-0-	13	1	5113	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 #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 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
01	2697	X	2189	-0-	-508	-0-	717	1	1470	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
02	2523	X	2436	-0-	-87	-0-	671	1	1765	3	Y	-0-					10
03	2697	X	2334	-0-	-363	-0-	717	1	1603	3	Y	13					23
							14	9									
04	2490	X	2364	-0-	-126	-0-	694	1	1633	3	Y	34	57	1			-0-
							37	9									
05	2604	X	809	-0-	-1795	-0-	255	1	554	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 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
01	6293	X	5803	-0-	-490	-0-	15	1	5788	3	N	-0-					-0-
02	5626	X	5353	-0-	-273	-0-	13	1	5340	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	5767	-0-	-247	-0-	14	1	5753	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	5624	-0-	-196	-0-	15	1	5609	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	5733	-0-	-188	-0-	16	1	5717	3	N	-0-					-0-
*06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	15	1	6068	3	N	-0-					-0-

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
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	11	1	4484	3	Y	-0-					-0-
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	11	1	4400	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
03	4557	X	4139	-0-	-418	-0-	10	1	4108	3	Y	19	2	1			17
							21	9									
04	4410	X	4182	-0-	-228	-0-	11	1	4119	3	Y	47	64	1			-0-
							52	9									
05	4774	X	4317	-0-	-457	-0-	12	1	4305	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4189	-0-	-431	-0-	10	1	4179	3	Y	-0-					-0-

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
01	12400	X	11696	-0-	-704	-0-	30	1	11666	3	N	-0-					-0-
02	11136	X	10432	-0-	-704	-0-	25	1	10407	3	N	-0-					-0-
03	11873	X	11419	-0-	-454	-0-	28	1	11391	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	10369	-0-	-941	-0-	28	1	10341	3	N	-0-					-0-
05	11687	X	11041	-0-	-646	-0-	31	1	11010	3	N	-0-					-0-
06	11310	X	10501	-0-	-809	-0-	26	1	10475	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
01	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	27	1	10784	3	N	-0-					-0-
02	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	25	1	10275	3	N	-0-					-0-
03	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	25	1	10166	3	N	-0-					-0-
04	10470	X	9774	-0-	-696	-0-	26	1	9748	3	N	-0-					-0-
05	11005	X	10203	-0-	-802	-0-	28	1	10175	3	N	-0-					-0-
06	10650	X	9824	-0-	-826	-0-	24	1	9800	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
01	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	435	1	11542	2	N	-0-					-0-
*02	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	402	1	10667	2	N	-0-					-0-
03	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	230	1	11321	2	N	-0-					-0-
04	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	395	1	10444	2	N	-0-					-0-
05	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	377	1	9839	2	N	-0-					-0-
*06	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	370	1	9346	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
01	4712	X	4594	-0-	-118	-0-	12	1	4539	3	Y	39	89	1			42
							43	9									
02	4408	X	4231	-0-	-177	-0-	10	1	4175	3	Y	42					84
							46	9									
03	4712	X	4370	-0-	-342	-0-	11	1	4322	3	Y	34	56	1			62
							37	9									
04	4500	X	4065	-0-	-435	-0-	11	1	4023	3	Y	28					90
							31	9									
05	4619	X	3836	-0-	-783	-0-	11	1	3804	3	Y	19	102	1			7
							21	9									
06	4380	X	4090	-0-	-290	-0-	10	1	4060	3	Y	18	2	1			23
							20	9									

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
01	12214	X	11906	-0-	-308	-0-	433	1	11473	2	N	-0-					-0-
*02	11426	X	11055	-0-	-371	-0-	402	1	10653	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11828	-0-	-386	-0-	472	1	11356	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	11431	-0-	-329	-0-	417	1	11014	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	11519	-0-	-478	-0-	425	1	11094	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10908	-0-	-612	-0-	416	1	10492	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
01	11191	X	8950	-0-	-2241	-0-	325	1	8625	2	N	-0-					-0-
*02	10469	X	8193	-0-	-2276	-0-	298	1	7895	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	8394	-0-	-1650	-0-	167	1	8227	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8334	-0-	-426	-0-	304	1	8030	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8490	-0-	-469	-0-	313	1	8177	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	8183	-0-	-487	-0-	312	1	7871	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
01	5890	X	4259	-0-	-1631	-0-	351	1	3908	3	Y	-0-					24
02	5510	X	4423	-0-	-1087	-0-	329	1	4093	3	Y	1					25
							1	9									
03	5301	X	4734	-0-	-567	-0-	352	1	4376	3	Y	5					30
							6	9									
04	5130	X	4892	-0-	-238	-0-	342	1	4528	3	Y	20					50
							22	9									
05	5208	X	4798	-0-	-410	-0-	353	1	4445	3	Y	-0-					50
06	4590	X	3443	-0-	-1147	-0-	338	1	3088	3	Y	15					65
							17	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	30	1	11803	3	N	-0-					-0-
02	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	26	1	10749	3	N	-0-					-0-
03	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	27	1	11058	3	N	-0-					-0-
04	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	28	1	10594	3	N	-0-					-0-
05	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	30	1	10817	3	N	-0-					-0-
*06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	26	1	10355	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	911	1	3508	3	Y	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	852	1	3400	3	Y	-0-					-0-
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	911	1	3650	3	Y	-0-					-0-
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	882	1	3341	3	Y	-0-					-0-
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	911	1	3291	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3361	-0-	-1049	-0-	707	1	2654	3	Y	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	400	1	10589	2	N	-0-					-0-
*02	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	338	1	8981	2	N	-0-					-0-
03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	196	1	9618	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	10615	-0-	-5	-0-	387	1	10228	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	8981	-0-	-1993	-0-	331	1	8650	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	6621	-0-	-3999	-0-	252	1	6369	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10822	-0-	-245	-0-	393	1	10429	2	N	-0-					-0-
*02	10324	X	10032	-0-	-292	-0-	364	1	9668	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	9898	-0-	-1138	-0-	395	1	9503	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	10405	-0-	-275	-0-	379	1	10026	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10513	-0-	-492	-0-	388	1	10125	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	8990	-0-	-1480	-0-	343	1	8647	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	10402	-0-	-262	-0-	378	1	10024	2	N	-0-					-0-
*02	9976	X	9678	-0-	-298	-0-	352	1	9326	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	10483	-0-	-181	-0-	418	1	10065	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	10030	-0-	-290	-0-	366	1	9664	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	10192	-0-	-348	-0-	376	1	9816	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9804	-0-	-336	-0-	374	1	9430	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 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
01	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	26	1	10176	3	Y	10					27
							11	9									
02	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	22	1	9065	3	Y	11					38
							12	9									
03	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	24	1	9787	3	Y	9					47
							10	9									
04	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	25	1	9530	3	Y	10					57
							11	9									
05	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	27	1	9731	3	Y	5					62
							6	9									
06	9870	X	9663	-0-	-207	-0-	24	1	9622	3	Y	15					77
							17	9									

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 #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 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
01	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	10	1	3853	3	Y	45					92
							50	9									
02	3741	X	3651	-0-	-90	-0-	9	1	3595	3	Y	43					135
							47	9									
03	3968	X	3940	-0-	-28	-0-	10	1	3875	3	Y	50	181	1			4
							55	9									
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	10	1	3806	3	Y	28					32
							31	9									
05	3937	X	3933	-0-	-4	-0-	11	1	3880	3	Y	38					70
							42	9									
06	3690	X	3616	-0-	-74	-0-	9	1	3568	3	Y	35					105
							39	9									

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
01	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	8	1	3009	3	Y	33					66
							36	9									
02	2929	X	2826	-0-	-103	-0-	7	1	2786	3	Y	30					96
							33	9									
03	3100	X	3003	-0-	-97	-0-	7	1	2962	3	Y	31					127
							34	9									
04	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	7	1	2794	3	Y	43	159	1			11
							47	9									
05	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	8	1	2822	3	Y	9					20
							10	9									
06	2820	N	2719	-0-	-101	-0-	7	1	2687	3	Y	23					43
							25	9									

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
01	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	732	1	7654	3	N	-0-					-0-
02	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	686	1	8031	3	N	-0-					-0-
03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	733	1	7881	3	N	-0-					-0-
04	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	711	1	7842	3	N	-0-					-0-
05	9331	X	8774	-0-	-557	-0-	735	1	8039	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8866	-0-	-164	-0-	710	1	8156	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
01	11129	X	11120	-0-	-9	-0-	28	1	11092	3	N	-0-					-0-
02	10411	X	10188	-0-	-223	-0-	25	1	10163	3	N	-0-					-0-
03	11005	X	10820	-0-	-185	-0-	27	1	10793	3	N	-0-					-0-
04	10770	X	10427	-0-	-343	-0-	28	1	10399	3	N	-0-					-0-
05	11129	X	10218	-0-	-911	-0-	28	1	10190	3	N	-0-					-0-
06	10770	X	9768	-0-	-1002	-0-	24	1	9744	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
01	4061	X	3977	-0-	-84	-0-	10	1	3932	3	Y	32					88
							35	9									
02	3799	X	3584	-0-	-215	-0-	9	1	3567	3	Y	7					95
							8	9									
03	4061	X	3796	-0-	-265	-0-	9	1	3764	3	Y	21					116
							23	9									
04	3930	X	3554	-0-	-376	-0-	9	1	3505	3	Y	36	149	1			3
							40	9									
05	4061	X	3692	-0-	-369	-0-	10	1	3676	3	Y	5					8
							6	9									
06	3690	X	3595	-0-	-95	-0-	9	1	3569	3	Y	15					23
							17	9									

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 #: 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
01	3565	X	3530	-0-	-35	-0-	9	1	3492	3	Y	26					50
							29	9									
02	3248	X	3225	-0-	-23	-0-	8	1	3189	3	Y	25					75
							28	9									
03	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	9	1	3422	3	Y	23					98
							25	9									
04	3450	X	3367	-0-	-83	-0-	9	1	3334	3	Y	22					120
							24	9									
05	3565	X	3412	-0-	-153	-0-	9	1	3382	3	Y	19					139
							21	9									
06	3270	X	3208	-0-	-62	-0-	8	1	3179	3	Y	19					158
							21	9									

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
01	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	26	1	10408	3	Y	106	177	1			104
							117	9									
02	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	24	1	9869	3	Y	90					194
							99	9									
03	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	26	1	10600	3	Y	99	180	1			113
							109	9									
04	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	27	1	10271	3	Y	96	161	1			48
							106	9									
05	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	29	1	10434	3	Y	80					128
							88	9									
*06	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	25	1	10099	3	Y	83					211
							91	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9360	-0-	-312	-0-	340	1	9020	2	N	-0-					-0-
*02	9019	X	8720	-0-	-299	-0-	317	1	8403	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	9260	-0-	-319	-0-	185	1	9075	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8796	-0-	-474	-0-	321	1	8475	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	9334	-0-	-59	-0-	344	1	8990	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	8860	-0-	-200	-0-	338	1	8522	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 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
01	4185	X	4159	-0-	-26	-0-	10	1	4109	3	Y	36					162
							40	9									
02	3915	X	3856	-0-	-59	-0-	9	1	3824	3	Y	21	183	1			-0-
							23	9									
03	4185	X	4041	-0-	-144	-0-	10	1	4030	3	Y	1					1
							1	9									
04	4050	X	3948	-0-	-102	-0-	10	1	3918	3	Y	18					19
							20	9									
05	4185	X	4048	-0-	-137	-0-	11	1	4003	3	Y	31					50
							34	9									
06	3900	X	3835	-0-	-65	-0-	9	1	3800	3	Y	24					74
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 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
01	12338	X	11583	-0-	-755	-0-	421	1	11162	2	N	-0-					-0-
*02	11281	X	10977	-0-	-304	-0-	399	1	10578	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	11275	-0-	-784	-0-	225	1	11050	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	10759	-0-	-881	-0-	392	1	10367	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	10885	-0-	-988	-0-	401	1	10484	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	10241	-0-	-1129	-0-	390	1	9851	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

01	18693	X	17999	-0-	-694	-0-	46	1	17953	3	N	-0-					-0-
02	17400	X	17121	-0-	-279	-0-	41	1	17080	3	N	-0-					-0-
03	18569	X	18198	-0-	-371	-0-	45	1	18153	3	N	-0-					-0-
04	17910	X	17389	-0-	-521	-0-	46	1	17343	3	N	-0-					-0-
05	18290	X	17880	-0-	-410	-0-	50	1	17830	3	N	-0-					-0-
06	17700	X	17013	-0-	-687	-0-	42	1	16971	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

01	13795	X	13385	-0-	-410	-0-	34	1	13351	3	N	-0-					-0-
02	12789	X	12741	-0-	-48	-0-	31	1	12710	3	N	-0-					-0-
03	13671	X	13492	-0-	-179	-0-	33	1	13459	3	N	-0-					-0-
04	13230	X	12838	-0-	-392	-0-	34	1	12804	3	N	-0-					-0-
05	13609	X	13228	-0-	-381	-0-	37	1	13191	3	N	-0-					-0-
06	13170	X	12913	-0-	-257	-0-	32	1	12881	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

01	8742	X	8606	-0-	-136	-0-	520	1	8086	2	N	-0-					-0-
02	7917	X	7285	-0-	-632	-0-	463	1	6822	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8215	-0-	-403	-0-	509	1	7706	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	8129	-0-	-211	-0-	502	1	7627	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7787	-0-	-831	-0-	433	1	7354	2	N	-0-					-0-
*06	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	469	1	8317	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

01	3844	X	3838	-0-	-6	-0-	906	1	2932	3	N	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	848	1	2987	3	N	-0-					-0-
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	910	1	4238	3	N	-0-					-0-
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	881	1	4059	3	N	-0-					-0-
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	911	1	4282	3	N	-0-					-0-
*06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	880	1	4226	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

01	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	24	1	9594	3	N	-0-					-0-
02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	21	1	8502	3	N	-0-					-0-
03	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	22	1	8954	3	N	-0-					-0-
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	20	1	7403	3	N	-0-					-0-
05	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	22	1	7942	3	N	-0-					-0-
*06	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	19	1	7484	3	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

01	4123	X	3916	-0-	-207	-0-	10	1	3906	3	Y	-0-					-0-
02	3683	X	3629	-0-	-54	-0-	9	1	3620	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3834	-0-	-196	-0-	10	1	3824	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3731	-0-	-169	-0-	10	1	3721	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3783	-0-	-247	-0-	11	1	3772	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3540	-0-	-240	-0-	9	1	3531	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 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
01	6913	X	6748	-0-	-165	-0-	245	1	6503	2	N	-0-					-0-
*02	6467	X	5649	-0-	-818	-0-	205	1	5444	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6064	-0-	-849	-0-	121	1	5943	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6587	-0-	-103	-0-	240	1	6347	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6648	-0-	-110	-0-	245	1	6403	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6425	-0-	-115	-0-	245	1	6180	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 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
01	7874	X	7488	-0-	-386	-0-	19	1	7469	3	Y	-0-					-0-
02	7105	X	6899	-0-	-206	-0-	17	1	6882	3	Y	-0-					-0-
03	7688	X	7447	-0-	-241	-0-	18	1	7429	3	Y	-0-					-0-
04	7440	X	7213	-0-	-227	-0-	19	1	7194	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	7450	-0-	-238	-0-	21	1	7429	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6889	-0-	-371	-0-	17	1	6872	3	Y	-0-					-0-

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
01	3999	X	3579	-0-	-420	-0-	643	1	2924	3	N	11					119
							12	9									
02	3741	X	3523	-0-	-218	-0-	673	1	2833	3	N	15	85	1			49
							17	9									
03	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	715	1	3009	3	N	5					54
							6	9									
04	3780	X	3761	-0-	-19	-0-	698	1	3055	3	N	7					61
							8	9									
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	719	1	3197	3	N	13					74
							14	9									
06	3630	X	3400	-0-	-230	-0-	697	1	2697	3	N	5					79
							6	9									

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
01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	15	1	5742	3	Y	29	68	1			-0-
							32	9									
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	13	1	5371	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	14	1	5658	3	Y	36					41
							40	9									
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	14	1	5411	3	Y	43	70	1			14
							47	9									
05	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	16	1	5826	3	Y	36	41	1			9
							40	9									
*06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	14	1	5628	3	Y	25	1	1			33
							28	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
01	3030	N	3012	-0-	-18	-0-	8	1	3004	3	N	-0-					-0-
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	6	1	2669	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2744	-0-	-356	-0-	7	1	2737	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2766	-0-	-234	-0-	7	1	2759	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	8	1	2806	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2570	-0-	-340	-0-	6	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
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
01	10106	X	9580	-0-	-526	-0-	348	1	9232	2	N	-0-					-0-
*02	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	361	1	9574	2	N	-0-					-0-
03	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	222	1	10919	2	N	-0-					-0-
04	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	390	1	10310	2	N	-0-					-0-
05	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	401	1	10461	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	10313	-0-	-457	-0-	393	1	9920	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
01	7626	X	5990	-0-	-1636	-0-	15	1	5954	3	Y	19	88	1			30
							21	9									
02	7134	X	5936	-0-	-1198	-0-	14	1	5891	3	Y	28					58
							31	9									
03	6603	X	6291	-0-	-312	-0-	15	1	6203	3	Y	66	107	1			17
							73	9									
04	6390	X	6072	-0-	-318	-0-	16	1	6044	3	Y	11					28
							12	9									
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	18	1	6549	3	Y	2					30
							2	9									
*06	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	16	1	6282	3	Y	7					37
							8	9									

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
01	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	468	1	12397	2	N	-0-					-0-
*02	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	447	1	11855	2	N	-0-					-0-
03	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	523	1	12577	2	N	-0-					-0-
04	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	460	1	12158	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	12083	-0-	-410	-0-	446	1	11637	2	N	-0-					-0-
06	12090	X	9998	-0-	-2092	-0-	381	1	9617	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 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
01	4681	X	4493	-0-	-188	-0-	11	1	4482	3	Y	-0-					-0-
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	12	1	4965	3	Y	-0-					-0-
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	12	1	4794	3	Y	-0-					-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	12	1	4676	3	Y	-0-					-0-
05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	14	1	4934	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4313	-0-	-547	-0-	11	1	4302	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 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
01	6200	X	5162	-0-	-1038	-0-	13	1	5149	3	Y	-0-					-0-
02	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	14	1	5941	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5254	-0-	-946	-0-	13	1	5241	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	4426	-0-	-1574	-0-	12	1	4414	3	Y	-0-					-0-
*05	6200	X	5989	-0-	-211	-0-	16	1	5973	3	Y	-0-					-0-
*06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	13	1	5509	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. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 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
01	3565	X	2945	-0-	-620	-0-	7	1	2938	3	Y	-0-					13
02	3335	X	2842	-0-	-493	-0-	7	1	2835	3	Y	-0-					13
03	3565	X	3067	-0-	-498	-0-	8	1	3059	3	Y	-0-					13
04	3150	X	2845	-0-	-305	-0-	8	1	2837	3	Y	-0-					13
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	9	1	3163	3	Y	-0-					13
06	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	7	1	2897	3	Y	-0-					13

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	613	1	9559	3	Y	-0-					-0-
02	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	568	1	7264	3	Y	-0-					-0-
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	608	1	7815	3	Y	-0-					-0-
04	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	591	1	7777	3	Y	-0-					-0-
*05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	608	1	6825	3	Y	-0-					-0-
06	8670	X	6937	-0-	-1733	-0-	586	1	6351	3	Y	-0-					-0-

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
01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	13	1	5192	3	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	11	1	4413	3	Y	-0-					-0-
03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	14	1	5817	3	Y	-0-					-0-
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	14	1	5085	3	Y	-0-					-0-
*05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	15	1	5381	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4874	-0-	-106	-0-	12	1	4862	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
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	6	1	2281	3	N	-0-					-0-
02	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	4	1	1515	3	N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	4	1	1634	3	N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	4	1	1339	3	N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	3	1	1225	3	N	-0-					-0-
06	660	N	517	-0-	-143	-0-	1	1	516	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
01	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	17	1	6788	3	N	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	15	1	6006	3	N	-0-					-0-
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	18	1	7404	3	N	-0-					-0-
04	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	19	1	7291	3	N	-0-					-0-
05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	16	1	5712	3	N	-0-					-0-
*06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	5	1	2034	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
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	12 42	1 9	4561	3	Y	38					55
02	5365	X	4345	-0-	-1020	-0-	10 2	1 9	4333	3	Y	2	57	1			-0-
03	5735	X	4688	-0-	-1047	-0-	12 2	1 9	4674	3	Y	2	2	1			-0-
04	5550	X	4631	-0-	-919	-0-	12	1	4619	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4751	-0-	-457	-0-	13 22	1 9	4716	3	Y	20					20
06	4530	X	4503	-0-	-27	-0-	11 1	1 9	4491	3	Y	1					21

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 #: 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
01	9641	X	9131	-0-	-510	-0-	332	1	8799	2	N	-0-			-0-
*02	9019	X	8532	-0-	-487	-0-	310	1	8222	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	9078	-0-	-377	-0-	362	1	8716	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	8793	-0-	-357	-0-	321	1	8472	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	9245	-0-	-210	-0-	341	1	8904	2	N	-0-			-0-
*06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	338	1	8525	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
01	8587	X	7986	-0-	-601	-0-	290	1	7696	2	N	-0-			-0-
*02	8033	X	7494	-0-	-539	-0-	272	1	7222	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	7969	-0-	-618	-0-	318	1	7651	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	7565	-0-	-655	-0-	276	1	7289	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7928	-0-	-194	-0-	292	1	7636	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	7614	-0-	-126	-0-	290	1	7324	2	N	-0-			-0-

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
01	7843	X	7803	-0-	-40	-0-	284	1	7519	2	N	-0-			-0-
*02	7337	X	5488	-0-	-1849	-0-	199	1	5289	2	N	-0-			-0-
03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	329	1	7913	2	N	-0-			-0-
04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	287	1	7594	2	N	-0-			-0-
05	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	295	1	7697	2	N	-0-			-0-
*06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	290	1	7313	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
01	10726	X	10671	-0-	-55	-0-	27	1	10644	3	N	-0-			-0-
02	10034	X	9899	-0-	-135	-0-	24	1	9875	3	N	-0-			-0-
03	11067	X	9558	-0-	-1509	-0-	24	1	9534	3	N	-0-			-0-
04	10710	X	9516	-0-	-1194	-0-	25	1	9491	3	N	-0-			-0-
05	11067	X	9816	-0-	-1251	-0-	27	1	9789	3	N	-0-			-0-
06	10320	X	9370	-0-	-950	-0-	23	1	9347	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
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	353	1	4582	3	Y	12			12
							13	9							
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	329	1	4206	3	Y	15			27
							17	9							
03	4712	X	4674	-0-	-38	-0-	352	1	4313	3	Y	8			35
							9	9							
04	4800	X	4741	-0-	-59	-0-	342	1	4385	3	Y	13			48
							14	9							
05	4960	X	4786	-0-	-174	-0-	353	1	4421	3	Y	11			59
							12	9							
06	4800	X	4663	-0-	-137	-0-	341	1	4309	3	Y	12			71
							13	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 #: 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
01	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	732	1	7320	3	Y	29					112
							32	9									
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	683	1	6687	3	Y	29					141
							32	9									
03	7719	X	7291	-0-	-428	-0-	729	1	6547	3	Y	14					155
							15	9									
04	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	709	1	7107	3	Y	222	367	1			10
							244	9									
05	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	733	1	7197	3	Y	2					12
							2	9									
*06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	707	1	6880	3	Y	14					26
							15	9									

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

01	8773	X	8128	-0-	-645	-0-	21	1	8107	3	Y	-0-					-0-
02	8207	X	7770	-0-	-437	-0-	19	1	7751	3	Y	-0-					-0-
03	8773	X	7556	-0-	-1217	-0-	19	1	7537	3	Y	-0-					-0-
04	8490	X	7246	-0-	-1244	-0-	19	1	7227	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	7801	-0-	-972	-0-	22	1	7779	3	Y	-0-					-0-
06	7800	X	7296	-0-	-504	-0-	18	1	7278	3	Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

01	9021	X	8718	-0-	-303	-0-	22	1	8626	3	Y	64					208
							70	9									
02	8439	X	8149	-0-	-290	-0-	19	1	8063	3	Y	61	186	1			83
							67	9									
03	9083	X	8610	-0-	-473	-0-	21	1	8533	3	Y	51					134
							56	9									
04	8790	X	7874	-0-	-916	-0-	21	1	7832	3	Y	19	126	1			27
							21	9									
05	9083	X	8335	-0-	-748	-0-	23	1	8269	3	Y	39					66
							43	9									
06	8430	X	8114	-0-	-316	-0-	20	1	8048	3	Y	42					108
							46	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

01	7130	X	6986	-0-	-144	-0-	18	1	6968	3	Y	-0-					-0-
02	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	16	1	6678	3	Y	-0-					-0-
03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	19	1	7682	3	Y	-0-					-0-
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	19	1	7024	3	Y	-0-					-0-
05	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	20	1	7249	3	Y	-0-					-0-
06	7440	X	6682	-0-	-758	-0-	16	1	6666	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 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
01	4743	X	4659	-0-	-84	-0-	184	1	4475	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4317	-0-	-120	-0-	185	1	4132	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4545	-0-	-167	-0-	182	1	4363	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4402	-0-	-158	-0-	176	1	4226	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4483	-0-	-198	-0-	182	1	4301	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4287	-0-	-213	-0-	161	1	4126	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

01	4247	X	4200	-0-	-47	-0-	351	1	3838	3	Y	10					131
							11	9									
02	3973	X	3848	-0-	-125	-0-	327	1	3510	3	Y	10					141
							11	9									
03	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	350	1	3685	3	Y	10					151
							11	9									
04	4110	X	4034	-0-	-76	-0-	340	1	3672	3	Y	20					171
							22	9									
05	4247	X	4174	-0-	-73	-0-	352	1	3811	3	Y	10					181
							11	9									
06	4050	X	3861	-0-	-189	-0-	339	1	3511	3	Y	10					191
							11	9									

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

01	10881	X	10390	-0-	-491	-0-	26	1	10314	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	10179	X	9605	-0-	-574	-0-	23	1	9580	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	10757	X	10046	-0-	-711	-0-	25	1	10021	3	Y	-0-					-0-
04	10320	X	9701	-0-	-619	-0-	26	1	9675	3	Y	-0-					-0-
05	10509	X	9891	-0-	-618	-0-	27	1	9864	3	Y	-0-					-0-
06	9810	X	9530	-0-	-280	-0-	24	1	9506	3	Y	-0-					-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

01	4464	X	4036	-0-	-428	-0-	14	1	4022	3	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3729	-0-	-186	-0-	12	1	3717	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3807	-0-	-223	-0-	13	1	3794	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3170	-0-	-730	-0-	11	1	3159	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3381	-0-	-649	-0-	13	1	3368	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3398	-0-	-502	-0-	11	1	3387	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

01	9362	X	9037	-0-	-325	-0-	23	1	9014	3	Y	-0-					-0-
02	8758	X	8492	-0-	-266	-0-	20	1	8472	3	Y	-0-					-0-
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	24	1	9542	3	Y	-0-					-0-
04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	24	1	9150	3	Y	-0-					-0-
05	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	26	1	9450	3	Y	-0-					-0-
*06	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	23	1	9266	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

01	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	19	1	7358	3	N	-0-					-0-
02	6699	X	6409	-0-	-290	-0-	15	1	6394	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	7017	-0-	-144	-0-	17	1	7000	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	6537	-0-	-393	-0-	17	1	6520	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	6421	-0-	-740	-0-	18	1	6403	3	N	-0-					-0-
06	6930	X	5957	-0-	-973	-0-	15	1	5942	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-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
01	15872	X	15463	-0-	-409	-0-	562	1	14901	2	N	-0-					-0-
*02	14848	X	14447	-0-	-401	-0-	525	1	13922	2	N	-0-					-0-
03	15872	X	15438	-0-	-434	-0-	616	1	14822	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	14961	-0-	-369	-0-	545	1	14416	2	N	-0-					-0-
05	15500	X	15305	-0-	-195	-0-	564	1	14741	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	14717	-0-	-253	-0-	561	1	14156	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

01	8029	X	7500	-0-	-529	-0-	960	1	6540	2	N	-0-					-0-
*02	7511	X	6918	-0-	-593	-0-	894	1	6024	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7682	-0-	-223	-0-	852	1	6830	2	N	-0-					-0-
04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	944	1	6704	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7628	-0-	-153	-0-	968	1	6660	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	7281	-0-	-159	-0-	941	1	6340	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

01	12524	X	10623	-0-	-1901	-0-	27	1	10522	3	Y	67					141
							74	9									
02	11716	X	9728	-0-	-1988	-0-	23	1	9632	3	Y	66					207
							73	9									
03	12524	X	10706	-0-	-1818	-0-	26	1	10610	3	Y	64	180	1			91
							70	9									
04	11430	X	10203	-0-	-1227	-0-	27	1	10098	3	Y	71	36	1			126
							78	9									
05	10664	X	10142	-0-	-522	-0-	28	1	10073	3	Y	37					163
							41	9									
06	10350	X	9717	-0-	-633	-0-	24	1	9625	3	Y	62					225
							68	9									

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

01	6138	X	5927	-0-	-211	-0-	20	1	5907	3	Y	-0-					98
02	5742	X	5580	-0-	-162	-0-	18	1	5562	3	Y	-0-					98
03	5983	X	5979	-0-	-4	-0-	20	1	5929	3	Y	27	27	1			98
							30	9									
04	5790	X	5632	-0-	-158	-0-	20	1	5612	3	Y	-0-					98
05	5952	X	5802	-0-	-150	-0-	21	1	5781	3	Y	-0-					98
06	5790	X	5623	-0-	-167	-0-	19	1	5604	3	Y	-0-					98

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	723	1	3779	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	676	1	3588	3	Y	-0-					-0-
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	723	1	3981	3	Y	16					16
							18	9									
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	702	1	3324	3	Y	47	63	1			-0-
							52	9									
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	722	1	3390	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4097	-0-	-433	-0-	698	1	3399	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. (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
01	1891	N	1527	-0-	-364	-0-	4	1	1523	3	Y	-0-					10
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	3	1	1344	3	Y	144	144	1			10
							158	9									
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	4	1	1606	3	Y	-0-					10
04	1470	N	717	-0-	-753	-0-	2	1	715	3	Y	-0-					10
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	6	1	2021	3	Y	-0-					10
*06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	4	1	1801	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
01	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	34	1	13457	3	N	-0-					-0-
02	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	30	1	12581	3	N	-0-					-0-
03	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	32	1	12818	3	N	-0-					-0-
04	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	33	1	12340	3	N	-0-					-0-
05	12586	X	11299	-0-	-1287	-0-	31	1	11268	3	N	-0-					-0-
*06	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	31	1	12526	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	837	X	279	-0-	-558	-0-	279	1			Y	-0-					-0-
02	783	X	204	-0-	-579	-0-	204	1			Y	-0-					-0-
03	651	X	307	-0-	-344	-0-	290	1	17	9	Y	15					15
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	47	62	1			-0-
05	248	X	139	-0-	-109	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	26	1	10278	3	N	-0-					-0-
02	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	22	1	9257	3	N	-0-					-0-
03	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	26	1	10378	3	N	-0-					-0-
04	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	26	1	9910	3	N	-0-					-0-
05	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	28	1	10250	3	N	-0-					-0-
*06	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	23	1	9429	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
01	9517	X	8992	-0-	-525	-0-	23	1	8911	3	Y	53					178
							58	9									
02	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	21	1	8836	3	Y	56					234
							62	9									
03	9486	X	9343	-0-	-143	-0-	23	1	9261	3	Y	54	180	1			108
							59	9									
04	9180	X	8829	-0-	-351	-0-	23	1	8761	3	Y	41	125	1			24
							45	9									
05	9548	X	8919	-0-	-629	-0-	25	1	8853	3	Y	37					61
							41	9									
06	9240	X	8244	-0-	-996	-0-	20	1	8170	3	Y	49					110
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6696	X	6567	-0-	-129	-0-	17	1	6550	3	Y	-0-			-0-
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	15	1	6330	3	Y	-0-			-0-
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	17	1	6921	3	Y	-0-			-0-
04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	18	1	6859	3	Y	-0-			-0-
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	20	1	7227	3	Y	-0-			-0-
*06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	17	1	6834	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
01	4712	X	4530	-0-	-182	-0-	165	1	4365	2	N	-0-			-0-
*02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	168	1	4469	2	N	-0-			-0-
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	211	1	5072	2	N	-0-			-0-
04	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	181	1	4778	2	N	-0-			-0-
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	189	1	4936	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4889	-0-	-211	-0-	186	1	4703	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
01	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	407	1	10798	2	N	-0-			-0-
*02	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	377	1	9993	2	N	-0-			-0-
03	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	432	1	10403	2	N	-0-			-0-
04	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	393	1	10392	2	N	-0-			-0-
05	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	400	1	10451	2	N	-0-			-0-
*06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	397	1	10025	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
01	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	342	1	9054	2	N	-0-			-0-
*02	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	319	1	8464	2	N	-0-			-0-
03	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	366	1	8813	2	N	-0-			-0-
04	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	323	1	8534	2	N	-0-			-0-
05	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	332	1	8667	2	N	-0-			-0-
*06	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	329	1	8293	2	N	-0-			-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9281	-0-	-143	-0-	23	1	9196	3	N	56					232
							62	9									
02	8787	X	8643	-0-	-144	-0-	21	1	8557	3	N	59					291
							65	9									
03	9269	X	9097	-0-	-172	-0-	22	1	9014	3	N	55	184	1			162
							61	9									
04	8970	X	8599	-0-	-371	-0-	23	1	8523	3	N	48	176	1			34
							53	9									
05	9269	X	8896	-0-	-373	-0-	25	1	8829	3	N	38					72
							42	9									
06	8970	X	8533	-0-	-437	-0-	21	1	8470	3	N	38					110
							42	9									

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 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
01	15531	X	13986	-0-	-1545	-0-	35	1	13951	3	Y	-0-					-0-
02	14529	X	13321	-0-	-1208	-0-	32	1	13289	3	Y	-0-					-0-
03	15283	X	13945	-0-	-1338	-0-	34	1	13885	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	14490	X	13235	-0-	-1255	-0-	35	1	13200	3	Y	-0-					-0-
05	14539	X	13487	-0-	-1052	-0-	37	1	13450	3	Y	-0-					-0-
06	13380	X	12907	-0-	-473	-0-	32	1	12875	3	Y	-0-					-0-

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
01	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	29	1	11555	3	N	-0-					-0-
02	10817	X	10600	-0-	-217	-0-	25	1	10554	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
03	11811	X	11566	-0-	-245	-0-	29	1	11514	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
04	11430	X	11051	-0-	-379	-0-	29	1	11000	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
*05	11811	X	11217	-0-	-594	-0-	31	1	11131	3	N	50	20	0	30	1	-0-
							55	9									
06	11220	X	10762	-0-	-458	-0-	27	1	10713	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									

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
01	12524	X	11748	-0-	-776	-0-	427	1	11321	2	N	-0-					-0-
*02	11716	X	11087	-0-	-629	-0-	403	1	10684	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	11182	-0-	-1342	-0-	223	1	10959	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	10465	-0-	-1655	-0-	381	1	10084	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	10497	-0-	-1779	-0-	387	1	10110	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10469	-0-	-991	-0-	399	1	10070	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
01	12338	X	12094	-0-	-244	-0-	440	1	11654	2	N	-0-					-0-
*02	12093	X	11250	-0-	-843	-0-	409	1	10841	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	11542	-0-	-1385	-0-	230	1	11312	2	N	-0-					-0-
04	12510	X	11010	-0-	-1500	-0-	401	1	10609	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	10943	-0-	-1736	-0-	404	1	10539	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	11013	-0-	-687	-0-	420	1	10593	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 #: 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
01	6417	X	5274	-0-	-1143	-0-	192	1	5082	2	N	-0-					-0-
*02	5771	X	5077	-0-	-694	-0-	184	1	4893	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5153	-0-	-1016	-0-	103	1	5050	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5053	-0-	-377	-0-	184	1	4869	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	3986	-0-	-1439	-0-	147	1	3839	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4967	-0-	-283	-0-	189	1	4778	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
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	725	1	4632	3	Y	63	3	1			60
							69	9									
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	679	1	4760	3	Y	9	69	1			-0-
							10	9									
03	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	725	1	5006	3	Y	22	3	1			19
							24	9									
04	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	702	1	4615	3	Y	54	73	1			-0-
							59	9									
05	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	726	1	4841	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5366	-0-	-274	-0-	701	1	4626	3	Y	35					35
							39	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
01	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	418	1	11083	2	N	-0-					-0-
*02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	387	1	10275	2	N	-0-					-0-
03	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	226	1	11098	2	N	-0-					-0-
04	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	398	1	10528	2	N	-0-					-0-
05	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	405	1	10588	2	N	-0-					-0-
*06	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	380	1	9580	2	N	-0-					-0-

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
01	14756	X	14156	-0-	-600	-0-	515	1	13641	2	N	-0-					-0-
*02	13804	X	13011	-0-	-793	-0-	473	1	12538	2	N	-0-					-0-
03	14756	X	13722	-0-	-1034	-0-	547	1	13175	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	13451	-0-	-709	-0-	490	1	12961	2	N	-0-					-0-
05	14477	X	13688	-0-	-789	-0-	505	1	13183	2	N	-0-					-0-
06	13710	X	13190	-0-	-520	-0-	503	1	12687	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 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
01	8990	X	8581	-0-	-409	-0-	22	1	8548	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
02	8149	X	7743	-0-	-406	-0-	19	1	7714	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
03	8711	X	8355	-0-	-356	-0-	21	1	8323	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
04	8370	X	8043	-0-	-327	-0-	21	1	8011	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*05	8587	X	8177	-0-	-410	-0-	23	1	8091	3	N	57	10	0	47	1	-0-
							63	9									
06	8310	X	7808	-0-	-502	-0-	19	1	7778	3	N	10	9	0	1	1	-0-
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 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
01	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	18	1	6996	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	16	1	6451	3	Y	-0-					-0-
03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	16	1	6643	3	Y	19					19
							21	9									
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	17	1	6348	3	Y	51	70	1			-0-
							56	9									
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	18	1	6382	3	Y	-0-					-0-
06	6780	X	6002	-0-	-778	-0-	15	1	5987	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	18	1	6904	3	N	-0-					-0-
02	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	14	1	5722	3	N	-0-					-0-
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	15	1	6074	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	17	1	6343	3	N	-0-					-0-
05	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	17	1	6063	3	N	-0-					-0-
*06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	14	1	5542	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					13
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	4	1	1699	3	Y	13	24	1			2
							14	9									
03	3100	N	3146	-0-	46	46	8	1	3137	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	2587	N	2541	-0-	-46	-0-	9	1	2526	3	Y	5					7
							6	9									
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	6	1	1997	3	Y	-0-					7
06	3030	X	1720	-0-	-1310	-0-	4	1	1716	3	Y	-0-					7

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8407	-0-	-366	-0-	306	1	8101	2	N	-0-					-0-
*02	8381	X	7817	-0-	-564	-0-	284	1	7533	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8388	-0-	-571	-0-	335	1	8053	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	7983	-0-	-687	-0-	291	1	7692	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	8137	-0-	-450	-0-	300	1	7837	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7733	-0-	-397	-0-	295	1	7438	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-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 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
01	6882	X	6507	-0-	-375	-0-	16 53	1 9	6438	3	Y	48					58
02	6438	X	6318	-0-	-120	-0-	15 34	1 9	6269	3	Y	31					89
03	6882	X	6678	-0-	-204	-0-	16 67	1 9	6595	3	Y	61					150
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	17 61	1 9	6337	3	Y	55	185	1			20
05	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	19 21	1 9	6777	3	Y	19					39
*06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	17 32	1 9	6758	3	Y	29					68

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	13865	-0-	-209	-0-	35 125	1 9	13705	3	Y	114	186	1			136
02	13137	X	12897	-0-	-240	-0-	31 124	1 9	12742	3	Y	113	182	1			67
03	14043	X	13645	-0-	-398	-0-	33 111	1 9	13501	3	Y	101					168
04	13590	X	13173	-0-	-417	-0-	35 109	1 9	13029	3	Y	99	186	1			81
05	14012	X	13530	-0-	-482	-0-	37 101	1 9	13392	3	Y	92					173
06	13410	X	13217	-0-	-193	-0-	32 91	1 9	13094	3	Y	83					256

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 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
01	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	25	1	9791	3	N	-0-					-0-
02	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	22	1	9164	3	N	-0-					-0-
03	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	24	1	9739	3	N	-0-					-0-
04	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	25	1	9543	3	N	-0-					-0-
05	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	29	1	10425	3	N	-0-					-0-
*06	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	25	1	10210	3	N	-0-					-0-

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
01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	911 35	1 9	4781	3	Y	32					136
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	852 40	1 9	4347	3	Y	36					172
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	912 13	1 9	5046	3	Y	12	180	1			4
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	882 35	1 9	4324	3	Y	32					36
05	5239	X	5058	-0-	-181	-0-	911 11	1 9	4136	3	Y	10					46
06	5790	X	4913	-0-	-877	-0-	880 11	1 9	4022	3	Y	10					56

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 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
01	7812	X	7173	-0-	-639	-0-	261	1	6912	2	N	-0-					-0-
*02	7250	X	6742	-0-	-508	-0-	245	1	6497	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7171	-0-	-579	-0-	286	1	6885	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6658	-0-	-842	-0-	243	1	6415	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6672	-0-	-799	-0-	246	1	6426	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6757	-0-	-203	-0-	258	1	6499	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-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 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
01	8680	X	8339	-0-	-341	-0-	21	1	8229	3	Y	81					136
							89	9									
02	8033	X	7773	-0-	-260	-0-	18	1	7668	3	Y	79	190	1			25
							87	9									
03	8587	X	8149	-0-	-438	-0-	20	1	8109	3	Y	18					43
							20	9									
04	8310	X	7850	-0-	-460	-0-	21	1	7788	3	Y	37					80
							41	9									
05	8401	X	8355	-0-	-46	-0-	23	1	8234	3	Y	89					169
							98	9									
06	8070	X	8051	-0-	-19	-0-	20	1	7983	3	Y	44	179	1			34
							48	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

01	2108	X	1893	-0-	-215	-0-	1551	1	342	3	Y	-0-					40
02	1972	X	1257	-0-	-715	-0-	1254	1	3	9	Y	3					43
03	2108	X	1922	-0-	-186	-0-	1551	1	330	3	Y	37					80
							41	9									
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	1504	1	1441	3	Y	21					101
							23	9									
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	1557	1	2469	3	Y	20					121
							22	9									
*06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	1506	1	2519	3	Y	10					131
							11	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

01	2356	X	732	-0-	-1624	-0-	2	1	730	3	N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	9	1	3728	3	N	-0-					-0-
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	8	1	3272	3	N	-0-					-0-
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	7	1	2479	3	N	-0-					-0-
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	9	1	3152	3	N	-0-					-0-
*06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	7	1	2840	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

01	9672	X	6823	-0-	-2849	-0-	883	1	5940	3	Y	-0-					-0-
02	9048	X	5852	-0-	-3196	-0-	824	1	5028	3	Y	-0-					-0-
03	7285	X	5788	-0-	-1497	-0-	880	1	4908	3	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6316	-0-	-284	-0-	855	1	5461	3	Y	-0-					-0-
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	885	1	6007	3	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6299	-0-	-301	-0-	853	1	5446	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

01	10699	X	6826	-0-	-3873	-0-	637	1	6189	2	N	-0-					-0-
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	601	1	5591	2	N	-0-					-0-
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	619	1	5746	2	N	-0-					-0-
04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	604	1	5647	2	N	-0-					-0-
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	564	1	4331	2	N	-0-					-0-
*06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	549	1	4568	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	239	1	6345	2	N	-0-					-0-
*02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	236	1	6274	2	N	-0-					-0-
03	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	269	1	6466	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6425	-0-	-85	-0-	234	1	6191	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6502	-0-	-442	-0-	240	1	6262	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6242	-0-	-478	-0-	238	1	6004	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 #: 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
01	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	18	1	7065	3	N	-0-			-0-
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	16	1	6608	3	N	-0-			-0-
03	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	17	1	7043	3	N	-0-			-0-
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	18	1	6651	3	N	-0-			-0-
05	6789	X	6614	-0-	-175	-0-	18	1	6596	3	N	-0-			-0-
*06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	16	1	6600	3	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

01	10261	X	9385	-0-	-876	-0-	341	1	9044	2	N	-0-			-0-
*02	9599	X	8966	-0-	-633	-0-	326	1	8640	2	N	-0-			-0-
03	10261	X	9511	-0-	-750	-0-	190	1	9321	2	N	-0-			-0-
04	9930	X	8897	-0-	-1033	-0-	324	1	8573	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	9307	-0-	-799	-0-	343	1	8964	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	9196	-0-	-74	-0-	351	1	8845	2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

01	7595	X	4787	-0-	-2808	-0-	785	1	4002	3	N	-0-			-0-
02	4756	X	4030	-0-	-726	-0-	733	1	3297	3	N	-0-			-0-
03	5084	X	4983	-0-	-101	-0-	785	1	4198	3	N	-0-			-0-
04	4920	X	4600	-0-	-320	-0-	760	1	3840	3	N	-0-			-0-
05	5084	X	4911	-0-	-173	-0-	786	1	4125	3	N	-0-			-0-
*06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	760	1	4184	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

01	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	1			N	-0-			-0-
02	728	X	728	-0-	-0-	-0-	2	1	726	3	N	-0-			-0-
03	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	20	1	8024	3	N	-0-			-0-
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	17	1	6184	3	N	-0-			-0-
05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	1070	1	5724	3	N	-0-			-0-
*06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	1037	1	6873	3	N	-0-			-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

01	17019	X	15506	-0-	-1513	-0-	39	1	15467	3	N	-0-			-0-
02	15921	X	13952	-0-	-1969	-0-	34	1	13918	3	N	-0-			-0-
03	17019	X	15908	-0-	-1111	-0-	39	1	15869	3	N	-0-			-0-
04	16290	X	15515	-0-	-775	-0-	41	1	15474	3	N	-0-			-0-
05	16585	X	15934	-0-	-651	-0-	44	1	15890	3	N	-0-			-0-
06	15390	X	15360	-0-	-30	-0-	38	1	15322	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

01	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	32	1	12760	3	N	-0-			-0-
02	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	27	1	11391	3	N	-0-			-0-
03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	30	1	11967	3	N	-0-			-0-
04	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	31	1	11548	3	N	-0-			-0-
05	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	32	1	11659	3	N	-0-			-0-
*06	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	27	1	11099	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	24 53	1 9	7074	3	Y	48					48
02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	6559	3	Y	5	53	1			-0-
03	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	7006	3	Y	2	2	1			-0-
04	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	25	1	7026	3	Y	-0-					-0-
05	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	27	1	7159	3	Y	-0-					-0-
06	6930	X	5124	-0-	-1806	-0-	17	1	5107	3	Y	-0-					-0-

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
01	2139	X	1855	-0-	-284	-0-	5 61	1 9	1789	3	Y	55					55
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	5 8	1 9	2199	3	Y	7	60	1			2
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	3621	3	Y	2	2	1			2
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	12	1	3272	3	Y	-0-					2
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					2
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					2

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
01	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	9	1	2509	3	Y	-0-					-0-
02	2610	X	1756	-0-	-854	-0-	6	1	1750	3	Y	-0-					-0-
03	2604	X	121	-0-	-2483	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	2430	X	1833	-0-	-597	-0-	7	1	1826	3	Y	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	9734	X	9670	-0-	-64	-0-	143	1	9527	3	Y	-0-					3
02	9106	X	8984	-0-	-122	-0-	110	1	8874	3	Y	-0-					3
03	9734	X	9569	-0-	-165	-0-	147	1	9422	3	Y	-0-					3
04	9360	X	8827	-0-	-533	-0-	127	1	8700	3	Y	-0-					3
05	9672	X	9368	-0-	-304	-0-	124	1	9244	3	Y	-0-					3
06	9360	X	8784	-0-	-576	-0-	122	1	8662	3	Y	-0-					3

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
01	11811	X	11700	-0-	-111	-0-	30	1	11670	3	Y	-0-					-0-
02	11861	X	10805	-0-	-1056	-0-	26	1	10779	3	Y	-0-					-0-
03	12679	X	11419	-0-	-1260	-0-	28	1	11391	3	Y	-0-					-0-
04	12270	X	10811	-0-	-1459	-0-	29	1	10782	3	Y	-0-					-0-
05	12307	X	11074	-0-	-1233	-0-	31	1	11043	3	Y	-0-					-0-
06	11220	X	10520	-0-	-700	-0-	26	1	10494	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	6448	X	5282	-0-	-1166	-0-	694	1	4588	3	Y	-0-					-0-
02	6032	X	5375	-0-	-657	-0-	649	1	4726	3	Y	-0-					-0-
03	6448	X	5880	-0-	-568	-0-	695	1	5185	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5824	-0-	-56	-0-	674	1	5150	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5438	-0-	-297	-0-	695	1	4743	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	4583	-0-	-1117	-0-	670	1	3913	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
01	8618	X	7927	-0-	-691	-0-	20	1	7907	3	N	-0-					-0-
02	7714	X	7343	-0-	-371	-0-	18	1	7325	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	7786	-0-	-305	-0-	19	1	7767	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7541	-0-	-229	-0-	20	1	7521	3	N	-0-					-0-
05	7998	X	7822	-0-	-176	-0-	22	1	7800	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	6902	-0-	-778	-0-	17	1	6885	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	4836	X	4429	-0-	-407	-0-	11	1	4418	3	Y	-0-					2
02	4234	X	4141	-0-	-93	-0-	10	1	4131	3	Y	-0-					2
03	4619	X	4482	-0-	-137	-0-	11	1	4471	3	Y	-0-					2
04	4470	X	4332	-0-	-138	-0-	15	1	4317	3	Y	-0-					2
05	4619	X	4573	-0-	-46	-0-	17	1	4556	3	Y	-0-					2
06	4350	X	4312	-0-	-38	-0-	11	1	4301	3	Y	-0-					2

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 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
01	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	3	1	1157	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	Y	-0-					-0-
03	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	4	1	1543	3	Y	35					35
							39	9									
04	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	6	1	1552	3	Y	95	130	1			-0-
							105	9									
05	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	6	1	1676	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	4	1	1605	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-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10651	-0-	-1129	-0-	367	1	10284	3	N	-0-					-0-
02	10730	X	9763	-0-	-967	-0-	342	1	9421	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	10538	-0-	-777	-0-	366	1	10172	3	N	-0-					-0-
04	10770	X	10132	-0-	-638	-0-	356	1	9776	3	N	-0-					-0-
05	10881	X	10013	-0-	-868	-0-	170	1	9843	3	N	-0-					-0-
06	10320	X	9450	-0-	-870	-0-	23	1	9427	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 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
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	135	1	390	2	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	195	1	671	2	N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	182	1	752	2	N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	162	1	640	2	N	-0-					-0-
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	178	1	829	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 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
01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	378	1	9010	2	N	-0-					-0-
02	8845	X	8417	-0-	-428	-0-	355	1	8062	2	N	-0-					-0-
03	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	523	1	12378	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	9101	-0-	-79	-0-	364	1	8737	2	N	-0-					-0-
05	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	389	1	9313	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	9009	-0-	-201	-0-	341	1	8668	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	10850	X	10771	-0-	-79	-0-	27 36	1 9	10708	3	Y	33	181	1			31
02	10150	X	9805	-0-	-345	-0-	24 23	1 9	9758	3	Y	21					52
03	10850	X	10166	-0-	-684	-0-	25 21	1 9	10120	3	Y	19					71
04	10500	X	9843	-0-	-657	-0-	26 22	1 9	9795	3	Y	20					91
05	10850	X	10141	-0-	-709	-0-	28 22	1 9	10091	3	Y	20					111
*06	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	25 23	1 9	9936	3	Y	21					132

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 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
01	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	930	1	5739	2	N	-0-					-0-
*02	6090	X	6072	-0-	-18	-0-	856	1	5216	2	N	-0-					-0-
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	830	1	5733	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5967	-0-	-483	-0-	866	1	5101	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6047	-0-	-618	-0-	757	1	5290	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5688	-0-	-762	-0-	534	1	5154	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 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
01	3100	N	3517	-0-	417	1847	9	1	3508	3	N	-0-			-0-
02	5512	X	3665	-0-	-1847	-0-	9	1	3656	3	N	-0-			-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	13	1	5258	3	N	-0-			-0-
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	11	1	4075	3	N	-0-			-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	9	1	3053	3	N	-0-			-0-
06	2670	X	603	-0-	-2067	-0-	2	1	601	3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	26	1	10417	3	Y	-0-			-0-
02	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	19	1	7792	3	Y	-0-			-0-
03	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	24	1	9598	3	Y	-0-			-0-
04	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	30	1	11131	3	Y	-0-			-0-
05	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	27	1	9698	3	Y	-0-			-0-
06	9240	X	8842	-0-	-398	-0-	22	1	8820	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 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
01	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	500	1	13245	2	N	-0-			-0-
*02	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	483	1	12814	2	N	-0-			-0-
03	14043	X	13877	-0-	-166	-0-	554	1	13323	2	N	-0-			-0-
04	13590	X	13062	-0-	-528	-0-	476	1	12586	2	N	-0-			-0-
05	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	533	1	13928	2	N	-0-			-0-
06	13770	X	13661	-0-	-109	-0-	521	1	13140	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	8731	-0-	-2925	-0-	317	1	8414	2	N	-0-			-0-
*02	10730	X	5092	-0-	-5638	-0-	206	1	4886	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	9550	-0-	-1920	-0-	514	1	9036	2	N	-0-			-0-
04	8460	X	8172	-0-	-288	-0-	515	1	7657	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	4126	-0-	-4616	-0-	481	1	3645	2	N	-0-			-0-
06	9240	X	5152	-0-	-4088	-0-	373	1	4779	2	N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	17	1	6556	3	Y	-0-			-0-
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	15	1	6054	3	Y	-0-			-0-
03	6200	X	5755	-0-	-445	-0-	14	1	5741	3	Y	-0-			-0-
04	6000	X	5479	-0-	-521	-0-	15	1	5464	3	Y	-0-			-0-
*05	6200	X	4697	-0-	-1503	-0-	13	1	4684	3	Y	-0-			-0-
06	5610	X	4267	-0-	-1343	-0-	11	1	4256	3	Y	-0-			-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
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	N	-0-			-0-
02	348	N	258	-0-	-90	-0-	1	1	257	3	N	-0-			-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	3	1	1169	3	N	-0-			-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	3	N	-0-			-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	N	-0-			-0-
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	2	1	941	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	9269	X	8751	-0-	-518	-0-	22	1	8687	3	Y	38					71
							42	9									
02	8671	X	7800	-0-	-871	-0-	19	1	7745	3	Y	33					104
							36	9									
03	9269	X	7925	-0-	-1344	-0-	19	1	7859	3	Y	43					147
							47	9									
04	8970	X	7764	-0-	-1206	-0-	20	1	7663	3	Y	74	188	1			33
							81	9									
05	9114	X	7723	-0-	-1391	-0-	21	1	7683	3	Y	17					50
							19	9									
06	8460	X	7330	-0-	-1130	-0-	18	1	7301	3	Y	10					60
							11	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

01	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	24	1	9365	3	Y	-0-					-0-
02	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	21	1	8705	3	Y	-0-					-0-
03	9238	X	9016	-0-	-222	-0-	22	1	8994	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8731	-0-	-209	-0-	31	1	8700	3	Y	-0-					-0-
05	9238	X	8624	-0-	-614	-0-	32	1	8592	3	Y	-0-					-0-
06	8940	X	8290	-0-	-650	-0-	20	1	8270	3	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

01	9982	X	9677	-0-	-305	-0-	24	1	9546	3	N	97	93	1			91
							107	9									
02	9251	X	9066	-0-	-185	-0-	22	1	8946	3	N	89	94	1			86
							98	9									
03	9827	X	9114	-0-	-713	-0-	22	1	9008	3	N	76	80	1			82
							84	9									
04	9450	X	9140	-0-	-310	-0-	24	1	9053	3	N	57	102	1			37
							63	9									
05	9734	X	9496	-0-	-238	-0-	26	1	9379	3	N	83					120
							91	9									
06	9390	X	9122	-0-	-268	-0-	22	1	9025	3	N	68	135	1			53
							75	9									

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	878	1	3909	3	Y	41					103
							45	9									
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	821	1	3558	3	Y	22	89	1			36
							24	9									
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	877	1	3806	3	Y	33	52	1			17
							36	9									
04	4500	X	4300	-0-	-200	-0-	849	1	3430	3	Y	19					36
							21	9									
05	4650	X	4612	-0-	-38	-0-	878	1	3702	3	Y	29	61	1			4
							32	9									
06	4680	X	4633	-0-	-47	-0-	849	1	3766	3	Y	16	1	1			19
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 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
01	9393	X	8516	-0-	-877	-0-	22	1	8466	3	Y	25	2	1			34
							28	9									
02	8787	X	8108	-0-	-679	-0-	19	1	8063	3	Y	24					58
							26	9									
03	9393	X	8447	-0-	-946	-0-	21	1	8424	3	Y	2					60
							2	9									
04	8880	X	8210	-0-	-670	-0-	22	1	8188	3	Y	-0-					60
05	8680	X	8356	-0-	-324	-0-	23	1	8333	3	Y	-0-					60
06	8370	X	7788	-0-	-582	-0-	19	1	7769	3	Y	-0-					60

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 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
01	7688	X	7246	-0-	-442	-0-	263	1	6983	2	N	-0-					-0-
*02	7192	X	7048	-0-	-144	-0-	256	1	6792	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7543	-0-	-145	-0-	301	1	7242	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7314	-0-	-126	-0-	267	1	7047	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7270	-0-	-294	-0-	268	1	7002	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6862	-0-	-428	-0-	262	1	6600	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 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
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	239	1	6323	2	N	-0-					-0-
*02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	242	1	6431	2	N	-0-					-0-
03	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	311	1	7490	2	N	-0-					-0-
04	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	260	1	6869	2	N	-0-					-0-
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	240	1	6260	2	N	-0-					-0-
*06	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	239	1	6026	2	N	-0-					-0-

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
01	6820	X	6282	-0-	-538	-0-	356	1	5922	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	6467	X	5561	-0-	-906	-0-	332	1	5227	3	Y	2					2
							2	9									
03	6913	X	6133	-0-	-780	-0-	355	1	5778	3	Y	-0-					2
04	6690	X	6293	-0-	-397	-0-	346	1	5947	3	Y	-0-					2
05	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	358	1	6238	3	Y	-0-					2
*06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	344	1	5792	3	Y	-0-					2

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	17	1	6704	3	Y	33					114
							36	9									
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	15	1	6287	3	Y	37					151
							41	9									
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	17	1	6716	3	Y	3					154
							3	9									
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	17	1	6274	3	Y	59	175	1			38
							65	9									
05	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	19	1	6765	3	Y	27					65
							30	9									
*06	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	16	1	6537	3	Y	26					91
							29	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	723	1	3825	3	Y	-0-					-0-
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	675	1	3115	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4420	-0-	-168	-0-	722	1	3698	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4391	-0-	-49	-0-	703	1	3688	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4445	-0-	-143	-0-	723	1	3722	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	4267	-0-	-143	-0-	699	1	3568	3	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

01	7316	X	6806	-0-	-510	-0-	17	1	6746	3	Y	39					132
							43	9									
02	6844	X	6479	-0-	-365	-0-	15	1	6411	3	Y	48					180
							53	9									
03	7254	X	6676	-0-	-578	-0-	16	1	6616	3	Y	40	158	1			62
							44	9									
04	6840	X	6540	-0-	-300	-0-	17	1	6514	3	Y	8					70
							9	9									
05	6944	X	6582	-0-	-362	-0-	18	1	6492	3	Y	65					135
							72	9									
06	6690	X	6154	-0-	-536	-0-	15	1	6106	3	Y	30					165
							33	9									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

01	9455	X	8864	-0-	-591	-0-	22	1	8842	3	N	-0-					-0-
02	9106	X	8954	-0-	-152	-0-	22	1	8932	3	N	-0-					-0-
03	9734	X	9066	-0-	-668	-0-	22	1	9044	3	N	-0-					-0-
04	9420	X	8598	-0-	-822	-0-	23	1	8575	3	N	-0-					-0-
05	9579	X	9258	-0-	-321	-0-	26	1	9232	3	N	-0-					-0-
06	9270	X	8672	-0-	-598	-0-	21	1	8651	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

01	2728	N	2577	-0-	-151	-0-	7	1	2570	3	N	-0-					-0-
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	6	1	2437	3	N	-0-					-0-
03	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	6	1	2556	3	N	-0-					-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	7	1	2493	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2539	-0-	-65	-0-	7	1	2532	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2306	-0-	-184	-0-	6	1	2300	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. 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
01	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	43	1	17095	3	N	-0-			-0-
02	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	37	1	15542	3	N	-0-			-0-
03	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	41	1	16417	3	N	-0-			-0-
04	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	42	1	15774	3	N	-0-			-0-
05	15252	X	11881	-0-	-3371	-0-	33	1	11848	3	N	-0-			-0-
06	14760	X	11752	-0-	-3008	-0-	29	1	11723	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
01	4650	X	3878	-0-	-772	-0-	1092	1	2786	3	Y	-0-			2
02	4263	X	3973	-0-	-290	-0-	1022	1	2945	3	Y	5			7
							6	9							
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	1097	1	4894	3	Y	8			15
							9	9							
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	1059	1	3361	3	Y	-0-			15
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	1095	1	3639	3	Y	-0-			15
06	5700	X	5016	-0-	-684	-0-	1060	1	3956	3	Y	-0-			15

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
01	3689	X	2861	-0-	-828	-0-	104	1	2757	2	N	-0-			-0-
*02	3451	X	3052	-0-	-399	-0-	111	1	2941	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3148	-0-	-541	-0-	126	1	3022	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2524	-0-	-236	-0-	92	1	2432	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	107	1	2787	2	N	-0-			-0-
*06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	130	1	3270	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
01	7595	X	7125	-0-	-470	-0-	18	1	7107	3	N	-0-			-0-
02	7076	X	6024	-0-	-1052	-0-	15	1	6009	3	N	-0-			-0-
03	7595	X	6589	-0-	-1006	-0-	16	1	6573	3	N	-0-			-0-
04	7350	X	6710	-0-	-640	-0-	18	1	6692	3	N	-0-			-0-
05	7595	X	6496	-0-	-1099	-0-	18	1	6478	3	N	-0-			-0-
06	6900	X	6134	-0-	-766	-0-	15	1	6119	3	N	-0-			-0-

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
01	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	326	1	8643	2	N	-0-			-0-
*02	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	304	1	8077	2	N	-0-			-0-
03	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	353	1	8487	2	N	-0-			-0-
04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	304	1	8046	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	5658	-0-	-1782	-0-	209	1	5449	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	5336	-0-	-1864	-0-	203	1	5133	2	N	-0-			-0-

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 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
01	9889	X	8401	-0-	-1488	-0-	21	1	8380	3	N	-0-					-0-
02	9251	X	7079	-0-	-2172	-0-	17	1	7062	3	N	-0-					-0-
03	9858	X	8218	-0-	-1640	-0-	20	1	8198	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	7751	-0-	-1339	-0-	21	1	7730	3	N	-0-					-0-
05	8866	X	7928	-0-	-938	-0-	22	1	7906	3	N	-0-					-0-
06	8130	X	7526	-0-	-604	-0-	19	1	7507	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

01	3782	X	3737	-0-	-45	-0-	9	1	3683	3	Y	41					90
							45	9									
02	3625	X	3581	-0-	-44	-0-	9	1	3524	3	Y	44					134
							48	9									
03	3875	X	3779	-0-	-96	-0-	9	1	3719	3	Y	46	178	1			2
							51	9									
04	3750	X	3654	-0-	-96	-0-	10	1	3620	3	Y	22					24
							24	9									
05	3844	X	3743	-0-	-101	-0-	10	1	3705	3	Y	25					49
							28	9									
06	3690	X	3520	-0-	-170	-0-	9	1	3483	3	Y	25					74
							28	9									

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

01	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	3			N	-0-					-0-
02	13021	X	13010	-0-	-11	-0-	13010	3			N	-0-					-0-
03	14260	X	13591	-0-	-669	-0-	13591	3			N	-0-					-0-
04	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	2471	1	12505	3	N	-0-					-0-
05	14260	X	12264	-0-	-1996	-0-	12264	3			N	-0-					-0-
06	13740	X	12706	-0-	-1034	-0-	12706	3			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

01	10075	X	9921	-0-	-154	-0-	25	1	9896	3	N	-0-					-0-
02	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	24	1	9798	3	N	-0-					-0-
03	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	25	1	9966	3	N	-0-					-0-
04	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	24	1	9044	3	N	-0-					-0-
05	10509	X	9425	-0-	-1084	-0-	26	1	9399	3	N	-0-					-0-
06	10170	X	8980	-0-	-1190	-0-	22	1	8958	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

01	12338	X	12208	-0-	-130	-0-	31	1	12177	3	Y	-0-					-0-
02	11542	X	11342	-0-	-200	-0-	27	1	11315	3	Y	-0-					-0-
03	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	31	1	12458	3	Y	-0-					-0-
04	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	32	1	11989	3	Y	-0-					-0-
05	12276	X	12190	-0-	-86	-0-	34	1	12156	3	Y	-0-					-0-
06	12030	X	11707	-0-	-323	-0-	29	1	11678	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

01	12865	X	11981	-0-	-884	-0-	11981	3			N	-0-					-0-
02	11832	X	11194	-0-	-638	-0-	11194	3			N	-0-					-0-
03	12586	X	11868	-0-	-718	-0-	11868	3			N	-0-					-0-
04	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	2381	1	12048	3	N	-0-					-0-
05	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	3			N	-0-					-0-
*06	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6293	X	6108	-0-	-185	-0-	15	1	6093	3	N	-0-					10
02	5887	X	4585	-0-	-1302	-0-	11	1	4574	3	N	-0-					10
03	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	28	1	11245	3	N	-0-					10
04	5910	X	5529	-0-	-381	-0-	15	1	5514	3	N	-0-					10
05	6107	X	5763	-0-	-344	-0-	16	1	5747	3	N	-0-					10
06	6600	X	5612	-0-	-988	-0-	14	1	5598	3	N	-0-					10

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
01	9951	X	9572	-0-	-379	-0-	24	1	9548	3	Y	-0-					-0-
02	9309	X	9107	-0-	-202	-0-	22	1	9085	3	Y	-0-					-0-
03	9920	X	9359	-0-	-561	-0-	23	1	9336	3	Y	-0-					-0-
04	9540	X	9084	-0-	-456	-0-	24	1	9060	3	Y	-0-					-0-
05	9858	X	9212	-0-	-646	-0-	26	1	9186	3	Y	-0-					-0-
06	9150	X	8803	-0-	-347	-0-	22	1	8781	3	Y	-0-					-0-

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
01	4743	X	4537	-0-	-206	-0-	12	1	4525	3	Y	-0-					-0-
02	4437	X	4184	-0-	-253	-0-	10	1	4173	3	Y	1					1
							1	9									
03	4743	X	4494	-0-	-249	-0-	11	1	4473	3	Y	9					10
							10	9									
04	4440	X	4381	-0-	-59	-0-	12	1	4334	3	Y	32					42
							35	9									
05	4588	X	4464	-0-	-124	-0-	12	1	4417	3	Y	32					74
							35	9									
06	4380	X	4270	-0-	-110	-0-	11	1	4237	3	Y	20					94
							22	9									

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
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	354	1	5057	3	N	-0-					-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	330	1	4575	3	N	-0-					-0-
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	353	1	5003	3	N	-0-					-0-
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	342	1	4618	3	N	-0-					-0-
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	354	1	4545	3	N	-0-					-0-
*06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	341	1	4607	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
01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	725	1	4859	3	N	-0-					-0-
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	678	1	4757	3	N	-0-					-0-
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	726	1	5057	3	N	-0-					-0-
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	703	1	4781	3	N	-0-					-0-
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	727	1	4969	3	N	-0-					-0-
*06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	701	1	4586	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
01	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	721	1	3301	3	Y	-0-					3
02	3770	X	3584	-0-	-186	-0-	674	1	2859	3	Y	46	30	1			19
							51	9									
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	721	1	3292	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
04	3900	X	3744	-0-	-156	-0-	698	1	3046	3	Y	-0-					19
05	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	722	1	3319	3	Y	-0-					19
06	3900	X	3610	-0-	-290	-0-	697	1	2913	3	Y	-0-					19

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 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
01	8804	X	8421	-0-	-383	-0-	21	1	8400	3	N	-0-					-0-
02	8236	X	7439	-0-	-797	-0-	18	1	7421	3	N	-0-					-0-
03	8990	X	7874	-0-	-1116	-0-	19	1	7855	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	7449	-0-	-1251	-0-	20	1	7429	3	N	-0-					-0-
05	8990	X	7574	-0-	-1416	-0-	21	1	7553	3	N	-0-					-0-
06	8160	X	6596	-0-	-1564	-0-	16	1	6580	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 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
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	289	1	7646	2	N	-0-					-0-
*02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	171	1	4525	2	N	-0-					-0-
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	112	1	5510	2	N	-0-					-0-
04	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	330	1	8734	2	N	-0-					-0-
05	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	286	1	7478	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	468	-0-	-3162	-0-	18	1	450	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	59	1			13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	13848	-0-	-691	-0-	35	1	13813	3	N	-0-					-0-
02	13601	X	12605	-0-	-996	-0-	30	1	12575	3	N	-0-					-0-
03	14508	X	13543	-0-	-965	-0-	33	1	13510	3	N	-0-					-0-
04	13980	X	12899	-0-	-1081	-0-	34	1	12865	3	N	-0-					-0-
05	14446	X	13202	-0-	-1244	-0-	37	1	13165	3	N	-0-					-0-
06	13410	X	12750	-0-	-660	-0-	31	1	12719	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 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
01	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	20	1	7701	3	Y	82	182	1			33
							90	9									
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	11	1	4384	3	Y	61					94
							67	9									
03	5239	X	4422	-0-	-817	-0-	11	1	4350	3	Y	55					149
							61	9									
04	5430	X	4248	-0-	-1182	-0-	11	1	4179	3	Y	53	171	1			31
							58	9									
05	5611	X	4365	-0-	-1246	-0-	12	1	4306	3	Y	43					74
							47	9									
06	5430	X	4331	-0-	-1099	-0-	11	1	4277	3	Y	39					113
							43	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	688	1	2516	3	Y	200	184	1			95
							220	9									
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	644	1	2489	3	Y	161	187	1			69
							177	9									
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	689	1	2655	3	Y	154	181	1			42
							169	9									
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	667	1	2730	3	Y	133	163	1			12
							146	9									
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	690	1	2843	3	Y	128					140
							141	9									
*06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	666	1	2500	3	Y	122	169	1			93
							134	9									

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

01	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	3			N	-0-					-0-
02	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	3			N	-0-					-0-
03	10013	X	9824	-0-	-189	-0-	9824	3			N	-0-					-0-
04	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	1868	1	9453	3	N	-0-					-0-
05	10106	X	9670	-0-	-436	-0-	9670	3			N	-0-					-0-
06	9780	X	9158	-0-	-622	-0-	9158	3			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

01	17732	X	17031	-0-	-701	-0-	43	1	16988	3	N	-0-					-0-
02	15979	X	15713	-0-	-266	-0-	38	1	15675	3	N	-0-					-0-
03	17112	X	16441	-0-	-671	-0-	41	1	16400	3	N	-0-					-0-
04	16560	X	15671	-0-	-889	-0-	42	1	15629	3	N	-0-					-0-
05	17112	X	15890	-0-	-1222	-0-	44	1	15846	3	N	-0-					-0-
06	16470	X	14023	-0-	-2447	-0-	35	1	13988	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

01	14043	X	13322	-0-	-721	-0-	34	1	13288	3	N	-0-					-0-
02	13137	X	10159	-0-	-2978	-0-	24	1	10135	3	N	-0-					-0-
03	14043	X	12636	-0-	-1407	-0-	31	1	12605	3	N	-0-					-0-
04	13290	X	12256	-0-	-1034	-0-	33	1	12223	3	N	-0-					-0-
05	13330	X	11936	-0-	-1394	-0-	33	1	11903	3	N	-0-					-0-
06	12900	X	11865	-0-	-1035	-0-	29	1	11836	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

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
01	3224	X	2793	-0-	-431	-0-	1089	1	1698	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	1020	1	2259	3	Y	-0-					-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	1091	1	2561	3	Y	-0-					-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	1057	1	2435	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	1090	1	1730	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	2915	-0-	-625	-0-	1055	1	1860	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

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
01	6975	X	6223	-0-	-752	-0-	913	1	5310	3	Y	-0-					20
02	6525	X	5591	-0-	-934	-0-	852	1	4731	3	Y	7					27
							8	9									
03	6944	X	6072	-0-	-872	-0-	912	1	5157	3	Y	3					30
							3	9									
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	884	1	5331	3	Y	-0-					30
05	6231	X	6128	-0-	-103	-0-	914	1	5210	3	Y	4					34
							4	9									
*06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	884	1	5584	3	Y	3					37
							3	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

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
01	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	26	1	10113	3	N	-0-					-0-
02	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	22	1	9073	3	N	-0-					-0-
03	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	22	1	9054	3	N	-0-					-0-
04	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	24	1	8899	3	N	-0-					-0-
05	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	24	1	8596	3	N	-0-					-0-
*06	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	20	1	7892	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

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
01	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	863	1	10257	3	N	-0-					-0-
02	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	805	1	9136	3	N	-0-					-0-
03	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	856	1	7855	3	N	-0-					-0-
04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	831	1	7868	3	N	-0-					-0-
05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	858	1	7394	3	N	-0-					-0-
*06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	822	1	4882	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

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
01	9672	X	9309	-0-	-363	-0-	23	1	9221	3	Y	59	104	1			43
							65	9									
02	9048	X	8741	-0-	-307	-0-	21	1	8705	3	Y	14					57
							15	9									
03	9672	X	9144	-0-	-528	-0-	23	1	9098	3	Y	21					78
							23	9									
04	9270	X	8765	-0-	-505	-0-	23	1	8719	3	Y	21					99
							23	9									
05	9517	X	9074	-0-	-443	-0-	25	1	9025	3	Y	22					121
							24	9									
06	9030	X	8605	-0-	-425	-0-	21	1	8570	3	Y	13					134
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	158	1	2537	3	N	-0-					-0-
02	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	564	1	5258	3	N	-0-					-0-
03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	300	1	6040	3	N	-0-					-0-
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	1042	1	6077	3	N	-0-					-0-
05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	25	1	8962	3	N	-0-					-0-
*06	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	21	1	8467	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

01	8804	X	8586	-0-	-218	-0-	22	1	8564	3	N	-0-					-0-
02	8236	X	7928	-0-	-308	-0-	19	1	7909	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	8611	-0-	-193	-0-	21	1	8590	3	N	-0-					-0-
04	8490	X	8282	-0-	-208	-0-	22	1	8260	3	N	-0-					-0-
05	8773	X	8321	-0-	-452	-0-	23	1	8298	3	N	-0-					-0-
06	8340	X	8118	-0-	-222	-0-	20	1	8098	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

01	15159	X	14569	-0-	-590	-0-	530	1	14039	2	N	-0-					-0-
*02	14094	X	13478	-0-	-616	-0-	490	1	12988	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	14382	-0-	-591	-0-	574	1	13808	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	14013	-0-	-357	-0-	511	1	13502	2	N	-0-					-0-
05	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	551	1	14381	2	N	-0-					-0-
*06	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	553	1	13953	2	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

01	6014	X	5771	-0-	-243	-0-	15	1	5756	3	Y	-0-					-0-
02	5626	X	5432	-0-	-194	-0-	13	1	5405	3	Y	13					13
							14	9									
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	14	1	5768	3	Y	52					65
							57	9									
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	15	1	5595	3	Y	55					120
							61	9									
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	16	1	5765	3	Y	44					164
							48	9									
06	5640	X	5601	-0-	-39	-0-	14	1	5528	3	Y	54	179	1			39
							59	9									

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	215	1	5699	2	N	-0-					-0-
*02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	192	1	5086	2	N	-0-					-0-
03	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	148	1	7245	2	N	-0-					-0-
04	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	346	1	9141	2	N	-0-					-0-
05	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	284	1	7424	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	3631	-0-	-3119	-0-	138	1	3493	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	21	1	8241	3	Y	-0-					-0-
02	6641	X	5321	-0-	-1320	-0-	13	1	5308	3	Y	-0-					-0-
03	9021	X	6974	-0-	-2047	-0-	17	1	6957	3	Y	-0-					-0-
04	8730	X	6215	-0-	-2515	-0-	17	1	6198	3	Y	-0-					-0-
05	9021	X	4511	-0-	-4510	-0-	13	1	4498	3	Y	-0-					-0-
06	6870	X	6216	-0-	-654	-0-	15	1	6201	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 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
01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	729	1	6177	3	N	-0-					-0-
02	6612	X	6460	-0-	-152	-0-	681	1	5779	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6761	-0-	-307	-0-	728	1	6033	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	6220	-0-	-620	-0-	705	1	5515	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	6319	-0-	-687	-0-	729	1	5590	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	5999	-0-	-691	-0-	703	1	5296	3	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	575 74	1 9	6869	3	Y	67	79	1			8
02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	536 69	1 9	5925	3	Y	63	38	1			33
03	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	564 43	1 9	6139	3	Y	39	1	1			71
04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	556 97	1 9	5851	3	Y	88	117	1			42
05	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	574 74	1 9	5911	3	Y	67	1	1			108
06	6960	X	6364	-0-	-596	-0-	554 53	1 9	5757	3	Y	48					156

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9597	-0-	-509	-0-	24 166	1 9	9407	3	N	151	181	1			100
02	9251	X	8939	-0-	-312	-0-	21 182	1 9	8736	3	N	165	183	1			82
03	9889	X	9468	-0-	-421	-0-	23 184	1 9	9261	3	N	167	182	1			67
04	9420	X	9054	-0-	-366	-0-	24 152	1 9	8878	3	N	138	180	1			25
05	9672	X	9219	-0-	-453	-0-	25 156	1 9	9038	3	N	142					167
06	9300	X	8879	-0-	-421	-0-	22 144	1 9	8713	3	N	131	173	1			125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 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
01	7626	X	277	-0-	-7349	-0-	112	1	162	3	Y	3					18
							3	9									
02	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	877	1	7258	3	Y	99					117
							109	9									
03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	951	1	7128	3	Y	97	179	1			35
							107	9									
04	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	914	1	6978	3	Y	98					133
							108	9									
05	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	936	1	7080	3	Y	80					213
							88	9									
*06	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	903	1	6524	3	Y	67	179	1			101
							74	9									

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
01	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	918	1	7294	3	Y	92	176	1			39
							101	9									
02	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	858	1	6993	3	Y	64					103
							70	9									
03	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	917	1	7417	3	Y	22					125
							24	9									
04	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	889	1	7117	3	Y	273	365	1			33
							300	9									
05	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	919	1	7338	3	Y	96					129
							106	9									
06	T. A.		7943	-0-	7943	7943	887	1	6957	3	Y	90	176	1			43
							99	9									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 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
01	9641	X	8918	-0-	-723	-0-	23	1	8895	3	N	-0-					-0-
02	9019	X	8222	-0-	-797	-0-	20	1	8202	3	N	-0-					-0-
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	21	1	8585	3	N	-0-					-0-
04	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	21	1	7982	3	N	-0-					-0-
05	8928	X	8274	-0-	-654	-0-	23	1	8251	3	N	-0-					-0-
06	8640	X	8021	-0-	-619	-0-	20	1	8001	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 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
01	9796	X	8797	-0-	-999	-0-	22	1	8775	3	N	-0-					-0-
02	9164	X	8280	-0-	-884	-0-	20	1	8260	3	N	-0-					-0-
03	9703	X	8632	-0-	-1071	-0-	21	1	8611	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	7555	-0-	-1265	-0-	20	1	7535	3	N	-0-					-0-
05	8928	X	8207	-0-	-721	-0-	330	1	7877	3	N	-0-					-0-
06	8580	X	8292	-0-	-288	-0-	20	1	8272	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 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
01	3472	X	3335	-0-	-137	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	3085	-0-	-105	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3039	-0-	-371	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	605	1	3056	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	3074	-0-	-305	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2910	-0-	-330	-0-	2910	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- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 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
01	14353	X	12275	-0-	-2078	-0-	31	1	12244	3	N	-0-					-0-
02	12209	X	11467	-0-	-742	-0-	28	1	11439	3	N	-0-					-0-
03	12555	X	12026	-0-	-529	-0-	30	1	11996	3	N	-0-					-0-
04	12150	X	11419	-0-	-731	-0-	30	1	11389	3	N	-0-					-0-
05	12555	X	11706	-0-	-849	-0-	32	1	11674	3	N	-0-					-0-
06	11880	X	11183	-0-	-697	-0-	28	1	11155	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

01	7936	X	7581	-0-	-355	-0-	19 25	1 9	7537	3	Y	23	23	1			55
02	7337	X	7008	-0-	-329	-0-	17 14	1 9	6977	3	Y	13	67	1			1
03	7781	X	7541	-0-	-240	-0-	19 20	1 9	7502	3	Y	18	3	1			16
04	7530	X	7329	-0-	-201	-0-	19 15	1 9	7295	3	Y	14					30
05	7781	X	7480	-0-	-301	-0-	21 3	1 9	7456	3	Y	3					33
06	7350	X	7209	-0-	-141	-0-	18 1	1 9	7190	3	Y	1					34

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

01	10385	X	8630	-0-	-1755	-0-	314	1	8316	2	N	-0-					-0-
*02	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	373	1	9909	2	N	-0-					-0-
03	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	430	1	10351	2	N	-0-					-0-
04	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	374	1	9885	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9923	-0-	-710	-0-	366	1	9557	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	9455	-0-	-835	-0-	360	1	9095	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

01	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	328	1	8693	2	N	-0-					-0-
*02	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	289	1	7674	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7741	-0-	-660	-0-	309	1	7432	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	6375	-0-	-2355	-0-	232	1	6143	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	7160	-0-	-1861	-0-	264	1	6896	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8024	-0-	-706	-0-	306	1	7718	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

01	19189	X	17226	-0-	-1963	-0-	44	1	17182	3	N	-0-					-0-
02	17690	X	17616	-0-	-74	-0-	42	1	17574	3	N	-0-					-0-
03	19251	X	18422	-0-	-829	-0-	46	1	18376	3	N	-0-					-0-
04	18630	X	17836	-0-	-794	-0-	47	1	17789	3	N	-0-					-0-
05	19251	X	18193	-0-	-1058	-0-	50	1	18143	3	N	-0-					-0-
06	18210	X	17634	-0-	-576	-0-	43	1	17591	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

01	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	36	1	14348	3	N	-0-					-0-
02	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	32	1	13262	3	N	-0-					-0-
03	14353	X	14110	-0-	-243	-0-	35	1	14075	3	N	-0-					-0-
04	13890	X	13502	-0-	-388	-0-	36	1	13466	3	N	-0-					-0-
05	14384	X	13818	-0-	-566	-0-	38	1	13780	3	N	-0-					-0-
06	13920	X	13426	-0-	-494	-0-	33	1	13393	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-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
01	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	27	1	10742	3	Y	-0-					-0-
02	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	24	1	9888	3	Y	-0-					-0-
03	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	25	1	10050	3	Y	-0-					-0-
04	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	26	1	9624	3	Y	-0-					-0-
05	9796	X	9562	-0-	-234	-0-	27	1	9535	3	Y	-0-					-0-
06	9630	X	9036	-0-	-594	-0-	22	1	9014	3	Y	-0-					-0-

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
01	12183	X	11527	-0-	-656	-0-	666	1	10861	3	Y	-0-					-0-
02	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	27	1	11279	3	Y	-0-					-0-
03	11966	X	9299	-0-	-2667	-0-	23	1	9276	3	Y	-0-					-0-
04	11550	X	8258	-0-	-3292	-0-	22	1	8236	3	Y	-0-					-0-
05	12090	X	8576	-0-	-3514	-0-	582	1	7994	3	Y	-0-					-0-
06	11700	X	11127	-0-	-573	-0-	111	1	11016	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
01	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	10	1	3892	3	N	-0-					-0-
02	3799	X	3629	-0-	-170	-0-	9	1	3620	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	9	1	3787	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3435	-0-	-405	-0-	9	1	3426	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3695	-0-	-273	-0-	10	1	3685	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3627	-0-	-153	-0-	9	1	3618	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
01	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	1006	1	7761	2	N	-0-					-0-
*02	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	936	1	7142	2	N	-0-					-0-
03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	972	1	6239	2	N	-0-					-0-
04	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	929	1	6306	2	N	-0-					-0-
05	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	968	1	6656	2	N	-0-					-0-
*06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	900	1	5748	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
01	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	30 32	1 9	12018	3	Y	29					76
02	11252	X	10999	-0-	-253	-0-	26 30	1 9	10943	3	Y	27					103
03	12028	X	11699	-0-	-329	-0-	29 24	1 9	11646	3	Y	22	101	1			24
04	11640	X	11447	-0-	-193	-0-	30 26	1 9	11391	3	Y	24	1	1			47
05	12028	X	11881	-0-	-147	-0-	33 25	1 9	11823	3	Y	23	58	1			12
06	11490	X	11474	-0-	-16	-0-	28 19	1 9	11427	3	Y	17	1	1			28

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
01	2883	X	2473	-0-	-410	-0-	6	1	2467	3	Y	-0-					2
02	2639	X	1276	-0-	-1363	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-					2
03	2821	X	1599	-0-	-1222	-0-	4	1	1595	3	Y	-0-					2
04	2520	X	2101	-0-	-419	-0-	7	1	2094	3	Y	-0-					2
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	9	1	3193	3	Y	-0-					2
*06	3000	N	3550	-0-	550	550	9	1	3541	3	Y	-0-					2

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
01	7719	X	7310	-0-	-409	-0-	18	1	7271	3	Y	19	63	1			19
							21	9									
02	7163	X	6839	-0-	-324	-0-	16	1	6792	3	Y	28	38	1			9
							31	9									
03	7564	X	7250	-0-	-314	-0-	18	1	7213	3	Y	17	1	1			25
							19	9									
04	7140	X	7011	-0-	-129	-0-	19	1	6975	3	Y	15					40
							17	9									
05	7378	X	7165	-0-	-213	-0-	20	1	7142	3	Y	3					43
							3	9									
06	7080	X	6868	-0-	-212	-0-	17	1	6842	3	Y	8					51
							9	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
01	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	20	1	7693	3	Y	-0-					-0-
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	18	1	7348	3	Y	-0-					-0-
03	7316	X	7286	-0-	-30	-0-	18	1	7268	3	Y	-0-					-0-
04	7470	X	7346	-0-	-124	-0-	20	1	7326	3	Y	-0-					-0-
05	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	387	1	8581	3	Y	-0-					-0-
*06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	373	1	7329	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
01	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	43	1	17013	3	Y	-0-					-0-
02	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	41	1	17210	3	Y	-0-					-0-
03	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	42	1	16990	3	Y	-0-					-0-
04	16500	X	14908	-0-	-1592	-0-	40	1	14868	3	Y	-0-					-0-
05	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	49	1	17788	3	Y	-0-					-0-
*06	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	35	1	14232	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
01	12710	X	10249	-0-	-2461	-0-	26	1	10223	3	N	-0-					23
02	11281	X	9317	-0-	-1964	-0-	22	1	9295	3	N	-0-					23
03	11997	X	9476	-0-	-2521	-0-	23	1	9453	3	N	-0-					23
04	11610	X	8947	-0-	-2663	-0-	24	1	8923	3	N	-0-					23
05	11997	X	9692	-0-	-2305	-0-	27	1	9665	3	N	-0-					23
*06	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	30	1	12328	3	N	-0-					23

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
01	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	24	1	9535	3	N	-0-					-0-
02	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	21	1	8721	3	N	-0-					-0-
03	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	23	1	9237	3	N	-0-					-0-
04	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	23	1	8593	3	N	-0-					-0-
05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	24	1	8493	3	N	-0-					-0-
*06	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	21	1	8332	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
01	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	27	1	10627	3	N	-0-					-0-
02	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	24	1	9874	3	N	-0-					-0-
03	10633	X	10450	-0-	-183	-0-	26	1	10424	3	N	-0-					-0-
04	10320	X	10246	-0-	-74	-0-	27	1	10219	3	N	-0-					-0-
05	10664	X	10160	-0-	-504	-0-	28	1	10132	3	N	-0-					-0-
06	10320	X	9522	-0-	-798	-0-	24	1	9498	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
01	8184	X	6305	-0-	-1879	-0-	16	1	6289	3	N	-0-			-0-
02	7569	X	6102	-0-	-1467	-0-	15	1	6087	3	N	-0-			-0-
03	7657	X	6017	-0-	-1640	-0-	15	1	6002	3	N	-0-			-0-
04	7410	X	6833	-0-	-577	-0-	18	1	6815	3	N	-0-			-0-
05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	21	1	7614	3	N	-0-			-0-
*06	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	18	1	7236	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

01	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	24	1	9411	3	N	-0-			-0-
02	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	22	1	9137	3	N	-0-			-0-
03	9455	X	9239	-0-	-216	-0-	23	1	9216	3	N	-0-			-0-
04	9150	X	8284	-0-	-866	-0-	22	1	8262	3	N	-0-			-0-
05	9796	X	9362	-0-	-434	-0-	26	1	9336	3	N	-0-			-0-
06	9480	X	9162	-0-	-318	-0-	23	1	9139	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

01	8990	X	8894	-0-	-96	-0-	23	1	8871	3	N	-0-			-0-
02	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	15	1	9027	3	N	-0-			-0-
03	8990	X	8654	-0-	-336	-0-	21	1	8633	3	N	-0-			-0-
04	8640	X	8419	-0-	-221	-0-	22	1	8397	3	N	-0-			-0-
05	9331	X	8663	-0-	-668	-0-	24	1	8639	3	N	-0-			-0-
06	9030	X	7939	-0-	-1091	-0-	20	1	7919	3	N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

01	7006	X	6523	-0-	-483	-0-	728	1	5795	3	N	-0-			-0-
02	6554	X	5781	-0-	-773	-0-	679	1	5102	3	N	-0-			-0-
03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	729	1	6469	3	N	-0-			-0-
04	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	706	1	6173	3	N	-0-			-0-
05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	729	1	5815	3	N	-0-			-0-
06	6960	X	6157	-0-	-803	-0-	704	1	5453	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	-0-
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

01	8277	X	4399	-0-	-3878	-0-	11	1	4388	3	N	-0-			-0-
02	7743	X	5823	-0-	-1920	-0-	14	1	5809	3	N	-0-			-0-
03	8277	X	7553	-0-	-724	-0-	19	1	7534	3	N	-0-			-0-
04	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	21	1	7828	3	N	-0-			-0-
05	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	21	1	7665	3	N	-0-			-0-
06	7320	X	7199	-0-	-121	-0-	18	1	7181	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-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6820	-0-	-527	-0-	1059	1	5761	3	Y	-0-					-0-
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	1059	1	6100	3	Y	-0-					-0-
03	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	1133	1	6768	3	Y	-0-					-0-
04	7110	X	7043	-0-	-67	-0-	1078	1	5965	3	Y	-0-					-0-
*05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	1135	1	6733	3	Y	-0-					-0-
06	7650	X	6665	-0-	-985	-0-	1070	1	5508	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	12666	-0-	-695	-0-	32	1	12634	3	Y	-0-					-0-
02	12499	X	11824	-0-	-675	-0-	28	1	11796	3	Y	-0-					-0-
03	13361	X	12020	-0-	-1341	-0-	30	1	11990	3	Y	-0-					-0-
04	12900	X	12177	-0-	-723	-0-	32	1	12145	3	Y	-0-					-0-
*05	13330	X	12305	-0-	-1025	-0-	34	1	12271	3	Y	-0-					-0-
06	12270	X	11774	-0-	-496	-0-	29	1	11745	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

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

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
01	7595	X	7216	-0-	-379	-0-	18	1	7197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	7076	X	6713	-0-	-363	-0-	16	1	6697	3	Y	-0-					-0-
03	7564	X	7178	-0-	-386	-0-	18	1	7160	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6872	-0-	-298	-0-	18	1	6854	3	Y	-0-					-0-
*05	7347	X	7026	-0-	-321	-0-	19	1	7007	3	Y	-0-					-0-
06	6990	X	6954	-0-	-36	-0-	17	1	6894	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	12989	X	12707	-0-	-282	-0-	32	1	12675	3	N	-0-			-0-
02	12093	X	11648	-0-	-445	-0-	28	1	11620	3	N	-0-			-0-
03	12927	X	12420	-0-	-507	-0-	31	1	12389	3	N	-0-			-0-
04	12510	X	11986	-0-	-524	-0-	32	1	11954	3	N	-0-			-0-
05	12927	X	12259	-0-	-668	-0-	34	1	12225	3	N	-0-			-0-
06	12300	X	11712	-0-	-588	-0-	29	1	11683	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
01	9362	X	9003	-0-	-359	-0-	23	1	8980	3	N	-0-			-0-
02	8555	X	8259	-0-	-296	-0-	20	1	8239	3	N	-0-			-0-
03	9145	X	8880	-0-	-265	-0-	22	1	8858	3	N	-0-			-0-
04	8820	X	8595	-0-	-225	-0-	23	1	8572	3	N	-0-			-0-
05	9052	X	8717	-0-	-335	-0-	24	1	8693	3	N	-0-			-0-
06	8700	X	8432	-0-	-268	-0-	21	1	8411	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
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	12	1	4825	3	Y	-0-			-0-
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	10	1	3966	3	Y	-0-			-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	10	1	3977	3	Y	-0-			-0-
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	10	1	3778	3	Y	-0-			-0-
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	12	1	4239	3	Y	-0-			-0-
*06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	11	1	4525	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
01	7161	X	6461	-0-	-700	-0-	728	1	5733	3	N	-0-			-0-
02	6235	X	5054	-0-	-1181	-0-	656	1	4398	3	N	-0-			-0-
03	7781	X	5052	-0-	-2729	-0-	724	1	4328	3	N	-0-			-0-
04	7530	X	5632	-0-	-1898	-0-	703	1	4929	3	N	-0-			-0-
05	7781	X	5618	-0-	-2163	-0-	727	1	4891	3	N	-0-			-0-
06	6240	X	5633	-0-	-607	-0-	702	1	4931	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
01	10199	X	9855	-0-	-344	-0-	9855	3			N	-0-			-0-
02	9367	X	9203	-0-	-164	-0-	9203	3			N	-0-			-0-
03	10013	X	9788	-0-	-225	-0-	9788	3			N	-0-			-0-
04	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	1833	1	9274	3	N	-0-			-0-
05	9951	X	9672	-0-	-279	-0-	9672	3			N	-0-			-0-
06	9540	X	9370	-0-	-170	-0-	9370	3			N	-0-			-0-

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
01	15593	X	15253	-0-	-340	-0-	39	1	15214	3	N	-0-			-0-
02	14529	X	13980	-0-	-549	-0-	34	1	13946	3	N	-0-			-0-
03	15500	X	14748	-0-	-752	-0-	36	1	14712	3	N	-0-			-0-
04	15000	X	14567	-0-	-433	-0-	39	1	14528	3	N	-0-			-0-
05	15500	X	14777	-0-	-723	-0-	41	1	14736	3	N	-0-			-0-
06	14760	X	14143	-0-	-617	-0-	35	1	14108	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
01	11811	X	10990	-0-	-821	-0-	400	1	10590	2	N	-0-			-0-
*02	11049	X	9524	-0-	-1525	-0-	346	1	9178	2	N	-0-			-0-
03	11811	X	10563	-0-	-1248	-0-	211	1	10352	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	10166	-0-	-484	-0-	371	1	9795	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	10045	-0-	-960	-0-	370	1	9675	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	9849	-0-	-801	-0-	375	1	9474	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	10912	X	8922	-0-	-1990	-0-	324	1	8598	2	N	-0-					-0-
*02	10382	X	8855	-0-	-1527	-0-	322	1	8533	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10078	-0-	-1020	-0-	201	1	9877	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	8377	-0-	-2363	-0-	305	1	8072	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	9307	-0-	-1512	-0-	343	1	8964	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9452	-0-	-298	-0-	360	1	9092	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
01	12307	X	12136	-0-	-171	-0-	31	1	12105	3	N	-0-					-0-
02	11600	X	11121	-0-	-479	-0-	27	1	11094	3	N	-0-					-0-
03	12400	X	11889	-0-	-511	-0-	29	1	11860	3	N	-0-					-0-
04	12000	X	11440	-0-	-560	-0-	30	1	11410	3	N	-0-					-0-
05	12400	X	11758	-0-	-642	-0-	33	1	11725	3	N	-0-					-0-
06	11730	X	11084	-0-	-646	-0-	27	1	11057	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
01	34968	X	34770	-0-	-198	-0-	1264	1	33506	2	N	-0-					-0-
*02	32712	X	31809	-0-	-903	-0-	1155	1	30654	2	N	-0-					-0-
03	34968	X	33573	-0-	-1395	-0-	1339	1	32234	2	N	-0-					-0-
04	33660	X	32560	-0-	-1100	-0-	1187	1	31373	2	N	-0-					-0-
05	34782	X	33731	-0-	-1051	-0-	1244	1	32487	2	N	-0-					-0-
06	33660	X	32057	-0-	-1603	-0-	1222	1	30835	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
01	23219	X	21421	-0-	-1798	-0-	54	1	21367	3	N	-0-					-0-
02	21228	X	20538	-0-	-690	-0-	49	1	20489	3	N	-0-					-0-
03	22165	X	21349	-0-	-816	-0-	53	1	21296	3	N	-0-					-0-
04	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	57	1	21472	3	N	-0-					-0-
05	22438	X	22438	-0-	-0-	-0-	62	1	22376	3	N	-0-					-0-
06	21240	X	21236	-0-	-4	-0-	52	1	21184	3	N	-0-					-0-

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
01	7223	X	6813	-0-	-410	-0-	17 11	1 9	6785	3	N	10					32
02	6467	X	6460	-0-	-7	-0-	16 12	1 9	6432	3	N	11					43
03	7192	X	6521	-0-	-671	-0-	16 21	1 9	6484	3	N	19					62
04	6960	X	6431	-0-	-529	-0-	17 22	1 9	6392	3	N	20					82
05	7192	X	6336	-0-	-856	-0-	18 20	1 9	6298	3	N	18					100
06	6690	X	5883	-0-	-807	-0-	14 22	1 9	5847	3	N	20					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 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
01	10602	X	10074	-0-	-528	-0-	26	1	10048	3	N	-0-					30
02	9918	X	9022	-0-	-896	-0-	22	1	9000	3	N	-0-					30
03	10602	X	9370	-0-	-1232	-0-	23	1	9347	3	N	-0-					30
04	9930	X	9152	-0-	-778	-0-	24	1	9128	3	N	-0-					30
05	10261	X	9329	-0-	-932	-0-	26	1	9303	3	N	-0-					30
06	9750	X	9270	-0-	-480	-0-	23	1	9247	3	N	-0-					30

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 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
01	11346	X	11063	-0-	-283	-0-	28	1	11035	3	N	-0-					-0-
02	10469	X	10288	-0-	-181	-0-	25	1	10263	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	10840	-0-	-320	-0-	27	1	10813	3	N	-0-					-0-
04	10770	X	10338	-0-	-432	-0-	27	1	10311	3	N	-0-					-0-
05	11098	X	10593	-0-	-505	-0-	29	1	10564	3	N	-0-					-0-
06	10710	X	10230	-0-	-480	-0-	25	1	10205	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 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
01	7812	X	7518	-0-	-294	-0-	19	1	7499	3	N	-0-					-0-
02	7279	X	6945	-0-	-334	-0-	17	1	6928	3	N	-0-					-0-
03	7781	X	7253	-0-	-528	-0-	18	1	7235	3	N	-0-					-0-
04	7530	X	7052	-0-	-478	-0-	19	1	7033	3	N	-0-					-0-
05	7719	X	7217	-0-	-502	-0-	20	1	7197	3	N	-0-					-0-
06	7290	X	6772	-0-	-518	-0-	17	1	6755	3	N	-0-					-0-

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
01	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	22	1	8825	3	N	-0-					-0-
02	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	20	1	8263	3	N	-0-					-0-
03	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	21	1	8517	3	N	-0-					-0-
04	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	22	1	8307	3	N	-0-					-0-
05	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	24	1	8705	3	N	-0-					-0-
*06	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	20	1	8240	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
01	6634	X	6464	-0-	-170	-0-	16 24	1 9	6424	3	Y	22	22	1			-0-
02	6206	X	5933	-0-	-273	-0-	14 1	1 9	5918	3	Y	1	1	1			-0-
03	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	16 20	1 9	6389	3	Y	18	18	1			-0-
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	16	1	6146	3	Y	-0-					-0-
05	6479	X	6473	-0-	-6	-0-	18	1	6455	3	Y	-0-					-0-
06	6270	X	6187	-0-	-83	-0-	15	1	6172	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, 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
01	14756	X	14167	-0-	-589	-0-	36	1	14131	3	Y	-0-					15
02	13804	X	13204	-0-	-600	-0-	32	1	13172	3	Y	-0-					15
03	14508	X	13916	-0-	-592	-0-	34	1	13882	3	Y	-0-					15
04	13800	X	13260	-0-	-540	-0-	35	1	13225	3	Y	-0-					15
05	14260	X	13903	-0-	-357	-0-	38	1	13549	3	Y	287	294	1			8
							316	9									
06	13500	X	12907	-0-	-593	-0-	32	1	12851	3	Y	22	2	1			28
							24	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
01	8556	X	8264	-0-	-292	-0-	21	1	8243	3	Y	-0-					-0-
02	8004	X	7522	-0-	-482	-0-	18	1	7504	3	Y	-0-					-0-
03	8556	X	7796	-0-	-760	-0-	19	1	7777	3	Y	-0-					-0-
04	8280	X	7574	-0-	-706	-0-	20	1	7554	3	Y	-0-					-0-
05	8556	X	7666	-0-	-890	-0-	21	1	7645	3	Y	-0-					-0-
06	7650	X	7370	-0-	-280	-0-	18	1	7352	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
01	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	22	1	8821	3	N	-0-					-0-
02	8149	X	7850	-0-	-299	-0-	19	1	7831	3	N	-0-					-0-
03	8835	X	7893	-0-	-942	-0-	20	1	7873	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	7588	-0-	-962	-0-	20	1	7568	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	8023	-0-	-812	-0-	22	1	8001	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	7627	-0-	-923	-0-	19	1	7608	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
01	8494	X	8239	-0-	-255	-0-	21	1	8218	3	N	-0-					-0-
02	7946	X	7589	-0-	-357	-0-	18	1	7571	3	N	-0-					-0-
03	8494	X	8078	-0-	-416	-0-	20	1	8058	3	N	-0-					-0-
04	8130	X	7695	-0-	-435	-0-	20	1	7675	3	N	-0-					-0-
05	8246	X	7823	-0-	-423	-0-	22	1	7801	3	N	-0-					-0-
06	7980	X	7091	-0-	-889	-0-	18	1	7073	3	N	-0-					-0-

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
01	11563	X	11025	-0-	-538	-0-	28	1	10997	3	N	-0-					-0-
02	10701	X	10261	-0-	-440	-0-	25	1	10236	3	N	-0-					-0-
03	11222	X	10995	-0-	-227	-0-	27	1	10968	3	N	-0-					-0-
04	10860	X	10404	-0-	-456	-0-	28	1	10376	3	N	-0-					-0-
05	11191	X	10527	-0-	-664	-0-	29	1	10498	3	N	-0-					-0-
06	10680	X	10154	-0-	-526	-0-	25	1	10129	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
01	16895	X	16043	-0-	-852	-0-	583	1	15460	2	N	-0-					-0-
*02	15631	X	14716	-0-	-915	-0-	534	1	14182	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	15333	-0-	-1221	-0-	612	1	14721	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	14516	-0-	-1084	-0-	529	1	13987	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	15356	-0-	-764	-0-	566	1	14790	2	N	-0-					-0-
06	15540	X	14774	-0-	-766	-0-	563	1	14211	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-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
01	12493	X	12184	-0-	-309	-0-	31	1	12153	3	N	-0-					-0-
02	11687	X	11429	-0-	-258	-0-	27	1	11402	3	N	-0-					-0-
03	12493	X	12159	-0-	-334	-0-	30	1	12129	3	N	-0-					-0-
04	12030	X	11752	-0-	-278	-0-	31	1	11721	3	N	-0-					-0-
05	12307	X	11924	-0-	-383	-0-	33	1	11891	3	N	-0-					-0-
06	11820	X	11033	-0-	-787	-0-	27	1	11006	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
01	12121	X	10590	-0-	-1531	-0-	27 3	1 9	10560	3	Y	3	3	1			-0-
02	10933	X	9833	-0-	-1100	-0-	24	1	9809	3	Y	-0-					-0-
03	11346	X	10420	-0-	-926	-0-	26	1	10394	3	Y	-0-					-0-
04	10410	X	10252	-0-	-158	-0-	27	1	10225	3	Y	-0-					-0-
05	10757	X	10579	-0-	-178	-0-	29	1	10550	3	Y	-0-					-0-
06	10260	X	10170	-0-	-90	-0-	25	1	10145	3	Y	-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
01	9796	X	9638	-0-	-158	-0-	24	1	9614	3	N	-0-					-0-
02	9164	X	8891	-0-	-273	-0-	21	1	8870	3	N	-0-					-0-
03	9796	X	9341	-0-	-455	-0-	23	1	9318	3	N	-0-					-0-
04	9480	X	8946	-0-	-534	-0-	24	1	8922	3	N	-0-					-0-
05	9796	X	9103	-0-	-693	-0-	25	1	9078	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	8734	-0-	-596	-0-	22	1	8712	3	N	-0-					-0-

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
01	5425	X	4956	-0-	-469	-0-	715 13	1 9	4228	3	Y	12	33	1			12
02	5075	X	4626	-0-	-449	-0-	658 11	1 9	3957	3	Y	10	2	1			20
03	5146	X	4906	-0-	-240	-0-	717 61	1 9	4128	3	Y	55	54	1			21
04	4950	X	4735	-0-	-215	-0-	689 9	1 9	4037	3	Y	8	1	1			28
05	5115	X	4876	-0-	-239	-0-	706 8	1 9	4162	3	Y	7					35
06	4740	X	4650	-0-	-90	-0-	685 6	1 9	3959	3	Y	5					40

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
01	12710	X	12408	-0-	-302	-0-	31	1	12377	3	N	-0-					-0-
02	11890	X	11449	-0-	-441	-0-	28	1	11421	3	N	-0-					-0-
03	12834	X	11965	-0-	-869	-0-	30	1	11935	3	N	-0-					-0-
04	12420	X	11454	-0-	-966	-0-	30	1	11424	3	N	-0-					-0-
05	12834	X	11684	-0-	-1150	-0-	32	1	11652	3	N	-0-					-0-
06	12000	X	11312	-0-	-688	-0-	28	1	11284	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
01	13919	X	13499	-0-	-420	-0-	491	1	13008	2	N	-0-					-0-
*02	12847	X	12736	-0-	-111	-0-	463	1	12273	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	13315	-0-	-418	-0-	531	1	12784	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	12862	-0-	-428	-0-	469	1	12393	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	13055	-0-	-585	-0-	481	1	12574	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	12052	-0-	-1118	-0-	459	1	11593	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	34	1	13459	3	N	-0-			-0-
02	12702	X	11104	-0-	-1598	-0-	27	1	11077	3	N	-0-			-0-
03	13578	X	12037	-0-	-1541	-0-	30	1	12007	3	N	-0-			-0-
04	13140	X	11351	-0-	-1789	-0-	30	1	11321	3	N	-0-			-0-
05	13578	X	11681	-0-	-1897	-0-	32	1	11649	3	N	-0-			-0-
06	13050	X	11359	-0-	-1691	-0-	28	1	11331	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
01	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	9	1	2507	3	N	-0-			70
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	15	1	4634	3	N	-0-			70
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			70
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			70
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			70
*06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	11	1	4546	3	N	-0-			70

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
01	23467	X	23027	-0-	-440	-0-	58	1	22969	3	N	-0-			-0-
02	21953	X	21306	-0-	-647	-0-	51	1	21255	3	N	-0-			-0-
03	23467	X	22417	-0-	-1050	-0-	55	1	22362	3	N	-0-			-0-
04	22650	X	21344	-0-	-1306	-0-	57	1	21287	3	N	-0-			-0-
05	23343	X	21897	-0-	-1446	-0-	61	1	21836	3	N	-0-			-0-
06	22290	X	21039	-0-	-1251	-0-	52	1	20987	3	N	-0-			-0-

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
01	21917	X	20572	-0-	-1345	-0-	52	1	20520	3	N	-0-			-0-
02	20213	X	19305	-0-	-908	-0-	46	1	19259	3	N	-0-			-0-
03	21514	X	20761	-0-	-753	-0-	51	1	20710	3	N	-0-			-0-
04	20460	X	19804	-0-	-656	-0-	53	1	19751	3	N	-0-			-0-
05	21142	X	20026	-0-	-1116	-0-	55	1	19971	3	N	-0-			-0-
06	20100	X	19608	-0-	-492	-0-	48	1	19560	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
01	14911	X	12488	-0-	-2423	-0-	32	1	12456	3	N	-0-			-0-
02	13717	X	12020	-0-	-1697	-0-	29	1	11991	3	N	-0-			-0-
03	14663	X	12890	-0-	-1773	-0-	32	1	12858	3	N	-0-			-0-
04	14010	X	11992	-0-	-2018	-0-	32	1	11960	3	N	-0-			-0-
05	13299	X	12548	-0-	-751	-0-	35	1	12513	3	N	-0-			-0-
06	12480	X	11774	-0-	-706	-0-	29	1	11745	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
01	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	31	1	12114	3	N	-0-			-0-
02	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	28	1	11440	3	N	-0-			-0-
03	12741	X	12097	-0-	-644	-0-	30	1	12067	3	N	-0-			-0-
04	12330	X	11619	-0-	-711	-0-	31	1	11588	3	N	-0-			-0-
05	12741	X	11549	-0-	-1192	-0-	32	1	11517	3	N	-0-			-0-
06	11850	X	10808	-0-	-1042	-0-	27	1	10781	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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
01	24304	X	23178	-0-	-1126	-0-	843	1	22335	2	N	-0-			-0-
*02	22417	X	19047	-0-	-3370	-0-	692	1	18355	2	N	-0-			-0-
03	23963	X	20533	-0-	-3430	-0-	819	1	19714	2	N	-0-			-0-
04	23100	X	22102	-0-	-998	-0-	806	1	21296	2	N	-0-			-0-
05	23591	X	23026	-0-	-565	-0-	849	1	22177	2	N	-0-			-0-
06	22440	X	22171	-0-	-269	-0-	845	1	21326	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
01	21080	X	20336	-0-	-744	-0-	739	1	19597	2	N	-0-			-0-
*02	19720	X	18507	-0-	-1213	-0-	672	1	17835	2	N	-0-			-0-
03	21080	X	20034	-0-	-1046	-0-	799	1	19235	2	N	-0-			-0-
04	20280	X	19127	-0-	-1153	-0-	697	1	18430	2	N	-0-			-0-
05	20553	X	19496	-0-	-1057	-0-	719	1	18777	2	N	-0-			-0-
06	19680	X	18650	-0-	-1030	-0-	711	1	17939	2	N	-0-			-0-

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
01	17825	X	16787	-0-	-1038	-0-	42	1	16745	3	N	-0-			20
02	16472	X	15947	-0-	-525	-0-	38	1	15909	3	N	-0-			20
03	17422	X	16204	-0-	-1218	-0-	40	1	16164	3	N	-0-			20
04	16830	X	16115	-0-	-715	-0-	43	1	16072	3	N	-0-			20
05	17050	X	16961	-0-	-89	-0-	47	1	16914	3	N	-0-			20
06	16500	X	16032	-0-	-468	-0-	40	1	15992	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
01	5053	X	4577	-0-	-476	-0-	908	1	3669	3	N	-0-			-0-
02	4901	X	4852	-0-	-49	-0-	41	1	4811	3	N	-0-			-0-
03	5239	X	5138	-0-	-101	-0-	13	1	5125	3	N	-0-			-0-
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	14	1	5130	3	N	-0-			-0-
05	5239	X	4938	-0-	-301	-0-	14	1	4924	3	N	-0-			-0-
06	5010	X	4648	-0-	-362	-0-	11	1	4637	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
01	14694	X	14469	-0-	-225	-0-	37	1	14432	3	N	-0-			-0-
02	13688	X	13560	-0-	-128	-0-	33	1	13527	3	N	-0-			-0-
03	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	36	1	14613	3	N	-0-			-0-
04	14040	X	13992	-0-	-48	-0-	37	1	13955	3	N	-0-			-0-
05	14508	X	14217	-0-	-291	-0-	39	1	14178	3	N	-0-			-0-
06	14190	X	13585	-0-	-605	-0-	34	1	13551	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
01	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	37	1	14443	3	N	-0-			-0-
02	13746	X	12799	-0-	-947	-0-	31	1	12768	3	N	-0-			-0-
03	15066	X	13675	-0-	-1391	-0-	34	1	13641	3	N	-0-			-0-
04	14580	X	13416	-0-	-1164	-0-	36	1	13380	3	N	-0-			-0-
05	15066	X	13570	-0-	-1496	-0-	38	1	13532	3	N	-0-			-0-
06	14010	X	12770	-0-	-1240	-0-	32	1	12738	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3100	N	2809	-0-	-291	229	689	1	2120	3	Y	-0-					18
02	2900	X	2547	-0-	-353	-0-	644	1	1903	3	Y	-0-					18
03	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	689	1	1990	3	Y	36	36	1			18
							40	9									
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	670	1	2834	3	Y	-0-					18
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	691	1	2550	3	Y	29	29	1			18
							32	9									
06	2730	X	2500	-0-	-230	-0-	666	1	1834	3	Y	-0-					18

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

01	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	22	1	8766	3	N	-0-					-0-
02	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	18	1	7637	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	8329	-0-	-754	-0-	21	1	8308	3	N	-0-					-0-
04	8790	X	8227	-0-	-563	-0-	22	1	8205	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	8235	-0-	-848	-0-	23	1	8212	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	7778	-0-	-712	-0-	19	1	7759	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

01	14322	X	13996	-0-	-326	-0-	35	1	13961	3	N	-0-					-0-
02	13398	X	13103	-0-	-295	-0-	31	1	13072	3	N	-0-					-0-
03	14353	X	13780	-0-	-573	-0-	34	1	13746	3	N	-0-					-0-
04	13890	X	13153	-0-	-737	-0-	35	1	13118	3	N	-0-					-0-
05	14353	X	14099	-0-	-254	-0-	39	1	14060	3	N	-0-					-0-
*06	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	34	1	13738	3	N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

01	12462	X	11989	-0-	-473	-0-	1059	1	10930	2	N	-0-					-0-
02	11542	X	11176	-0-	-366	-0-	953	1	10223	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	11859	-0-	-479	-0-	996	1	10863	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	11650	-0-	-170	-0-	961	1	10689	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11856	-0-	-234	-0-	957	1	10899	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	11296	-0-	-314	-0-	894	1	10402	2	N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 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
01	13082	X	12074	-0-	-1008	-0-	439	1	11635	2	N	-0-					-0-
*02	11716	X	11089	-0-	-627	-0-	403	1	10686	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	11859	-0-	-665	-0-	237	1	11622	2	N	-0-					-0-
04	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	428	1	11319	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	12006	-0-	-53	-0-	443	1	11563	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	11236	-0-	-434	-0-	428	1	10808	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

01	10974	X	9651	-0-	-1323	-0-	24	1	9627	3	N	-0-					-0-
02	10266	X	7118	-0-	-3148	-0-	17	1	7101	3	N	-0-					-0-
03	10819	X	7779	-0-	-3040	-0-	19	1	7760	3	N	-0-					-0-
04	10170	X	8631	-0-	-1539	-0-	23	1	8608	3	N	-0-					-0-
05	10509	X	10316	-0-	-193	-0-	29	1	10287	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	8685	-0-	-645	-0-	21	1	8664	3	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	19	1	7538	3	N	-0-					-0-
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	17	1	6971	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	7254	-0-	-186	-0-	18	1	7236	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	6985	-0-	-335	-0-	19	1	6966	3	N	-0-					-0-
05	7564	X	7273	-0-	-291	-0-	20	1	7253	3	N	-0-					-0-
06	7320	X	6858	-0-	-462	-0-	17	1	6841	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

01	12338	X	11905	-0-	-433	-0-	30	1	11875	3	N	-0-					-0-
02	11513	X	10878	-0-	-635	-0-	26	1	10852	3	N	-0-					-0-
03	12307	X	11516	-0-	-791	-0-	28	1	11488	3	N	-0-					-0-
04	11910	X	10976	-0-	-934	-0-	29	1	10947	3	N	-0-					-0-
05	12121	X	11642	-0-	-479	-0-	32	1	11610	3	N	-0-					-0-
06	11520	X	11374	-0-	-146	-0-	28	1	11346	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

01	11501	X	11160	-0-	-341	-0-	11160	3			N	-0-					-0-
02	10759	X	10379	-0-	-380	-0-	10379	3			N	-0-					-0-
03	11501	X	10982	-0-	-519	-0-	10982	3			N	-0-					-0-
04	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	2139	1	10823	3	N	-0-					-0-
05	11284	X	10993	-0-	-291	-0-	10993	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	10479	-0-	-321	-0-	10479	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

01	11594	X	11545	-0-	-49	-0-	29	1	11516	3	Y	-0-	24	1			5
02	11223	X	9860	-0-	-1363	-0-	24	1	9836	3	Y	-0-	1	1			4
03	11997	X	11542	-0-	-455	-0-	28	1	11455	3	Y	54	21	1			37
							59	9									
04	11610	X	10751	-0-	-859	-0-	38	1	10690	3	Y	21					58
							23	9									
05	11656	X	11146	-0-	-510	-0-	41	1	11079	3	Y	24					82
							26	9									
06	11160	X	10407	-0-	-753	-0-	26	1	10379	3	Y	2					84
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 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
01	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	32	1	12468	3	N	-0-					-0-
02	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	28	1	11779	3	N	-0-					-0-
03	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	31	1	12561	3	N	-0-					-0-
04	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	33	1	12241	3	N	-0-					-0-
05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	35	1	12505	3	N	-0-					-0-
06	11940	X	11712	-0-	-228	-0-	29	1	11683	3	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 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
01	9858	X	8630	-0-	-1228	-0-	1104	1	7526	3	N	-0-					-0-
02	9222	X	7874	-0-	-1348	-0-	1032	1	6842	3	N	-0-					-0-
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	1102	1	6888	3	N	-0-					-0-
04	8340	X	6111	-0-	-2229	-0-	1063	1	5048	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	6912	-0-	-1706	-0-	1101	1	5811	3	N	-0-					-0-
06	8340	X	7257	-0-	-1083	-0-	1065	1	6192	3	N	-0-					-0-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	29	1	11374	3	Y	-0-					-0-
02	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	27	1	11239	3	Y	-0-					-0-
03	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	39	1	15578	3	Y	-0-					-0-
04	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	38	1	14355	3	Y	-0-					-0-
05	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	40	1	14356	3	Y	-0-					-0-
*06	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	33	1	13434	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 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
01	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	28	1	11006	3	Y	-0-					-0-
02	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	278	1	10373	3	Y	-0-					-0-
03	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	1062	1	10962	3	Y	-0-					-0-
04	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	718	1	10610	3	Y	-0-					-0-
05	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	744	1	11011	3	Y	-0-					-0-
*06	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	717	1	10834	3	Y	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 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
01	11284	X	10495	-0-	-789	-0-	26 66	1 9	10403	3	Y	60					60
02	10411	X	9778	-0-	-633	-0-	23 10	1 9	9745	3	Y	9	69	1			-0-
03	11129	X	10351	-0-	-778	-0-	26 20	1 9	10305	3	Y	18	3	1			15
04	10680	X	9986	-0-	-694	-0-	26 44	1 9	9916	3	Y	40	55	1			-0-
05	11036	X	10415	-0-	-621	-0-	29	1	10386	3	Y	-0-					-0-
06	10170	X	9908	-0-	-262	-0-	24	1	9884	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-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 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
01	4929	X	3316	-0-	-1613	-0-	1091	1	2225	3	Y	-0-			-0-
02	4611	X	3584	-0-	-1027	-0-	532	1	3052	3	Y	-0-			-0-
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	13	1	5275	3	Y	-0-			-0-
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	13	1	4744	3	Y	-0-			-0-
05	4123	X	3361	-0-	-762	-0-	9	1	3352	3	Y	-0-			-0-
06	5130	X	3395	-0-	-1735	-0-	8	1	3387	3	Y	-0-			-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

01	17949	X	17709	-0-	-240	-0-	45	1	17664	3	N	-0-			-0-
02	16791	X	16481	-0-	-310	-0-	40	1	16441	3	N	-0-			-0-
03	17949	X	17194	-0-	-755	-0-	42	1	17152	3	N	-0-			-0-
04	17310	X	16333	-0-	-977	-0-	43	1	16290	3	N	-0-			-0-
05	17732	X	16395	-0-	-1337	-0-	45	1	16350	3	N	-0-			-0-
06	17130	X	15811	-0-	-1319	-0-	39	1	15772	3	N	-0-			-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

01	4805	X	3776	-0-	-1029	-0-	10	1	3766	3	Y	-0-			2
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	10	1	4038	3	Y	-0-			2
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	11	1	4292	3	Y	-0-			2
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	12	1	4383	3	Y	-0-			2
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	12	1	4457	3	Y	-0-			2
*06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	11	1	4305	3	Y	-0-			2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

01	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	9	1	3668	3	N	-0-			-0-
02	4930	X	3355	-0-	-1575	-0-	8	1	3347	3	N	-0-			-0-
03	5270	X	4773	-0-	-497	-0-	12	1	4761	3	N	-0-			-0-
04	5100	X	4566	-0-	-534	-0-	12	1	4554	3	N	-0-			-0-
05	4464	X	4190	-0-	-274	-0-	12	1	4178	3	N	-0-			-0-
06	4620	X	2991	-0-	-1629	-0-	7	1	2984	3	N	-0-			-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

01	4991	X	4695	-0-	-296	-0-	12	1	4683	3	Y	-0-			-0-
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	10	1	4338	3	Y	-0-			-0-
03	5115	X	4193	-0-	-922	-0-	10	1	4183	3	Y	-0-			-0-
04	4950	X	3428	-0-	-1522	-0-	9	1	3419	3	Y	-0-			-0-
05	5115	X	3725	-0-	-1390	-0-	10	1	3715	3	Y	-0-			-0-
06	4320	X	3769	-0-	-551	-0-	9	1	3760	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 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
01	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	7	1	2839	3	N	-0-					-0-
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	7	1	2720	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	7	1	2828	3	N	-0-					-0-
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	7	1	2795	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	8	1	2773	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2605	-0-	-215	-0-	6	1	2599	3	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 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
01	8246	X	8157	-0-	-89	-0-	21	1	8136	3	N	-0-					-0-
02	8236	X	7487	-0-	-749	-0-	18	1	7469	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	7619	-0-	-1278	-0-	19	1	7600	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	7460	-0-	-1150	-0-	20	1	7440	3	N	-0-					-0-
05	8897	X	7518	-0-	-1379	-0-	21	1	7497	3	N	-0-					-0-
06	7890	X	6558	-0-	-1332	-0-	16	1	6542	3	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	1571 42	1 9	8202	3	Y	38					198
02	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	1471 43	1 9	8912	3	Y	39	177	1			60
03	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	1574 41	1 9	9850	3	Y	37					97
04	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	1531 55	1 9	11683	3	Y	50					147
05	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	1578 44	1 9	10226	3	Y	40					187
*06	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	1525 45	1 9	9934	3	Y	41	171	1			57

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 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
01	17174	X	17115	-0-	-59	-0-	43 125	1 9	16947	3	Y	114	183	1			34
02	16153	X	15809	-0-	-344	-0-	38 17	1 9	15754	3	Y	15					49
03	17267	X	16616	-0-	-651	-0-	41 42	1 9	16533	3	Y	38					87
04	16710	X	15784	-0-	-926	-0-	42 44	1 9	15698	3	Y	40					127
05	17112	X	16140	-0-	-972	-0-	44 97	1 9	15999	3	Y	88	181	1			34
06	16560	X	15355	-0-	-1205	-0-	38	1	15317	3	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 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
01	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	702	1	2290	2	N	-0-					-0-
*02	3016	X	2550	-0-	-466	-0-	93	1	2457	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2883	-0-	-589	-0-	112	1	2771	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2624	-0-	-736	-0-	96	1	2528	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	1096	-0-	-2376	-0-	40	1	1056	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	676	-0-	-2234	-0-	78	1	598	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

01	16833	X	16215	-0-	-618	-0-	41	1	16174	3	Y	-0-					-0-
02	15486	X	15036	-0-	-450	-0-	36	1	15000	3	Y	-0-					-0-
03	16461	X	15850	-0-	-611	-0-	39	1	15811	3	Y	-0-					-0-
04	15690	X	15136	-0-	-554	-0-	40	1	15096	3	Y	-0-					-0-
05	16213	X	15437	-0-	-776	-0-	43	1	15394	3	Y	-0-					-0-
06	15510	X	14974	-0-	-536	-0-	37	1	14937	3	Y	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

01	10168	X	9545	-0-	-623	-0-	119	1	9426	3	Y	-0-					-0-
02	9512	X	9007	-0-	-505	-0-	90	1	8917	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	8927	-0-	-900	-0-	116	1	8780	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	9420	X	8718	-0-	-702	-0-	103	1	8615	3	Y	-0-					-0-
05	9641	X	8364	-0-	-1277	-0-	88	1	8276	3	Y	-0-					-0-
06	9330	X	8798	-0-	-532	-0-	99	1	8699	3	Y	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

01	12741	X	12673	-0-	-68	-0-	1120	1	11553	2	N	-0-					-0-
02	12441	X	10624	-0-	-1817	-0-	906	1	9718	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	12410	-0-	-889	-0-	1043	1	11367	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	11765	-0-	-1105	-0-	971	1	10794	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	11292	-0-	-1728	-0-	911	1	10381	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	10116	-0-	-2154	-0-	801	1	9315	2	N	-0-					-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

01	9424	X	9225	-0-	-199	-0-	920	1	8221	3	N	76	177	1			73
							84	9									
02	8613	X	8357	-0-	-256	-0-	859	1	7490	3	N	7					80
							8	9									
03	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	920	1	8417	3	N	18					98
							20	9									
04	8940	X	8547	-0-	-393	-0-	890	1	7636	3	N	19					117
							21	9									
05	9238	X	8186	-0-	-1052	-0-	919	1	7246	3	N	19					136
							21	9									
06	9060	X	7972	-0-	-1088	-0-	830	1	7121	3	N	19					155
							21	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

01	11718	X	10635	-0-	-1083	-0-	940	1	9695	2	N	-0-					-0-
02	10962	X	9859	-0-	-1103	-0-	841	1	9018	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10286	-0-	-1246	-0-	864	1	9422	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	10123	-0-	-377	-0-	835	1	9288	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10027	-0-	-699	-0-	809	1	9218	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	8960	-0-	-1330	-0-	709	1	8251	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 A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	16135	-0-	-295	-0-	41	1	16088	3	Y	5					6
							6	9									
02	15370	X	15009	-0-	-361	-0-	36	1	14962	3	Y	10					16
							11	9									
03	16430	X	15685	-0-	-745	-0-	39	1	15634	3	Y	11					27
							12	9									
04	15900	X	14976	-0-	-924	-0-	40	1	14925	3	Y	10					37
							11	9									
05	16337	X	15431	-0-	-906	-0-	43	1	15354	3	Y	31					68
							34	9									
06	15300	X	14705	-0-	-595	-0-	36	1	14667	3	Y	2	68	1			2
							2	9									

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
01	4309	X	4270	-0-	-39	-0-	11	1	4257	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	4060	X	4011	-0-	-49	-0-	10	1	3986	3	Y	14	19	1			-0-
							15	9									
03	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	10	1	4144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4200	X	3964	-0-	-236	-0-	11	1	3953	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4029	-0-	-311	-0-	11	1	4018	3	Y	-0-					-0-
*06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	10	1	3921	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

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
01	5766	X	5023	-0-	-743	-0-	13	1	5010	3	Y	-0-	1	1			69
02	5365	X	4677	-0-	-688	-0-	11	1	4666	3	Y	-0-	32	1			37
03	5115	X	5038	-0-	-77	-0-	12	1	5025	3	Y	1	1	1			37
							1	9									
04	4950	X	4479	-0-	-471	-0-	12	1	4467	3	Y	-0-					37
05	5084	X	4443	-0-	-641	-0-	12	1	4431	3	Y	-0-					37
06	4890	X	3979	-0-	-911	-0-	10	1	3969	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
01	16771	X	16049	-0-	-722	-0-	41	1	15988	3	Y	18					22
							20	9									
02	15515	X	14920	-0-	-595	-0-	36	1	14864	3	Y	18					40
							20	9									
03	16585	X	15728	-0-	-857	-0-	39	1	15665	3	Y	22					62
							24	9									
04	15930	X	15065	-0-	-865	-0-	40	1	15013	3	Y	11					73
							12	9									
05	16306	X	15345	-0-	-961	-0-	42	1	15291	3	Y	11					84
							12	9									
06	15450	X	14743	-0-	-707	-0-	36	1	14686	3	Y	19					103
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	15934	X	14859	-0-	-1075	-0-	38	1	14821	3	Y	-0-					-0-
02	14384	X	14316	-0-	-68	-0-	34	1	14282	3	Y	-0-					-0-
03	15314	X	14789	-0-	-525	-0-	37	1	14752	3	Y	-0-					-0-
04	14550	X	13592	-0-	-958	-0-	36	1	13553	3	Y	3					3
							3	9									
05	15314	X	14039	-0-	-1275	-0-	39	1	13963	3	Y	34					37
							37	9									
06	14820	X	13312	-0-	-1508	-0-	33	1	13273	3	Y	5	40	1			2
							6	9									

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
01	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	357	1	6232	3	Y	-0-					2
02	6003	X	3500	-0-	-2503	-0-	327	1	3173	3	Y	-0-					2
03	6417	X	4123	-0-	-2294	-0-	350	1	3772	3	Y	1					3
							1	9									
04	6210	X	3752	-0-	-2458	-0-	339	1	3410	3	Y	3					6
							3	9									
05	6417	X	3974	-0-	-2443	-0-	351	1	3616	3	Y	6					12
							7	9									
06	6210	X	3798	-0-	-2412	-0-	339	1	3458	3	Y	1					13
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	16467	-0-	-521	-0-	42	1	16425	3	N	-0-					-0-
02	15892	X	15178	-0-	-714	-0-	36	1	15142	3	N	-0-					-0-
03	16988	X	16051	-0-	-937	-0-	40	1	16011	3	N	-0-					-0-
04	16200	X	15487	-0-	-713	-0-	41	1	15446	3	N	-0-					-0-
05	16678	X	15836	-0-	-842	-0-	44	1	15792	3	N	-0-					-0-
06	15930	X	15140	-0-	-790	-0-	37	1	15103	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	14040	-0-	-499	-0-	36	1	14004	3	N	-0-					-0-
02	13601	X	12992	-0-	-609	-0-	31	1	12961	3	N	-0-					-0-
03	14539	X	13607	-0-	-932	-0-	34	1	13573	3	N	-0-					-0-
04	13860	X	12233	-0-	-1627	-0-	33	1	12200	3	N	-0-					-0-
05	14322	X	13876	-0-	-446	-0-	38	1	13838	3	N	-0-					-0-
06	13590	X	13344	-0-	-246	-0-	33	1	13311	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	14037	-0-	-285	-0-	162	1	13875	3	N	-0-					-0-
02	13137	X	12750	-0-	-387	-0-	110	1	12640	3	N	-0-					-0-
03	14136	X	13893	-0-	-243	-0-	169	1	13724	3	N	-0-					-0-
04	13680	X	13490	-0-	-190	-0-	147	1	13343	3	N	-0-					-0-
05	14136	X	13688	-0-	-448	-0-	130	1	13558	3	N	-0-					-0-
06	13590	X	13149	-0-	-441	-0-	138	1	13011	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 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	18083	-0-	-517	-0-	46	1	18037	3	Y	-0-					42
02	17255	X	16842	-0-	-413	-0-	40	1	16796	3	Y	5					47
							6	9									
03	18445	X	17877	-0-	-568	-0-	44	1	17760	3	Y	66	71	1			42
							73	9									
04	17670	X	16789	-0-	-881	-0-	45	1	16743	3	Y	1	1	1			42
							1	9									
05	18259	X	16619	-0-	-1640	-0-	46	1	16573	3	Y	-0-					42
06	17490	X	15897	-0-	-1593	-0-	39	1	15858	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	13625	-0-	-1007	-0-	34	1	13587	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	13688	X	12077	-0-	-1611	-0-	29	1	12048	3	Y	-0-					-0-
03	14632	X	12469	-0-	-2163	-0-	31	1	12438	3	Y	-0-					-0-
04	14040	X	11179	-0-	-2861	-0-	30	1	11149	3	Y	-0-					-0-
05	14353	X	12781	-0-	-1572	-0-	35	1	12746	3	Y	-0-					-0-
*06	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	32	1	12933	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	14364	-0-	-764	-0-	36	1	14324	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	14152	X	13300	-0-	-852	-0-	32	1	13268	3	Y	-0-					-0-
03	15128	X	13953	-0-	-1175	-0-	34	1	13876	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	14400	X	13652	-0-	-748	-0-	36	1	13616	3	Y	-0-					-0-
05	14632	X	13960	-0-	-672	-0-	39	1	13921	3	Y	-0-					-0-
06	13800	X	13285	-0-	-515	-0-	33	1	13252	3	Y	-0-					-0-

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
01	18197	X	16650	-0-	-1547	-0-	42	1	16588	3	Y	18	6	1			14
							20	9									
02	17023	X	15648	-0-	-1375	-0-	38	1	15578	3	Y	29					43
							32	9									
03	17391	X	16455	-0-	-936	-0-	41	1	16380	3	Y	31	72	1			2
							34	9									
04	16830	X	15284	-0-	-1546	-0-	41	1	15242	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	16740	X	15715	-0-	-1025	-0-	43	1	15650	3	Y	20					22
							22	9									
*06	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	38	1	15248	3	Y	11					33
							12	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
01	16399	X	15402	-0-	-997	-0-	39	1	15363	3	Y	-0-					-0-
02	15341	X	14162	-0-	-1179	-0-	34	1	14128	3	Y	-0-					-0-
03	16585	X	15380	-0-	-1205	-0-	38	1	15342	3	Y	-0-					-0-
04	16050	X	13884	-0-	-2166	-0-	37	1	13847	3	Y	-0-					-0-
05	16585	X	13863	-0-	-2722	-0-	38	1	13825	3	Y	-0-					-0-
*06	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	30	1	12035	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	29	1	11351	3	Y	-0-			-0-
02	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	27	1	11307	3	Y	-0-			-0-
03	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	29	1	11642	3	Y	-0-			-0-
04	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	31	1	11562	3	Y	-0-			-0-
05	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	31	1	11188	3	Y	-0-			-0-
*06	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	28	1	11214	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
01	10230	X	9775	-0-	-455	-0-	25	1	9750	3	N	-0-			-0-
02	9831	X	8855	-0-	-976	-0-	21	1	8834	3	N	-0-			-0-
03	10633	X	9588	-0-	-1045	-0-	24	1	9564	3	N	-0-			-0-
04	10290	X	8426	-0-	-1864	-0-	22	1	8404	3	N	-0-			-0-
05	10633	X	9087	-0-	-1546	-0-	25	1	9062	3	N	-0-			-0-
06	9450	X	8995	-0-	-455	-0-	22	1	8973	3	N	-0-			-0-

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
01	12400	X	11312	-0-	-1088	-0-	29	1	11283	3	N	-0-			22
02	10846	X	10268	-0-	-578	-0-	25	1	10243	3	N	-0-			22
03	11408	X	11074	-0-	-334	-0-	27	1	11047	3	N	-0-			22
04	10950	X	10682	-0-	-268	-0-	28	1	10654	3	N	-0-			22
05	11315	X	10864	-0-	-451	-0-	30	1	10834	3	N	-0-			22
06	10950	X	10434	-0-	-516	-0-	26	1	10408	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
01	5363	X	3231	-0-	-2132	-0-	8	1	3223	3	N	-0-			17
02	5974	X	4332	-0-	-1642	-0-	10	1	4322	3	N	-0-			17
03	6386	X	4851	-0-	-1535	-0-	12	1	4839	3	N	-0-			17
04	6180	X	4733	-0-	-1447	-0-	13	1	4720	3	N	-0-			17
05	5425	X	5041	-0-	-384	-0-	14	1	5027	3	N	-0-			17
*06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	12	1	4840	3	N	-0-			17

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
01	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	43	1	16948	3	N	-0-			-0-
02	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	39	1	15990	3	N	-0-			-0-
03	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	42	1	16794	3	N	-0-			-0-
04	15990	X	12873	-0-	-3117	-0-	34	1	12839	3	N	-0-			-0-
05	16523	X	14275	-0-	-2248	-0-	40	1	14235	3	N	-0-			-0-
06	15990	X	14699	-0-	-1291	-0-	36	1	14663	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
01	7347	X	7315	-0-	-32	-0-	730	1	6585	3	Y	-0-			-0-
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	682	1	6367	3	Y	-0-			-0-
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	732	1	7501	3	Y	-0-			-0-
04	7380	X	7300	-0-	-80	-0-	708	1	6592	3	Y	-0-			-0-
05	7626	X	7290	-0-	-336	-0-	731	1	6559	3	Y	-0-			-0-
*06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	695	1	6753	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
01	8866	X	8321	-0-	-545	-0-	21	1	8300	3	N	-0-			-0-
02	8294	X	7763	-0-	-531	-0-	19	1	7744	3	N	-0-			-0-
03	8866	X	6960	-0-	-1906	-0-	17	1	6943	3	N	-0-			-0-
04	8280	X	6905	-0-	-1375	-0-	18	1	6887	3	N	-0-			-0-
05	8370	X	7092	-0-	-1278	-0-	20	1	7072	3	N	-0-			-0-
06	8040	X	6586	-0-	-1454	-0-	16	1	6570	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-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
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	735	1	8591	3	N	-0-					-0-
02	8700	X	8115	-0-	-585	-0-	685	1	7430	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	8818	-0-	-482	-0-	733	1	8085	3	N	-0-					-0-
04	9000	X	8213	-0-	-787	-0-	710	1	7503	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	8369	-0-	-931	-0-	734	1	7635	3	N	-0-					-0-
06	9000	X	7632	-0-	-1368	-0-	707	1	6925	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	15	1	5707	3	N	-0-					-0-
02	5539	X	4547	-0-	-992	-0-	11	1	4536	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	4537	-0-	-1384	-0-	11	1	4526	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	3440	-0-	-2290	-0-	9	1	3431	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	3553	-0-	-2213	-0-	10	1	3543	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	3894	-0-	-1656	-0-	10	1	3884	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

01	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	1542	1	8961	3	N	-0-					-0-
02	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	1442	1	8710	3	N	-0-					-0-
03	10416	X	9815	-0-	-601	-0-	1540	1	8275	3	N	-0-					-0-
04	10080	X	8662	-0-	-1418	-0-	1489	1	7173	3	N	-0-					-0-
05	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	1545	1	9476	3	N	-0-					-0-
*06	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	1502	1	13133	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

01	11966	X	10901	-0-	-1065	-0-	28	1	10873	3	N	-0-					-0-
02	11049	X	10132	-0-	-917	-0-	24	1	10108	3	N	-0-					-0-
03	11811	X	10840	-0-	-971	-0-	27	1	10813	3	N	-0-					-0-
04	11070	X	10379	-0-	-691	-0-	28	1	10351	3	N	-0-					-0-
05	11346	X	10726	-0-	-620	-0-	30	1	10696	3	N	-0-					-0-
06	10560	X	10286	-0-	-274	-0-	25	1	10261	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

01	7967	X	7795	-0-	-172	-0-	20	1	7775	3	N	-0-					-0-
02	7192	X	6920	-0-	-272	-0-	17	1	6903	3	N	-0-					-0-
03	8463	X	7123	-0-	-1340	-0-	18	1	7105	3	N	-0-					-0-
04	8190	X	8178	-0-	-12	-0-	22	1	8156	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	6500	-0-	-1963	-0-	18	1	6482	3	N	-0-					-0-
06	7530	X	6803	-0-	-727	-0-	17	1	6786	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	606	1	2907	3	N	12					119
							13	9									
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	578	1	2402	3	N	2	98	1			23
							2	9									
03	2914	X	2728	-0-	-186	-0-	607	1	2112	3	N	8					31
							9	9									
04	3420	X	3013	-0-	-407	-0-	606	1	2405	3	N	2					33
							2	9									
05	3534	X	2862	-0-	-672	-0-	626	1	2236	3	N	-0-					33
06	3420	X	3097	-0-	-323	-0-	606	1	2484	3	N	6					39
							7	9									

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
01	10571	X	9491	-0-	-1080	-0-	24	1	9467	3	Y	-0-					-0-
02	9889	X	9295	-0-	-594	-0-	22	1	9273	3	Y	-0-					-0-
03	10354	X	9287	-0-	-1067	-0-	23	1	9264	3	Y	-0-					-0-
04	9180	X	8532	-0-	-648	-0-	23	1	8509	3	Y	-0-					-0-
05	9951	X	9279	-0-	-672	-0-	26	1	9253	3	Y	-0-					-0-
*06	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	22	1	9082	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
01	11470	X	11313	-0-	-157	-0-	11313	3			N	-0-					-0-
02	10585	X	10415	-0-	-170	-0-	10415	3			N	-0-					-0-
03	11315	X	10941	-0-	-374	-0-	10941	3			N	-0-					-0-
04	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	2129	1	10777	3	N	-0-					-0-
05	11315	X	11007	-0-	-308	-0-	11007	3			N	-0-					-0-
06	10950	X	10420	-0-	-530	-0-	10420	3			N	-0-					-0-

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
01	13361	X	12844	-0-	-517	-0-	12844	3			N	-0-					-0-
02	12499	X	11781	-0-	-718	-0-	11781	3			N	-0-					-0-
03	13237	X	12751	-0-	-486	-0-	12751	3			N	-0-					-0-
04	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	2477	1	12536	3	N	-0-					-0-
05	13051	X	12762	-0-	-289	-0-	12762	3			N	-0-					-0-
*06	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	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
01	10633	X	10143	-0-	-490	-0-	10143	3			N	-0-					-0-
02	9715	X	9440	-0-	-275	-0-	9440	3			N	-0-					-0-
03	10323	X	9892	-0-	-431	-0-	9892	3			N	-0-					-0-
04	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	1919	1	9709	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	9822	-0-	-408	-0-	9822	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	9270	-0-	-540	-0-	9270	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
01	11811	X	11547	-0-	-264	-0-	29	1	11518	3	N	-0-					-0-
02	11049	X	10233	-0-	-816	-0-	25	1	10208	3	N	-0-					-0-
03	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	29	1	11789	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	11043	-0-	-267	-0-	29	1	11014	3	N	-0-					-0-
05	11687	X	11360	-0-	-327	-0-	31	1	11329	3	N	-0-					-0-
06	11430	X	10868	-0-	-562	-0-	27	1	10841	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 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
01	13082	X	11215	-0-	-1867	-0-	395	1	10820	3	N	-0-			-0-
02	12238	X	10983	-0-	-1255	-0-	370	1	10613	3	N	-0-			-0-
03	12059	X	10865	-0-	-1194	-0-	395	1	10470	3	N	-0-			-0-
04	10860	X	10417	-0-	-443	-0-	382	1	10035	3	N	-0-			-0-
05	11749	X	9109	-0-	-2640	-0-	388	1	8721	3	N	-0-			-0-
06	11370	X	7792	-0-	-3578	-0-	371	1	7421	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
01	13144	X	12990	-0-	-154	-0-	33	1	12957	3	Y	-0-			-0-
02	12296	X	11780	-0-	-516	-0-	28	1	11752	3	Y	-0-			-0-
03	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	41	1	16675	3	Y	-0-			-0-
04	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	41	1	15283	3	Y	-0-			-0-
05	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	41	1	14888	3	Y	-0-			-0-
*06	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	35	1	14143	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
01	19933	X	19038	-0-	-895	-0-	19038	3			N	-0-			-0-
02	18009	X	16472	-0-	-1537	-0-	16472	3			N	-0-			-0-
03	19096	X	17474	-0-	-1622	-0-	17474	3			N	-0-			-0-
04	19073	X	19073	-0-	-0-	-0-	3148	1	15925	3	N	-0-			-0-
05	19034	X	15096	-0-	-3938	-0-	15096	3			N	-0-			-0-
06	18420	X	15384	-0-	-3036	-0-	15384	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
01	6603	X	5716	-0-	-887	-0-	14	1	5702	3	N	-0-			-0-
02	6177	X	5535	-0-	-642	-0-	13	1	5522	3	N	-0-			-0-
03	6603	X	5982	-0-	-621	-0-	15	1	5967	3	N	-0-			-0-
04	6240	X	5980	-0-	-260	-0-	16	1	5964	3	N	-0-			-0-
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	17	1	5986	3	N	-0-			-0-
*06	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	14	1	5800	3	N	-0-			-0-

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
01	12710	X	12040	-0-	-670	-0-	438	1	11602	2	N	-0-			-0-
*02	11890	X	11104	-0-	-786	-0-	403	1	10701	2	N	-0-			-0-
03	12617	X	11952	-0-	-665	-0-	238	1	11714	2	N	-0-			-0-
04	12060	X	11360	-0-	-700	-0-	414	1	10946	2	N	-0-			-0-
05	12462	X	11791	-0-	-671	-0-	435	1	11356	2	N	-0-			-0-
06	11640	X	10824	-0-	-816	-0-	413	1	10411	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	13399	-0-	-644	-0-	487	1	12912	2	N	-0-			-0-
*02	13137	X	12093	-0-	-1044	-0-	439	1	11654	2	N	-0-			-0-
03	13640	X	12918	-0-	-722	-0-	515	1	12403	2	N	-0-			-0-
04	12990	X	12334	-0-	-656	-0-	450	1	11884	2	N	-0-			-0-
05	13423	X	11965	-0-	-1458	-0-	441	1	11524	2	N	-0-			-0-
06	12960	X	11497	-0-	-1463	-0-	438	1	11059	2	N	-0-			-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	19619	-0-	-903	-0-	713	1	18906	2	N	-0-			-0-
*02	18763	X	17591	-0-	-1172	-0-	639	1	16952	2	N	-0-			-0-
03	20057	X	18607	-0-	-1450	-0-	742	1	17865	2	N	-0-			-0-
04	19410	X	18569	-0-	-841	-0-	677	1	17892	2	N	-0-			-0-
05	19747	X	18825	-0-	-922	-0-	694	1	18131	2	N	-0-			-0-
06	18990	X	18086	-0-	-904	-0-	689	1	17397	2	N	-0-			-0-

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 #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	10198	-0-	-404	-0-	26	1	10172	3	N	-0-					-0-
02	9773	X	9297	-0-	-476	-0-	22	1	9275	3	N	-0-					-0-
03	10447	X	9931	-0-	-516	-0-	25	1	9906	3	N	-0-					-0-
04	9990	X	9378	-0-	-612	-0-	25	1	9353	3	N	-0-					-0-
05	10199	X	9995	-0-	-204	-0-	28	1	9967	3	N	-0-					-0-
06	9870	X	9348	-0-	-522	-0-	23	1	9325	3	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	15604	-0-	-547	-0-	39	1	15565	3	N	-0-					-0-
02	15109	X	14662	-0-	-447	-0-	35	1	14627	3	N	-0-					-0-
03	16151	X	15519	-0-	-632	-0-	38	1	15481	3	N	-0-					-0-
04	15240	X	14737	-0-	-503	-0-	39	1	14698	3	N	-0-					-0-
05	15686	X	14592	-0-	-1094	-0-	40	1	14552	3	N	-0-					-0-
06	15180	X	14541	-0-	-639	-0-	36	1	14505	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 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
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	756	1	4641	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
02	4988	X	4871	-0-	-117	-0-	706	1	4110	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
03	5425	X	5093	-0-	-332	-0-	755	1	4336	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
04	5250	X	4819	-0-	-431	-0-	731	1	4088	3	Y	-0-					7
05	5425	X	4889	-0-	-536	-0-	756	1	4133	3	Y	-0-					7
*06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	730	1	3940	3	Y	48	48	1			7
							53	9									

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
01	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	19	1	7590	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	6728	X	6682	-0-	-46	-0-	16	1	6666	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	7143	-0-	-49	-0-	18	1	7125	3	Y	-0-					-0-
04	6960	X	6936	-0-	-24	-0-	18	1	6918	3	Y	-0-					-0-
05	7192	X	7063	-0-	-129	-0-	20	1	7043	3	Y	-0-					-0-
*06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	17	1	6786	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 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
01	10354	X	10000	-0-	-354	-0-	364	1	9636	2	N	-0-					-0-
*02	9686	X	9315	-0-	-371	-0-	338	1	8977	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9857	-0-	-497	-0-	197	1	9660	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	9393	-0-	-477	-0-	342	1	9051	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9591	-0-	-515	-0-	354	1	9237	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	8967	-0-	-723	-0-	342	1	8625	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 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
01	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	34 219	1 9	9974	3	Y	199	174	1			75
02	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	30 142	1 9	9200	3	Y	129	180	1			24
03	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	32 132	1 9	9697	3	Y	120					144
04	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	33 127	1 9	9230	3	Y	115	180	1			79
05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	34 150	1 9	9202	3	Y	136	180	1			35
*06	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	29	1	8888	3	Y	-0-					35

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

01	13609	X	12801	-0-	-808	-0-	1131	1	11670	2	N	-0-					-0-
02	12702	X	11839	-0-	-863	-0-	1010	1	10829	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	12769	-0-	-623	-0-	1073	1	11696	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	12364	-0-	-296	-0-	1020	1	11344	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	12662	-0-	-327	-0-	1022	1	11640	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	12083	-0-	-307	-0-	956	1	11127	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

01	10416	X	9941	-0-	-475	-0-	878	1	9063	2	N	-0-					-0-
02	9599	X	9229	-0-	-370	-0-	787	1	8442	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	9572	-0-	-472	-0-	804	1	8768	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9098	-0-	-532	-0-	751	1	8347	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9293	-0-	-658	-0-	750	1	8543	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8460	-0-	-1170	-0-	670	1	7790	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

01	15686	X	15461	-0-	-225	-0-	39	1	15422	3	N	-0-					-0-
02	14616	X	14155	-0-	-461	-0-	34	1	14121	3	N	-0-					-0-
03	15593	X	14965	-0-	-628	-0-	37	1	14928	3	N	-0-					-0-
04	15090	X	14280	-0-	-810	-0-	38	1	14242	3	N	-0-					-0-
05	15469	X	14627	-0-	-842	-0-	41	1	14586	3	N	-0-					-0-
06	14970	X	13965	-0-	-1005	-0-	34	1	13931	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

01	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	21	1	8263	3	N	-0-					-0-
02	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	18	1	7600	3	N	-0-					-0-
03	8277	X	7890	-0-	-387	-0-	20	1	7870	3	N	-0-					-0-
04	8010	X	7490	-0-	-520	-0-	20	1	7470	3	N	-0-					-0-
05	8277	X	7604	-0-	-673	-0-	21	1	7583	3	N	-0-					-0-
06	8010	X	7287	-0-	-723	-0-	18	1	7269	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

01	9424	X	9328	-0-	-96	-0-	110	1	9218	3	N	-0-					-0-
02	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	84	1	9107	3	N	-0-					-0-
03	9734	X	9543	-0-	-191	-0-	119	1	9424	3	N	-0-					-0-
04	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	105	1	9419	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	9387	-0-	-440	-0-	91	1	9296	3	N	-0-					-0-
*06	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	101	1	9517	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- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 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
01	11222	X	11050	-0-	-172	-0-	28	1	11022	3	N	-0-			-0-
02	10498	X	10243	-0-	-255	-0-	25	1	10218	3	N	-0-			-0-
03	11191	X	10829	-0-	-362	-0-	27	1	10802	3	N	-0-			-0-
04	10830	X	10232	-0-	-598	-0-	27	1	10205	3	N	-0-			-0-
05	11191	X	10331	-0-	-860	-0-	29	1	10302	3	N	-0-			-0-
06	10680	X	10172	-0-	-508	-0-	25	1	10147	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 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
01	13826	X	12939	-0-	-887	-0-	33	1	12906	3	N	-0-			-0-
02	11803	X	11568	-0-	-235	-0-	28	1	11540	3	N	-0-			-0-
03	12462	X	12239	-0-	-223	-0-	30	1	12209	3	N	-0-			-0-
04	12510	X	11634	-0-	-876	-0-	31	1	11603	3	N	-0-			-0-
05	12927	X	11714	-0-	-1213	-0-	32	1	11682	3	N	-0-			-0-
06	12510	X	11165	-0-	-1345	-0-	28	1	11137	3	N	-0-			-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 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
01	18693	X	18189	-0-	-504	-0-	46	1	18143	3	N	-0-			-0-
02	17487	X	16836	-0-	-651	-0-	40	1	16796	3	N	-0-			-0-
03	18631	X	18299	-0-	-332	-0-	45	1	18254	3	N	-0-			-0-
04	17970	X	17301	-0-	-669	-0-	46	1	17255	3	N	-0-			-0-
05	18569	X	17715	-0-	-854	-0-	49	1	17666	3	N	-0-			-0-
06	17700	X	16651	-0-	-1049	-0-	41	1	16610	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 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
01	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	366	1	9710	2	N	-0-			-0-
*02	9222	X	9073	-0-	-149	-0-	330	1	8743	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	8899	-0-	-897	-0-	178	1	8721	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	8688	-0-	-792	-0-	317	1	8371	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	9305	-0-	-646	-0-	343	1	8962	2	N	-0-			-0-
06	9630	X	9138	-0-	-492	-0-	348	1	8790	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 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
01	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	325	1	8616	2	N	-0-			-0-
*02	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	292	1	7754	2	N	-0-			-0-
03	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	174	1	8539	2	N	-0-			-0-
04	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	303	1	7999	2	N	-0-			-0-
05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	301	1	7860	2	N	-0-			-0-
*06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	297	1	7495	2	N	-0-			-0-

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
01	4216	X	3399	-0-	-817	-0-	9	1	3390	3	N	-0-			-0-
02	3944	X	3169	-0-	-775	-0-	8	1	3161	3	N	-0-			-0-
03	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	9	1	3587	3	N	-0-			-0-
04	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	9	1	3452	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	10	1	3456	3	N	-0-			-0-
06	3480	X	2390	-0-	-1090	-0-	6	1	2384	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
01	8463	X	8019	-0-	-444	-0-	20	1	7999	3	N	-0-			-0-
02	7830	X	7323	-0-	-507	-0-	18	1	7305	3	N	-0-			-0-
03	8339	X	7867	-0-	-472	-0-	19	1	7848	3	N	-0-			-0-
04	8010	X	7589	-0-	-421	-0-	20	1	7569	3	N	-0-			-0-
05	8029	X	7714	-0-	-315	-0-	21	1	7693	3	N	-0-			-0-
06	7770	X	7410	-0-	-360	-0-	18	1	7392	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 #: 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
01	11842	X	11394	-0-	-448	-0-	29	1	11365	3	N	-0-					-0-
02	11078	X	10507	-0-	-571	-0-	25	1	10482	3	N	-0-					-0-
03	11656	X	11139	-0-	-517	-0-	28	1	11111	3	N	-0-					-0-
04	11100	X	10737	-0-	-363	-0-	29	1	10708	3	N	-0-					-0-
05	11470	X	11039	-0-	-431	-0-	31	1	11008	3	N	-0-					-0-
06	11040	X	10557	-0-	-483	-0-	26	1	10531	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
01	11873	X	11425	-0-	-448	-0-	29	1	11396	3	Y	-0-					-0-
02	10933	X	10538	-0-	-395	-0-	25	1	10513	3	Y	-0-					-0-
03	11594	X	11202	-0-	-392	-0-	28	1	11174	3	Y	-0-					-0-
04	11190	X	10796	-0-	-394	-0-	29	1	10767	3	Y	-0-					-0-
05	11501	X	11093	-0-	-408	-0-	31	1	11062	3	Y	-0-					-0-
06	11070	X	10509	-0-	-561	-0-	26	1	10483	3	Y	-0-					-0-

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
01	8990	X	8830	-0-	-160	-0-	22	1	8805	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	8410	X	7990	-0-	-420	-0-	19	1	7971	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8541	-0-	-108	-0-	21	1	8520	3	Y	-0-					-0-
04	8550	X	7889	-0-	-661	-0-	21	1	7868	3	Y	-0-					-0-
05	8835	X	8626	-0-	-209	-0-	24	1	8602	3	Y	-0-					-0-
*06	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	21	1	8346	3	Y	-0-					-0-

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
01	6045	X	5924	-0-	-121	-0-	386	1	5538	3	Y	-0-					-0-
02	5655	X	5466	-0-	-189	-0-	360	1	5106	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5902	-0-	-81	-0-	386	1	5516	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5582	-0-	-178	-0-	374	1	5208	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5773	-0-	-179	-0-	387	1	5386	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5578	-0-	-152	-0-	373	1	5151	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									

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
01	15779	X	14731	-0-	-1048	-0-	536	1	14195	2	N	-0-					-0-
*02	14732	X	13789	-0-	-943	-0-	501	1	13288	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	14460	-0-	-699	-0-	577	1	13883	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	13478	-0-	-1192	-0-	491	1	12987	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	14086	-0-	-639	-0-	519	1	13567	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	12453	-0-	-1797	-0-	475	1	11978	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
01	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	12	1	4536	3	Y	-0-					-0-
02	4350	X	4243	-0-	-107	-0-	10	1	4197	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
03	4650	X	4449	-0-	-201	-0-	11	1	4437	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4500	X	4096	-0-	-404	-0-	7	1	4089	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4500	-0-	-57	-0-	13	1	4487	3	Y	-0-					-0-
*06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	11	1	4434	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-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
01	15035	X	14536	-0-	-499	-0-	14536	3			N	-0-					-0-
02	13775	X	13484	-0-	-291	-0-	13484	3			N	-0-					-0-
03	14725	X	14485	-0-	-240	-0-	14485	3			N	-0-					-0-
04	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	2874	1	14541	3	N	-0-					-0-
05	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	3			N	-0-					-0-
*06	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	3			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

01	17143	X	16560	-0-	-583	-0-	1463	1	15097	2	N	-0-					-0-
02	15979	X	14915	-0-	-1064	-0-	1272	1	13643	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	15717	-0-	-1364	-0-	1321	1	14396	2	N	-0-					-0-
04	16530	X	15292	-0-	-1238	-0-	1262	1	14030	2	N	-0-					-0-
05	16864	X	15583	-0-	-1281	-0-	1257	1	14326	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	14791	-0-	-1229	-0-	1171	1	13620	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

01	6789	X	5210	-0-	-1579	-0-	13	1	5197	3	N	-0-					-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	12	1	4893	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	13	1	5156	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	5012	-0-	-28	-0-	13	1	4999	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4736	-0-	-503	-0-	13	1	4723	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4327	-0-	-743	-0-	11	1	4316	3	N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

01	13144	X	13119	-0-	-25	-0-	33	1	13086	3	N	-0-					-0-
02	12267	X	11892	-0-	-375	-0-	29	1	11863	3	N	-0-					-0-
03	13268	X	12498	-0-	-770	-0-	31	1	12467	3	N	-0-					-0-
04	12840	X	12484	-0-	-356	-0-	33	1	12451	3	N	-0-					-0-
05	13268	X	12688	-0-	-580	-0-	35	1	12653	3	N	-0-					-0-
06	12690	X	12196	-0-	-494	-0-	30	1	12166	3	N	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

01	8215	X	7804	-0-	-411	-0-	19	1	7638	3	Y	134	180	1			74
							147	9									
02	7540	X	7235	-0-	-305	-0-	17	1	7069	3	Y	135	181	1			28
							149	9									
03	8029	X	7740	-0-	-289	-0-	19	1	7578	3	Y	130					158
							143	9									
04	7710	X	7407	-0-	-303	-0-	19	1	7271	3	Y	106	180	1			84
							117	9									
05	7874	X	7582	-0-	-292	-0-	21	1	7420	3	Y	128	179	1			33
							141	9									
06	7410	X	7313	-0-	-97	-0-	18	1	7166	3	Y	117					150
							129	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

01	20615	X	20239	-0-	-376	-0-	1788	1	18451	2	N	-0-					-0-
02	19053	X	18724	-0-	-329	-0-	1597	1	17127	2	N	-0-					-0-
03	20367	X	19587	-0-	-780	-0-	1646	1	17941	2	N	-0-					-0-
04	19590	X	19013	-0-	-577	-0-	1569	1	17444	2	N	-0-					-0-
05	20243	X	19452	-0-	-791	-0-	1570	1	17882	2	N	-0-					-0-
06	19590	X	18623	-0-	-967	-0-	1474	1	17149	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-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
01	9517	X	8545	-0-	-972	-0-	805	1	7740	3	N	-0-					-0-
02	8903	X	8424	-0-	-479	-0-	736	1	7688	3	N	-0-					-0-
03	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	820	1	8562	3	N	-0-					-0-
04	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	779	1	7872	3	N	-0-					-0-
05	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	794	1	8278	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	8767	-0-	-323	-0-	777	1	7990	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
01	12431	X	11598	-0-	-833	-0-	422	1	11176	2	N	-0-					-0-
*02	11629	X	10718	-0-	-911	-0-	389	1	10329	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11560	-0-	-592	-0-	231	1	11329	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	11060	-0-	-220	-0-	403	1	10657	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	11286	-0-	-370	-0-	416	1	10870	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	10512	-0-	-708	-0-	401	1	10111	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
01	7874	X	7743	-0-	-131	-0-	20	1	7723	3	N	-0-					-0-
02	7047	X	6745	-0-	-302	-0-	16	1	6729	3	N	-0-					-0-
03	8153	X	7017	-0-	-1136	-0-	17	1	7000	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	6893	-0-	-997	-0-	18	1	6875	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	5824	-0-	-2329	-0-	16	1	5808	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	6910	-0-	-590	-0-	17	1	6893	3	N	-0-					-0-

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
01	15283	X	14883	-0-	-400	-0-	38	1	14845	3	N	-0-					-0-
02	14297	X	13942	-0-	-355	-0-	34	1	13908	3	N	-0-					-0-
03	15283	X	14753	-0-	-530	-0-	36	1	14717	3	N	-0-					-0-
04	14700	X	14220	-0-	-480	-0-	38	1	14182	3	N	-0-					-0-
05	15190	X	14887	-0-	-303	-0-	41	1	14846	3	N	-0-					-0-
06	14430	X	14002	-0-	-428	-0-	35	1	13967	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
01	5425	X	5404	-0-	-21	-0-	14	1	5390	3	N	-0-					-0-
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	14	1	5890	3	N	-0-					-0-
03	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	15	1	6089	3	N	-0-					-0-
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	15	1	5737	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	5842	-0-	-482	-0-	16	1	5826	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	5584	-0-	-536	-0-	14	1	5570	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
01	19437	X	18609	-0-	-828	-0-	47	1	18540	3	Y	20	26	1			-0-
							22	9									
02	17893	X	17338	-0-	-555	-0-	42	1	17295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	19127	X	18413	-0-	-714	-0-	45	1	18368	3	Y	-0-					-0-
04	18390	X	17484	-0-	-906	-0-	46	1	17438	3	Y	-0-					-0-
05	18848	X	17803	-0-	-1045	-0-	49	1	17754	3	Y	-0-					-0-
06	18000	X	17075	-0-	-925	-0-	42	1	17033	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 '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
01	10168	X	9921	-0-	-247	-0-	25	1	9839	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
02	9396	X	9095	-0-	-301	-0-	22	1	9020	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
03	9982	X	9654	-0-	-328	-0-	24	1	9630	3	Y	-0-					-0-
04	9600	X	9301	-0-	-299	-0-	25	1	9276	3	Y	-0-					-0-
05	9920	X	9536	-0-	-384	-0-	26	1	9447	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
06	9600	X	8986	-0-	-614	-0-	22	1	8963	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

01	9579	X	7625	-0-	-1954	-0-	19	1	7606	3	N	-0-					-0-
02	8961	X	2290	-0-	-6671	-0-	6	1	2284	3	N	-0-					-0-
03	9579	X	7303	-0-	-2276	-0-	18	1	7285	3	N	-0-					-0-
04	7380	X	6828	-0-	-552	-0-	18	1	6810	3	N	-0-					-0-
05	7626	X	5797	-0-	-1829	-0-	21	1	5776	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	6284	-0-	-1096	-0-	21	1	6263	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

01	8277	X	7486	-0-	-791	-0-	19	1	7467	3	N	-0-					-0-
02	7192	X	6217	-0-	-975	-0-	15	1	6202	3	N	-0-					-0-
03	7657	X	6405	-0-	-1252	-0-	16	1	6389	3	N	-0-					-0-
04	7230	X	5773	-0-	-1457	-0-	15	1	5758	3	N	-0-					-0-
05	7471	X	5139	-0-	-2332	-0-	14	1	5125	3	N	-0-					-0-
06	7230	X	6608	-0-	-622	-0-	16	1	6592	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

01	17081	X	13614	-0-	-3467	-0-	34	1	13580	3	Y	-0-					-0-
02	15979	X	12428	-0-	-3551	-0-	30	1	12398	3	Y	-0-					-0-
03	16864	X	13255	-0-	-3609	-0-	33	1	13222	3	Y	-0-					-0-
04	14040	X	12775	-0-	-1265	-0-	34	1	12741	3	Y	-0-					-0-
05	13950	X	12494	-0-	-1456	-0-	35	1	12459	3	Y	-0-					-0-
06	13170	X	12105	-0-	-1065	-0-	30	1	12075	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

01	27993	X	27489	-0-	-504	-0-	69	1	27409	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
02	26187	X	25511	-0-	-676	-0-	61	1	25440	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
03	27993	X	25891	-0-	-2102	-0-	64	1	25817	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
04	27090	X	21926	-0-	-5164	-0-	58	1	21859	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									
*05	27807	X	23406	-0-	-4401	-0-	65	1	23289	3	N	47	8	0	39	1	-0-
							52	9									
06	26610	X	22680	-0-	-3930	-0-	56	1	22614	3	N	9	8	0	1	1	-0-
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	13206	X	12955	-0-	-251	-0-	33	1	12922	3	Y	-0-					10
02	12354	X	10880	-0-	-1474	-0-	26	1	10854	3	Y	-0-					10
03	13206	X	11381	-0-	-1825	-0-	28	1	11353	3	Y	-0-					10
04	12780	X	10830	-0-	-1950	-0-	29	1	10801	3	Y	-0-					10
05	13206	X	10990	-0-	-2216	-0-	30	1	10885	3	Y	68	68	1			10
							75	9									
06	12540	X	10553	-0-	-1987	-0-	26	1	10526	3	Y	1	1	1			10
							1	9									

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
01	10540	X	10054	-0-	-486	-0-	25	1	10029	3	N	-0-					-0-
02	9715	X	8849	-0-	-866	-0-	21	1	8828	3	N	-0-					-0-
03	10416	X	9312	-0-	-1104	-0-	23	1	9289	3	N	-0-					-0-
04	10080	X	8785	-0-	-1295	-0-	23	1	8762	3	N	-0-					-0-
05	10416	X	7890	-0-	-2526	-0-	22	1	7868	3	N	-0-					-0-
06	9720	X	8824	-0-	-896	-0-	22	1	8802	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
01	11036	X	10248	-0-	-788	-0-	26	1	10188	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
02	10295	X	9433	-0-	-862	-0-	23	1	9378	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
03	10943	X	9852	-0-	-1091	-0-	24	1	9807	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
04	10500	X	10046	-0-	-454	-0-	27	1	9998	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
*05	10726	X	10194	-0-	-532	-0-	28	1	10101	3	N	59	20	0	39	1	-0-
							65	9									
06	9930	X	9504	-0-	-426	-0-	23	1	9460	3	N	19	18	0	1	1	-0-
							21	9									

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
01	8370	X	8181	-0-	-189	-0-	21	1	8160	3	Y	-0-					-0-
02	7685	X	7609	-0-	-76	-0-	18	1	7591	3	Y	-0-					-0-
03	8215	X	8128	-0-	-87	-0-	20	1	8108	3	Y	-0-					-0-
04	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	21	1	8005	3	Y	-0-					-0-
05	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	23	1	8226	3	Y	-0-					-0-
*06	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	20	1	7919	3	Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

	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
01	2387	N	1994	-0-	-393	-0-	5 37	1 9	1952	3	Y	34	10	1			33
02	2320	N	1817	-0-	-503	-0-	4 30	1 9	1783	3	Y	27	52	1			8
03	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	6 34	1 9	2438	3	Y	31	2	1			37
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	7 25	1 9	2426	3	Y	23	42	1			18
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	6 32	1 9	2302	3	Y	29					47
06	2400	X	2145	-0-	-255	-0-	5 22	1 9	2118	3	Y	20	62	1			5

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

	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
01	13206	X	10912	-0-	-2294	-0-	924 36	1 9	9952	3	N	33	156	1			-0-
02	12354	X	9915	-0-	-2439	-0-	863	1	9052	3	N	-0-					-0-
03	13206	X	10664	-0-	-2542	-0-	923	1	9741	3	N	-0-					-0-
04	12180	X	10066	-0-	-2114	-0-	894 21	1 9	9151	3	N	19					19
05	12586	X	11308	-0-	-1278	-0-	928 13	1 9	10367	3	N	12					31
*06	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	898 29	1 9	11352	3	N	26					57

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

	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
01	20181	X	19766	-0-	-415	-0-	50	1	19716	3	N	-0-					-0-
02	18763	X	18404	-0-	-359	-0-	44	1	18360	3	N	-0-					-0-
03	20057	X	19703	-0-	-354	-0-	49	1	19654	3	N	-0-					-0-
04	19380	X	18954	-0-	-426	-0-	50	1	18904	3	N	-0-					-0-
05	19995	X	19454	-0-	-541	-0-	54	1	19400	3	N	-0-					-0-
06	19140	X	18619	-0-	-521	-0-	46	1	18573	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

	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
01	6355	X	3358	-0-	-2997	-0-	9	1	3349	3	N	-0-					-0-
02	5945	X	3640	-0-	-2305	-0-	9	1	3631	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	4757	-0-	-1598	-0-	12	1	4745	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5081	-0-	-919	-0-	14	1	5067	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3279	-0-	-627	-0-	9	1	3270	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	3018	-0-	-1572	-0-	7	1	3011	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 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
01	14787	X	13606	-0-	-1181	-0-	34	1	13572	3	N	-0-					-0-
02	13775	X	12885	-0-	-890	-0-	31	1	12854	3	N	-0-					-0-
03	14632	X	14371	-0-	-261	-0-	36	1	14335	3	N	-0-					-0-
04	14010	X	13829	-0-	-181	-0-	37	1	13792	3	N	-0-					-0-
05	14477	X	14033	-0-	-444	-0-	39	1	13994	3	N	-0-					-0-
06	13920	X	13518	-0-	-402	-0-	33	1	13485	3	N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

01	11997	X	11296	-0-	-701	-0-	29	1	11267	3	Y	-0-					-0-
02	10991	X	10681	-0-	-310	-0-	26	1	10655	3	Y	-0-					-0-
03	11749	X	11201	-0-	-548	-0-	28	1	11173	3	Y	-0-					-0-
04	11190	X	10661	-0-	-529	-0-	28	1	10633	3	Y	-0-					-0-
05	11408	X	11058	-0-	-350	-0-	30	1	10910	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
06	11040	X	10481	-0-	-559	-0-	26	1	10453	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

01	9548	X	9209	-0-	-339	-0-	23	1	9186	3	Y	-0-					7
02	8932	X	8894	-0-	-38	-0-	21	1	8873	3	Y	-0-					7
03	9424	X	8961	-0-	-463	-0-	22	1	8939	3	Y	-0-					7
04	9090	X	6131	-0-	-2959	-0-	16	1	6115	3	Y	-0-					7
05	9517	X	9334	-0-	-183	-0-	26	1	9198	3	Y	100	100	1			7
							110	9									
06	9210	X	8802	-0-	-408	-0-	22	1	8779	3	Y	1	1	1			7
							1	9									

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

01	13268	X	12784	-0-	-484	-0-	32	1	12752	3	N	-0-					-0-
02	12296	X	11693	-0-	-603	-0-	28	1	11665	3	N	-0-					-0-
03	13051	X	12407	-0-	-644	-0-	31	1	12376	3	N	-0-					-0-
04	12630	X	12113	-0-	-517	-0-	32	1	12081	3	N	-0-					-0-
05	12989	X	12647	-0-	-342	-0-	35	1	12612	3	N	-0-					-0-
06	12360	X	12060	-0-	-300	-0-	30	1	12030	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

01	15500	X	15232	-0-	-268	-0-	39	1	15193	3	N	-0-					-0-
02	14558	X	14145	-0-	-413	-0-	34	1	14111	3	N	-0-					-0-
03	15562	X	14944	-0-	-618	-0-	37	1	14907	3	N	-0-					-0-
04	15060	X	14293	-0-	-767	-0-	38	1	14255	3	N	-0-					-0-
05	15500	X	14478	-0-	-1022	-0-	40	1	14438	3	N	-0-					-0-
06	14730	X	13910	-0-	-820	-0-	34	1	13876	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

01	17298	X	14696	-0-	-2602	-0-	37	1	14659	3	Y	-0-					-0-
02	15776	X	13289	-0-	-2487	-0-	32	1	13257	3	Y	-0-					-0-
03	15748	X	13855	-0-	-1893	-0-	34	1	13821	3	Y	-0-					-0-
04	15240	X	13136	-0-	-2104	-0-	35	1	13101	3	Y	-0-					-0-
05	15438	X	13401	-0-	-2037	-0-	37	1	13302	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
06	14220	X	12864	-0-	-1356	-0-	32	1	12831	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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

01	17484	X	16807	-0-	-677	-0-	43	1	16764	3	N	-0-					-0-
02	16356	X	15600	-0-	-756	-0-	37	1	15563	3	N	-0-					-0-
03	17236	X	16397	-0-	-839	-0-	41	1	16356	3	N	-0-					-0-
04	16590	X	15640	-0-	-950	-0-	42	1	15598	3	N	-0-					-0-
05	17081	X	16151	-0-	-930	-0-	45	1	16106	3	N	-0-					-0-
06	16260	X	15513	-0-	-747	-0-	38	1	15475	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

01	11315	X	11092	-0-	-223	-0-	28	1	11064	3	N	-0-					-0-
02	10585	X	10453	-0-	-132	-0-	25	1	10428	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	10979	-0-	-336	-0-	27	1	10952	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	10435	-0-	-515	-0-	28	1	10407	3	N	-0-					-0-
05	11160	X	10553	-0-	-607	-0-	29	1	10524	3	N	-0-					-0-
06	10800	X	9892	-0-	-908	-0-	24	1	9868	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

01	8060	X	7743	-0-	-317	-0-	20	1	7723	3	N	-0-					-0-
02	7395	X	7218	-0-	-177	-0-	17	1	7201	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7533	-0-	-589	-0-	19	1	7514	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	6942	-0-	-918	-0-	18	1	6924	3	N	-0-					-0-
05	8122	X	7473	-0-	-649	-0-	21	1	7452	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	6659	-0-	-841	-0-	16	1	6643	3	N	-0-					-0-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

01	20367	X	19950	-0-	-417	-0-	50	1	19900	3	Y	-0-					14
02	19053	X	18524	-0-	-529	-0-	44	1	18419	3	Y	55	69	1			-0-
							61	9									
03	20367	X	19549	-0-	-818	-0-	48	1	19498	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	19710	X	19004	-0-	-706	-0-	50	1	18954	3	Y	-0-					-0-
05	20274	X	19453	-0-	-821	-0-	54	1	19399	3	Y	-0-					-0-
06	18840	X	18669	-0-	-171	-0-	46	1	18623	3	Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

01	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	37	1	14491	3	N	-0-					-0-
02	14471	X	12926	-0-	-1545	-0-	31	1	12895	3	N	-0-					-0-
03	15469	X	14524	-0-	-945	-0-	36	1	14488	3	N	-0-					-0-
04	14970	X	13871	-0-	-1099	-0-	37	1	13834	3	N	-0-					-0-
05	14694	X	14193	-0-	-501	-0-	39	1	14154	3	N	-0-					-0-
06	14070	X	12975	-0-	-1095	-0-	32	1	12943	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 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
01	9548	X	7057	-0-	-2491	-0-	18	1	7039	3	N	-0-					-0-
02	7511	X	5961	-0-	-1550	-0-	14	1	5947	3	N	-0-					-0-
03	8029	X	6718	-0-	-1311	-0-	17	1	6701	3	N	-0-					-0-
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	19	1	7049	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	6809	-0-	-352	-0-	19	1	6790	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	6785	-0-	-55	-0-	17	1	6768	3	N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 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
01	12307	X	11553	-0-	-754	-0-	29	1	11524	3	N	-0-					-0-
02	11513	X	10439	-0-	-1074	-0-	25	1	10414	3	N	-0-					-0-
03	12307	X	11293	-0-	-1014	-0-	28	1	11265	3	N	-0-					-0-
04	11490	X	10608	-0-	-882	-0-	28	1	10580	3	N	-0-					-0-
05	11873	X	10864	-0-	-1009	-0-	30	1	10834	3	N	-0-					-0-
06	11190	X	10445	-0-	-745	-0-	26	1	10419	3	N	-0-					-0-

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
01	6200	X	5749	-0-	-451	-0-	819	1	4930	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	5253	-0-	-518	-0-	740	1	4513	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5546	-0-	-375	-0-	778	1	4768	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5448	-0-	-282	-0-	752	1	4696	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5519	-0-	-340	-0-	759	1	4760	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5298	-0-	-252	-0-	723	1	4575	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
01	6975	X	6213	-0-	-762	-0-	16	1	6197	3	N	-0-					-0-
02	6525	X	6448	-0-	-77	-0-	16	1	6432	3	N	-0-					-0-
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	18	1	7141	3	N	-0-					-0-
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	18	1	6623	3	N	-0-					-0-
05	6882	X	6808	-0-	-74	-0-	19	1	6789	3	N	-0-					-0-
06	6930	X	6508	-0-	-422	-0-	16	1	6492	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
01	6634	X	4595	-0-	-2039	-0-	908	1	3676	3	N	10					71
							11	9									
02	6206	X	4683	-0-	-1523	-0-	850	1	3810	3	N	21					92
							23	9									
03	6014	X	4835	-0-	-1179	-0-	909	1	3906	3	N	18					110
							20	9									
04	5580	X	4760	-0-	-820	-0-	880	1	3869	3	N	10					120
							11	9									
05	5766	X	4046	-0-	-1720	-0-	911	1	3124	3	N	10					130
							11	9									
06	4830	X	3742	-0-	-1088	-0-	879	1	2852	3	N	10					140
							11	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
01	14012	X	12542	-0-	-1470	-0-	456	1	12086	2	N	-0-					-0-
*02	13108	X	11815	-0-	-1293	-0-	429	1	11386	2	N	-0-					-0-
03	13082	X	11729	-0-	-1353	-0-	234	1	11495	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	12264	-0-	-396	-0-	447	1	11817	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	12910	-0-	-172	-0-	476	1	12434	2	N	-0-					-0-
*06	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	475	1	11991	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 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
01	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	26	1	10161	3	N	-0-			-0-
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	22	1	9220	3	N	-0-			-0-
03	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	25	1	10068	3	N	-0-			-0-
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	24	1	9117	3	N	-0-			-0-
05	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	27	1	9664	3	N	-0-			-0-
*06	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	22	1	8861	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

01	18507	X	17412	-0-	-1095	-0-	44	1	17368	3	N	-0-			-0-
02	17139	X	16056	-0-	-1083	-0-	39	1	16017	3	N	-0-			-0-
03	18321	X	17136	-0-	-1185	-0-	42	1	17094	3	N	-0-			-0-
04	17340	X	16514	-0-	-826	-0-	44	1	16470	3	N	-0-			-0-
05	17918	X	16827	-0-	-1091	-0-	47	1	16780	3	N	-0-			-0-
06	16860	X	15833	-0-	-1027	-0-	39	1	15794	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

01	13299	X	12200	-0-	-1099	-0-	31	1	12169	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	11923	-0-	-257	-0-	29	1	11894	3	N	-0-			-0-
03	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	33	1	13366	3	N	-0-			-0-
04	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	33	1	12387	3	N	-0-			-0-
05	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	39	1	13984	3	N	-0-			-0-
*06	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	32	1	13107	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

01	13454	X	13149	-0-	-305	-0-	13149	3			N	-0-			-0-
02	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	3			N	-0-			-0-
03	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	3			N	-0-			-0-
04	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	2613	1	13225	3	N	-0-			-0-
05	14167	X	13566	-0-	-601	-0-	13566	3			N	-0-			-0-
06	13710	X	13071	-0-	-639	-0-	13071	3			N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

01	12834	X	12002	-0-	-832	-0-	30	1	11972	3	N	-0-			-0-
02	12006	X	11098	-0-	-908	-0-	27	1	11071	3	N	-0-			-0-
03	12245	X	11893	-0-	-352	-0-	29	1	11864	3	N	-0-			-0-
04	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	31	1	11777	3	N	-0-			-0-
05	12152	X	11892	-0-	-260	-0-	33	1	11859	3	N	-0-			-0-
06	11610	X	11457	-0-	-153	-0-	28	1	11429	3	N	-0-			-0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

01	8556	X	6903	-0-	-1653	-0-	17	1	6886	3	N	-0-			-0-
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	15	1	6412	3	N	-0-			-0-
03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	17	1	6684	3	N	-0-			-0-
04	6690	X	6332	-0-	-358	-0-	17	1	6315	3	N	-0-			-0-
05	6913	X	6597	-0-	-316	-0-	18	1	6579	3	N	-0-			-0-
06	6690	X	6018	-0-	-672	-0-	15	1	6003	3	N	-0-			-0-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	5	1	1760	3	N	-0-			-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	4	1	1828	3	N	-0-			-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	5	1	1882	3	N	-0-			-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	3	N	-0-			-0-
05	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	5	1	1827	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	5	1	1813	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 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
01	16988	X	16466	-0-	-522	-0-	42	1	16424	3	N	-0-					-0-
02	15834	X	15351	-0-	-483	-0-	37	1	15314	3	N	-0-					-0-
03	16926	X	16279	-0-	-647	-0-	40	1	16239	3	N	-0-					-0-
04	16260	X	15548	-0-	-712	-0-	41	1	15507	3	N	-0-					-0-
05	16740	X	15963	-0-	-777	-0-	44	1	15919	3	N	-0-					-0-
06	15930	X	15209	-0-	-721	-0-	38	1	15171	3	N	-0-					-0-

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
01	7595	X	6748	-0-	-847	-0-	23	1	6685	3	Y	36	4	1			32
							40	9									
02	7627	X	6173	-0-	-1454	-0-	20	1	6081	3	Y	65	97	1			-0-
							72	9									
03	8153	X	6151	-0-	-2002	-0-	20	1	6127	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	7890	X	6114	-0-	-1776	-0-	22	1	6092	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6244	-0-	-545	-0-	23	1	6173	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
06	6540	X	6147	-0-	-393	-0-	20	1	6126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
01	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	10	1	3004	3	Y	39	88	1			-0-
							43	9									
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	10	1	3177	3	Y	14	5	1			9
							15	9									
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	11	1	3267	3	Y	32					41
							35	9									
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	11	1	3025	3	Y	18	57	1			2
							20	9									
05	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	11	1	3023	3	Y	9					11
							10	9									
06	3240	X	2930	-0-	-310	-0-	10	1	2896	3	Y	22					33
							24	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
01	4650	X	4127	-0-	-523	-0-	10	1	4117	3	N	-0-					92
02	4350	X	4239	-0-	-111	-0-	10	1	4229	3	N	-0-					92
03	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	11	1	4231	3	N	76	156	1			12
							84	9									
04	4440	X	4198	-0-	-242	-0-	11	1	4187	3	N	-0-					12
05	4526	X	4355	-0-	-171	-0-	12	1	4343	3	N	-0-					12
06	4380	X	4271	-0-	-109	-0-	11	1	4260	3	N	-0-					12

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
01	16678	X	15485	-0-	-1193	-0-	39	1	15446	3	N	-0-					-0-
02	15602	X	14193	-0-	-1409	-0-	34	1	14159	3	N	-0-					-0-
03	16461	X	15690	-0-	-771	-0-	39	1	15651	3	N	-0-					-0-
04	15660	X	14785	-0-	-875	-0-	39	1	14746	3	N	-0-					-0-
05	15779	X	15036	-0-	-743	-0-	42	1	14994	3	N	-0-					-0-
06	15180	X	14606	-0-	-574	-0-	36	1	14570	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	15593	X	15120	-0-	-473	-0-	38	1	15082	3	N	-0-					-0-
02	14529	X	13993	-0-	-536	-0-	34	1	13959	3	N	-0-					-0-
03	15345	X	14741	-0-	-604	-0-	36	1	14705	3	N	-0-					-0-
04	14640	X	14161	-0-	-479	-0-	38	1	14123	3	N	-0-					-0-
05	15128	X	14496	-0-	-632	-0-	40	1	14456	3	N	-0-					-0-
06	14640	X	13398	-0-	-1242	-0-	33	1	13365	3	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	13826	X	13167	-0-	-659	-0-	33	1	13106	3	Y	25	8	1			17
							28	9									
02	12934	X	12173	-0-	-761	-0-	29	1	12109	3	Y	32					49
							35	9									
03	13392	X	12858	-0-	-534	-0-	32	1	12781	3	Y	41	90	1			-0-
							45	9									
04	12840	X	12291	-0-	-549	-0-	33	1	12255	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	13268	X	12785	-0-	-483	-0-	35	1	12732	3	Y	16					18
							18	9									
06	12750	X	12298	-0-	-452	-0-	30	1	12251	3	Y	15					33
							17	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

01	6324	X	5625	-0-	-699	-0-	725	1	4900	3	N	-0-					-0-
02	5916	X	5173	-0-	-743	-0-	678	1	4495	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	6065	-0-	-166	-0-	726	1	5339	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5749	-0-	-281	-0-	703	1	5046	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	5913	-0-	-318	-0-	727	1	5186	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	5461	-0-	-419	-0-	702	1	4759	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 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
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

01	4216	X	3692	-0-	-524	-0-	906	1	2786	3	N	-0-					-0-
02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	854	1	5252	3	N	-0-					-0-
03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	913	1	5604	3	N	-0-					-0-
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	883	1	4746	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	5535	-0-	-1006	-0-	912	1	4623	3	N	-0-					-0-
06	6330	X	3676	-0-	-2654	-0-	877	1	2799	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

01	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	723 12	1 9	4045	3	Y	11	2	1			17
02	4640	X	4349	-0-	-291	-0-	676	1	3673	3	Y	-0-					17
03	4960	X	4603	-0-	-357	-0-	723	1	3880	3	Y	-0-					17
04	4800	X	4579	-0-	-221	-0-	700	1	3879	3	Y	-0-					17
05	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	724	1	3927	3	Y	-0-					17
06	4620	X	4544	-0-	-76	-0-	700	1	3844	3	Y	-0-					17

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	11 41	1 9	4146	3	Y	37					119
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	9 39	1 9	3862	3	Y	35					154
03	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	10 37	1 9	3869	3	Y	34					188
04	4020	X	3085	-0-	-935	-0-	8 28	1 9	3049	3	Y	25	182	1			31
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	12 32	1 9	4261	3	Y	29					60
06	4020	X	3751	-0-	-269	-0-	9 34	1 9	3708	3	Y	31					91

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

01	4247	X	4035	-0-	-212	-0-	10 53	1 9	3972	3	N	48					170
02	3886	X	3846	-0-	-40	-0-	9 52	1 9	3785	3	N	47					217
03	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	10 41	1 9	4034	3	N	37	189	1			65
04	3960	X	3892	-0-	-68	-0-	10 35	1 9	3847	3	N	32	74	1			23
05	4123	X	3935	-0-	-188	-0-	11 42	1 9	3882	3	N	38					61
06	3990	X	3760	-0-	-230	-0-	9 42	1 9	3709	3	N	38					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5737	-0-	-401	-0-	14 69	1 9	5654	3	N	63					142
02	5684	X	5169	-0-	-515	-0-	12 56	1 9	5101	3	N	51					193
03	6076	X	5728	-0-	-348	-0-	14 66	1 9	5648	3	N	60	190	1			63
04	5820	X	5445	-0-	-375	-0-	14 61	1 9	5370	3	N	55	86	1			32
05	6014	X	5203	-0-	-811	-0-	14 50	1 9	5139	3	N	45					77
06	5550	X	5103	-0-	-447	-0-	13 47	1 9	5043	3	N	43					120

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 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
01	8060	X	7413	-0-	-647	-0-	19 8	1 9	7386	3	Y	7	4	1			3
02	7453	X	7203	-0-	-250	-0-	17 14	1 9	7172	3	Y	13					16
03	7812	X	7652	-0-	-160	-0-	19 32	1 9	7601	3	Y	29					45
04	7320	X	7068	-0-	-252	-0-	19	1	7049	3	Y	-0-	45	1			-0-
05	7688	X	7364	-0-	-324	-0-	20	1	7344	3	Y	-0-					-0-
06	7440	X	7137	-0-	-303	-0-	18 9	1 9	7110	3	Y	8					8

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 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
01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	71 79	1 9	5634	3	Y	72	72	1			18
02	5336	X	5105	-0-	-231	-0-	50 44	1 9	5011	3	Y	40	40	1			18
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	78 32	1 9	5798	3	Y	29	29	1			18
04	5640	X	5587	-0-	-53	-0-	65	1	5522	3	Y	-0-					18
05	5828	X	5813	-0-	-15	-0-	61 55	1 9	5697	3	Y	50	50	1			18
06	5610	X	4988	-0-	-622	-0-	57 1	1 9	4930	3	Y	1	1	1			18

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 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
01	9114	X	8798	-0-	-316	-0-	29 171	1 9	8598	3	Y	155	191	1			148
02	8410	X	8157	-0-	-253	-0-	26 196	1 9	7935	3	Y	178	268	1			58
03	8990	X	8597	-0-	-393	-0-	28 188	1 9	8381	3	Y	171	173	1			56
04	8580	X	8298	-0-	-282	-0-	29 164	1 9	8105	3	Y	149	138	1			67
*05	8866	X	8518	-0-	-348	-0-	31 167	1 9	8320	3	Y	152	155	1			64
06	8520	X	8149	-0-	-371	-0-	26 154	1 9	7969	3	Y	140	140	1			64

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
01	12958	X	12501	-0-	-457	-0-	32	1	12469	3	N	-0-					-0-
02	11861	X	11664	-0-	-197	-0-	28	1	11636	3	N	-0-					-0-
03	12710	X	12366	-0-	-344	-0-	31	1	12335	3	N	-0-					-0-
04	12300	X	11389	-0-	-911	-0-	30	1	11359	3	N	-0-					-0-
05	12710	X	11910	-0-	-800	-0-	33	1	11877	3	N	-0-					-0-
06	12090	X	11405	-0-	-685	-0-	28	1	11377	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
01	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	53	1	20825	3	Y	15	6	1			9
							17	9									
02	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	46	1	19286	3	Y	29					38
							32	9									
03	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	50	1	20351	3	Y	34					72
							37	9									
04	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	52	1	19594	3	Y	-0-	72	1			-0-
05	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	52	1	18754	3	Y	-0-					-0-
06	20040	X	18985	-0-	-1055	-0-	47	1	18916	3	Y	20					20
							22	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
01	7874	X	7450	-0-	-424	-0-	19	1	7417	3	Y	13	7	1			6
							14	9									
02	7366	X	7133	-0-	-233	-0-	17	1	7088	3	Y	25					31
							28	9									
03	7874	X	7825	-0-	-49	-0-	19	1	7782	3	Y	22					53
							24	9									
04	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	20	1	7585	3	Y	19	72	1			-0-
							21	9									
05	7626	X	7337	-0-	-289	-0-	20	1	7309	3	Y	7					7
							8	9									
06	7560	X	7392	-0-	-168	-0-	18	1	7352	3	Y	20					27
							22	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
01	17887	X	17683	-0-	-204	-0-	45	1	17638	3	N	-0-					-0-
02	16675	X	16447	-0-	-228	-0-	40	1	16407	3	N	-0-					-0-
03	17639	X	17428	-0-	-211	-0-	43	1	17385	3	N	-0-					-0-
04	17100	X	16790	-0-	-310	-0-	45	1	16745	3	N	-0-					-0-
05	17670	X	17222	-0-	-448	-0-	48	1	17174	3	N	-0-					-0-
06	17100	X	16429	-0-	-671	-0-	41	1	16388	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
01	10912	X	10427	-0-	-485	-0-	26	1	10401	3	Y	-0-					-0-
02	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	26	1	10980	3	Y	-0-					-0-
03	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	28	1	11460	3	Y	-0-					-0-
04	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	29	1	10934	3	Y	-0-					-0-
05	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	32	1	11543	3	Y	-0-					-0-
06	11400	X	10623	-0-	-777	-0-	26	1	10597	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
01	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	15 162	1 9	5849	3	Y	147	147	1			71
02	5858	X	5496	-0-	-362	-0-	13 103	1 9	5380	3	Y	94	94	1			71
03	6107	X	5747	-0-	-360	-0-	14 90	1 9	5643	3	Y	82	82	1			71
04	5880	X	5472	-0-	-408	-0-	15 1	1 9	5456	3	Y	1	1	1			71
05	6014	X	5411	-0-	-603	-0-	15 36	1 9	5360	3	Y	33	104	1			-0-
06	5520	X	5078	-0-	-442	-0-	13 2	1 9	5063	3	Y	2	2	1			-0-

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

01	12462	X	11810	-0-	-652	-0-	30	1	11780	3	Y	-0-					3
02	11426	X	10991	-0-	-435	-0-	26	1	10965	3	Y	-0-					3
03	12183	X	11629	-0-	-554	-0-	29	1	11600	3	Y	-0-					3
04	11790	X	11267	-0-	-523	-0-	30	1	11237	3	Y	-0-					3
05	12183	X	11467	-0-	-716	-0-	32	1	11435	3	Y	-0-					3
06	11430	X	11417	-0-	-13	-0-	28	1	11389	3	Y	-0-					3

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

01	19003	X	18359	-0-	-644	-0-	46	1	18313	3	N	-0-					-0-
02	17777	X	16581	-0-	-1196	-0-	40	1	16541	3	N	-0-					-0-
03	19003	X	17136	-0-	-1867	-0-	42	1	17094	3	N	-0-					-0-
04	18180	X	16588	-0-	-1592	-0-	44	1	16544	3	N	-0-					-0-
05	18693	X	16806	-0-	-1887	-0-	47	1	16759	3	N	-0-					-0-
06	17760	X	16372	-0-	-1388	-0-	40	1	16332	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

01	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	24	1	9479	3	N	-0-					-0-
02	8932	X	8716	-0-	-216	-0-	21	1	8695	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	9119	-0-	-522	-0-	23	1	9096	3	N	-0-					-0-
04	9330	X	8418	-0-	-912	-0-	22	1	8396	3	N	-0-					-0-
05	9641	X	8926	-0-	-715	-0-	25	1	8901	3	N	-0-					-0-
06	9210	X	9057	-0-	-153	-0-	22	1	9035	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	15 1 46 9	5731	3	N	42					157
02	4669	X	4457	-0-	-212	-0-	11 1 45 9	4401	3	N	41					198
03	4991	X	4663	-0-	-328	-0-	11 1 47 9	4605	3	N	43	183	1			58
04	4830	X	4338	-0-	-492	-0-	11 1 44 9	4283	3	N	40	66	1			32
05	4991	X	4645	-0-	-346	-0-	13 1 41 9	4591	3	N	37					69
06	4830	X	4417	-0-	-413	-0-	11 1 31 9	4375	3	N	28					97

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	23 1 45 9	6894	3	Y	41	178	1			10
02	6438	X	6379	-0-	-59	-0-	20 1 9 9	6350	3	Y	8					18
03	7130	X	6761	-0-	-369	-0-	22 1 23 9	6716	3	Y	21					39
04	6900	X	6387	-0-	-513	-0-	23 1 21 9	6343	3	Y	19					58
05	7130	X	6512	-0-	-618	-0-	24 1 18 9	6470	3	Y	16					74
06	6480	X	6156	-0-	-324	-0-	20 1 17 9	6119	3	Y	15					89

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9128	-0-	-1939	-0-	112 1	9016	3	Y	-0-					10
02	10353	X	8713	-0-	-1640	-0-	84 1	8629	3	Y	-0-					10
03	10044	X	6294	-0-	-3750	-0-	710 1 24 9	5560	3	Y	22	32	1			-0-
04	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	1575 1	8829	3	Y	-0-					-0-
05	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	1610 1	8443	3	Y	-0-					-0-
06	9000	X	8472	-0-	-528	-0-	532 1	7940	3	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	18960	-0-	-43	-0-	48 1	18912	3	Y	-0-					-0-
02	17748	X	17647	-0-	-101	-0-	42 1	17605	3	Y	-0-					-0-
03	18972	X	18627	-0-	-345	-0-	46 1	18581	3	Y	-0-					-0-
04	18360	X	17702	-0-	-658	-0-	47 1	17655	3	Y	-0-					-0-
05	18972	X	17937	-0-	-1035	-0-	50 1	17887	3	Y	-0-					-0-
06	17940	X	17469	-0-	-471	-0-	43 1	17426	3	Y	-0-					-0-

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	1816 1	8082	3	Y	-0-					-0-
02	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	1699 1	8216	3	Y	-0-					-0-
03	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	1812 1 31 9	8700	3	Y	28	28	1			-0-
04	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	1753 1	8016	3	Y	-0-					-0-
05	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	1810 1	7640	3	Y	-0-					-0-
06	9780	X	8747	-0-	-1033	-0-	1493 1	7254	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
01	9176	X	8762	-0-	-414	-0-	22	1	8740	3	Y	-0-					8
02	8584	X	7602	-0-	-982	-0-	18	1	7584	3	Y	-0-					8
03	9176	X	8128	-0-	-1048	-0-	20	1	8108	3	Y	-0-					8
04	8640	X	7784	-0-	-856	-0-	21	1	7763	3	Y	-0-					8
05	8773	X	8287	-0-	-486	-0-	23	1	8264	3	Y	-0-					8
*06	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	19	1	7787	3	Y	-0-					8

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 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
01	6293	X	6184	-0-	-109	-0-	16	1	6165	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	5887	X	5671	-0-	-216	-0-	14	1	5651	3	Y	5					10
							6	9									
03	6355	X	5965	-0-	-390	-0-	15	1	5939	3	Y	10					20
							11	9									
04	6150	X	5565	-0-	-585	-0-	15	1	5533	3	Y	15	30	1			5
							17	9									
05	6355	X	5982	-0-	-373	-0-	17	1	5965	3	Y	-0-					5
06	5790	X	5526	-0-	-264	-0-	14	1	5512	3	Y	-0-					5

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 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
01	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	46	1	18126	3	N	-0-					-0-
02	16878	X	15980	-0-	-898	-0-	38	1	15942	3	N	-0-					-0-
03	19003	X	18264	-0-	-739	-0-	45	1	18219	3	N	-0-					-0-
04	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	54	1	20324	3	N	-0-					-0-
05	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	58	1	20923	3	N	-0-					-0-
06	17670	X	17380	-0-	-290	-0-	43	1	17337	3	N	-0-					-0-

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 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
01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	911	1	4718	3	N	169	56	1			160
							186	9									
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	839	1	4498	3	N	-0-					160
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	910	1	4466	3	N	-0-					160
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	878	1	2929	3	N	123	178	1			105
							135	9									
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	910	1	4001	3	N	-0-					105
*06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	877	1	2821	3	N	-0-					105

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	11080	-0-	-855	-0-	37	1	10930	3	N	103	111	1			-0-
							113	9									
02	11165	X	8471	-0-	-2694	-0-	27	1	8444	3	N	-0-					-0-
03	11935	X	7307	-0-	-4628	-0-	24	1	7283	3	N	-0-					-0-
04	11460	X	7865	-0-	-3595	-0-	28	1	7837	3	N	-0-					-0-
05	11842	X	8369	-0-	-3473	-0-	31	1	8338	3	N	-0-					-0-
06	10710	X	5913	-0-	-4797	-0-	19	1	5894	3	N	-0-					-0-

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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 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
01	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	41 206	1 9	12249	3	Y	187	142	1			45
02	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	36 130	1 9	11165	3	Y	118	144	1			19
03	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	40 109	1 9	12062	3	Y	99	113	1			5
04	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	40 119	1 9	11267	3	Y	108	74	1			39
05	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	44 56	1 9	11792	3	Y	51	78	1			12
*06	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	38 123	1 9	11477	3	Y	112	124	1			-0-

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
01	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	32 89	1 9	9390	3	Y	81	70	1			11
02	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	29 100	1 9	9038	3	Y	91	72	1			30
03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	33 25	1 9	9931	3	Y	23	53	1			-0-
04	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	34 87	1 9	9419	3	Y	79	69	1			10
05	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	36 17	1 9	9728	3	Y	15					25
06	9660	X	8623	-0-	-1037	-0-	28 44	1 9	8551	3	Y	40	65	1			-0-

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
01	14818	X	13789	-0-	-1029	-0-	35 33	1 9	13721	3	Y	30	89	1			-0-
02	13862	X	13174	-0-	-688	-0-	32 6	1 9	13136	3	Y	5	5	1			-0-
03	14384	X	14183	-0-	-201	-0-	35	1	14148	3	Y	-0-					-0-
04	13530	X	13240	-0-	-290	-0-	35	1	13205	3	Y	-0-					-0-
05	14074	X	13566	-0-	-508	-0-	38	1	13528	3	Y	-0-					-0-
06	13740	X	13210	-0-	-530	-0-	33	1	13177	3	Y	-0-					-0-

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
01	12710	X	11628	-0-	-1082	-0-	1081	1	10547	3	Y	-0-					-0-
02	11977	X	9973	-0-	-2004	-0-	1008	1	8965	3	Y	-0-					-0-
03	12803	X	9942	-0-	-2861	-0-	1076	1	8866	3	Y	-0-					-0-
04	12390	X	11059	-0-	-1331	-0-	911	1	10148	3	Y	-0-					-0-
05	12090	X	8882	-0-	-3208	-0-	25	1	8857	3	Y	-0-					-0-
06	11250	X	9651	-0-	-1599	-0-	213	1	9438	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
01	15841	X	15768	-0-	-73	-0-	40	1	15728	3	Y	-0-					19
02	14819	X	14448	-0-	-371	-0-	35	1	14413	3	Y	-0-					19
03	15841	X	15489	-0-	-352	-0-	38	1	15451	3	Y	-0-					19
04	15330	X	14504	-0-	-826	-0-	39	1	14465	3	Y	-0-					19
05	15841	X	14719	-0-	-1122	-0-	41	1	14678	3	Y	-0-					19
06	15210	X	13964	-0-	-1246	-0-	34	1	13930	3	Y	-0-					19

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

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
01	19096	X	18225	-0-	-871	-0-	46	1	18179	3	Y	-0-			51
02	17777	X	17334	-0-	-443	-0-	42	1	17292	3	Y	-0-			51
03	18507	X	18318	-0-	-189	-0-	45	1	18273	3	Y	-0-			51
04	17790	X	17530	-0-	-260	-0-	47	1	17454	3	Y	26			77
							29	9							
05	18538	X	17540	-0-	-998	-0-	49	1	17491	3	Y	-0-			77
06	17430	X	17156	-0-	-274	-0-	42	1	17114	3	Y	-0-			77

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

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
01	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	27	1	10490	3	N	-0-			-0-
02	10063	X	9877	-0-	-186	-0-	24	1	9853	3	N	-0-			-0-
03	10757	X	10472	-0-	-285	-0-	26	1	10446	3	N	-0-			-0-
04	10410	X	9922	-0-	-488	-0-	26	1	9896	3	N	-0-			-0-
05	10726	X	10430	-0-	-296	-0-	29	1	10401	3	N	-0-			-0-
06	10230	X	9966	-0-	-264	-0-	25	1	9941	3	N	-0-			-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

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
01	12803	X	12035	-0-	-768	-0-	30	1	12005	3	N	-0-			-0-
02	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	30	1	12246	3	N	-0-			-0-
03	12803	X	12797	-0-	-6	-0-	32	1	12765	3	N	-0-			-0-
04	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	34	1	12706	3	N	-0-			-0-
05	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	37	1	13331	3	N	-0-			-0-
06	12690	X	12172	-0-	-518	-0-	30	1	12142	3	N	-0-			-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

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
01	15500	X	14124	-0-	-1376	-0-	376	1	13748	3	Y	-0-			13
02	14500	X	12029	-0-	-2471	-0-	347	1	11682	3	Y	-0-			13
03	14725	X	14020	-0-	-705	-0-	375	1	13645	3	Y	-0-			13
04	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	366	1	13530	3	Y	-0-			13
05	14136	X	13720	-0-	-416	-0-	378	1	13342	3	Y	-0-			13
06	13680	X	13182	-0-	-498	-0-	362	1	12820	3	Y	-0-			13

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

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
01	18228	X	17692	-0-	-536	-0-	45	1	17647	3	N	-0-			-0-
02	16965	X	16521	-0-	-444	-0-	40	1	16481	3	N	-0-			-0-
03	17918	X	17505	-0-	-413	-0-	43	1	17462	3	N	-0-			-0-
04	17340	X	16743	-0-	-597	-0-	44	1	16699	3	N	-0-			-0-
05	17887	X	17132	-0-	-755	-0-	47	1	17085	3	N	-0-			-0-
06	17130	X	16410	-0-	-720	-0-	40	1	16370	3	N	-0-			-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

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
01	16213	X	15846	-0-	-367	-0-	40	1	15806	3	N	-0-			-0-
02	15051	X	14560	-0-	-491	-0-	35	1	14525	3	N	-0-			-0-
03	16089	X	15489	-0-	-600	-0-	38	1	15451	3	N	-0-			-0-
04	15510	X	14816	-0-	-694	-0-	39	1	14777	3	N	-0-			-0-
05	15934	X	15286	-0-	-648	-0-	42	1	15244	3	N	-0-			-0-
06	15330	X	14594	-0-	-736	-0-	36	1	14558	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	15985	-0-	-445	-0-	40	1	15945	3	N	-0-					-0-
02	15283	X	14954	-0-	-329	-0-	36	1	14918	3	N	-0-					-0-
03	16275	X	15724	-0-	-551	-0-	39	1	15685	3	N	-0-					-0-
04	15660	X	15121	-0-	-539	-0-	40	1	15081	3	N	-0-					-0-
05	16151	X	15423	-0-	-728	-0-	43	1	15380	3	N	-0-					-0-
06	15480	X	14872	-0-	-608	-0-	37	1	14835	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48732	X	46975	-0-	-1757	-0-	1708	1	45267	2	N	-0-					-0-
*02	45588	X	38580	-0-	-7008	-0-	1401	1	37179	2	N	-0-					-0-
03	48732	X	37474	-0-	-11258	-0-	1495	1	35979	2	N	-0-					-0-
04	46170	X	37893	-0-	-8277	-0-	1381	1	36512	2	N	-0-					-0-
05	47709	X	38229	-0-	-9480	-0-	1410	1	36819	2	N	-0-					-0-
06	45450	X	36661	-0-	-8789	-0-	1397	1	35264	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	15	1	5857	3	Y	-0-					-0-
02	5394	X	5346	-0-	-48	-0-	13	1	5333	3	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5719	-0-	-109	-0-	14	1	5705	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5152	-0-	-488	-0-	14	1	5138	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5554	-0-	-274	-0-	15	1	5496	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
06	5580	X	5498	-0-	-82	-0-	14	1	5483	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	9071	-0-	-229	-0-	23	1	8885	3	N	148					193
							163	9									
02	8613	X	8369	-0-	-244	-0-	20	1	8233	3	N	105	181	1			117
							116	9									
03	9176	X	8970	-0-	-206	-0-	22	1	8823	3	N	114	182	1			49
							125	9									
04	8820	X	8642	-0-	-178	-0-	23	1	8490	3	N	117					166
							129	9									
05	9114	X	8763	-0-	-351	-0-	24	1	8632	3	N	97	181	1			82
							107	9									
06	8790	X	8297	-0-	-493	-0-	20	1	8154	3	N	112	183	1			11
							123	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7255	-0-	-1394	-0-	18	1	7102	3	N	123	186	1			20
							135	9									
02	7134	X	6580	-0-	-554	-0-	16	1	6462	3	N	93					113
							102	9									
03	7564	X	7229	-0-	-335	-0-	18	1	7092	3	N	108	186	1			35
							119	9									
04	7230	X	6891	-0-	-339	-0-	18	1	6764	3	N	99					134
							109	9									
05	7316	X	7032	-0-	-284	-0-	19	1	6905	3	N	98	177	1			55
							108	9									
06	7020	X	6750	-0-	-270	-0-	16	1	6633	3	N	92					147
							101	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
01	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	33	1	12862	3	N	35					45
							39	9									
02	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	28	1	11627	3	N	44					89
							48	9									
03	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	29	1	11890	3	N	42					131
							46	9									
04	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	30	1	11226	3	N	55	176	1			10
							61	9									
05	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	32	1	11361	3	N	13					23
							14	9									
*06	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	27	1	11016	3	N	27					50
							30	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

01	5766	X	5000	-0-	-766	-0-	848	1	4149	3	Y	3					25
							3	9									
02	5394	X	3397	-0-	-1997	-0-	789	1	2545	3	Y	57					82
							63	9									
03	5394	X	5253	-0-	-141	-0-	848	1	4357	3	Y	44					126
							48	9									
04	5100	X	4576	-0-	-524	-0-	820	1	3756	3	Y	-0-					126
05	4991	X	3758	-0-	-1233	-0-	845	1	2913	3	Y	-0-					126
06	5070	X	5045	-0-	-25	-0-	820	1	4140	3	Y	77	179	1			24
							85	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

01	13361	X	12701	-0-	-660	-0-	32	1	12649	3	Y	18					41
							20	9									
02	12296	X	12249	-0-	-47	-0-	29	1	12174	3	Y	42					83
							46	9									
03	13144	X	13011	-0-	-133	-0-	32	1	12951	3	Y	25					108
							28	9									
04	12720	X	12513	-0-	-207	-0-	33	1	12480	3	Y	-0-					108
05	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	36	1	13096	3	Y	1					109
							1	9									
*06	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	31	1	12456	3	Y	2					111
							2	9									

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

01	34813	X	32977	-0-	-1836	-0-	1199	1	31778	2	N	-0-					-0-
*02	31958	X	30571	-0-	-1387	-0-	1110	1	29461	2	N	-0-					-0-
03	34162	X	32738	-0-	-1424	-0-	1306	1	31432	2	N	-0-					-0-
04	32700	X	31624	-0-	-1076	-0-	1153	1	30471	2	N	-0-					-0-
05	33387	X	32157	-0-	-1230	-0-	1186	1	30971	2	N	-0-					-0-
06	31920	X	30752	-0-	-1168	-0-	1172	1	29580	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
01	1302	X	1151	-0-	-151	-0-	3	1	1141	3	Y	6	5	1			13
							7	9									
02	1218	X	643	-0-	-575	-0-	2	1	634	3	Y	6					19
							7	9									
03	1302	X	929	-0-	-373	-0-	2	1	913	3	Y	13					32
							14	9									
04	1140	X	950	-0-	-190	-0-	3	1	925	3	Y	20	33	1			19
							22	9									
05	1147	X	873	-0-	-274	-0-	2	1	857	3	Y	13					32
							14	9									
06	900	N	861	-0-	-39	-0-	2	1	836	3	Y	21	38	1			15
							23	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

01	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	29	1	11350	3	Y	-0-					-0-
02	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	31	1	13045	3	Y	1					1
							1	9									
03	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	33	1	13389	3	Y	2					3
							2	9									
04	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	32	1	12014	3	Y	7					10
							8	9									
05	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	32	1	11503	3	Y	6					16
							7	9									
06	13350	X	6732	-0-	-6618	-0-	17	1	6714	3	Y	1					17
							1	9									

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

01	13609	X	13436	-0-	-173	-0-	34	1	13402	3	N	-0-					-0-
02	12731	X	12435	-0-	-296	-0-	30	1	12405	3	N	-0-					-0-
03	13733	X	13166	-0-	-567	-0-	33	1	13133	3	N	-0-					-0-
04	13290	X	12341	-0-	-949	-0-	33	1	12308	3	N	-0-					-0-
05	13733	X	12979	-0-	-754	-0-	36	1	12943	3	N	-0-					-0-
06	12990	X	12294	-0-	-696	-0-	30	1	12264	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

01	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	7	1	2813	3	Y	37					248
							41	9									
02	2842	X	2666	-0-	-176	-0-	6	1	2625	3	Y	32	185	1			95
							35	9									
03	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	7	1	2735	3	Y	31					126
							34	9									
04	2940	X	2628	-0-	-312	-0-	7	1	2588	3	Y	30	130	1			26
							33	9									
05	2852	X	2692	-0-	-160	-0-	7	1	2654	3	Y	28					54
							31	9									
*06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	6	1	2499	3	Y	30					84
							33	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
01	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	828	1	8981	3	Y	-0-					-0-
02	8816	X	8782	-0-	-34	-0-	748	1	8034	3	Y	-0-					-0-
03	9424	X	9140	-0-	-284	-0-	824	1	8316	3	Y	-0-					-0-
04	9120	X	8730	-0-	-390	-0-	786	1	7944	3	Y	-0-					-0-
05	9424	X	8390	-0-	-1034	-0-	794	1	7596	3	Y	-0-					-0-
06	8970	X	7821	-0-	-1149	-0-	772	1	6973	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 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
01	13702	X	13459	-0-	-243	-0-	34	1	13384	3	Y	37					178
							41	9									
02	12644	X	12328	-0-	-316	-0-	30	1	12269	3	Y	26	183	1			21
							29	9									
03	13640	X	12815	-0-	-825	-0-	32	1	12761	3	Y	20					41
							22	9									
04	13200	X	12359	-0-	-841	-0-	33	1	12304	3	Y	20					61
							22	9									
05	13640	X	12575	-0-	-1065	-0-	35	1	12518	3	Y	20					81
							22	9									
06	12480	X	11784	-0-	-696	-0-	29	1	11741	3	Y	13					94
							14	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 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
01	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	33	1	13034	3	N	59					122
							65	9									
02	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	27	1	11144	3	N	42					164
							46	9									
03	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	29	1	11852	3	N	25	176	1			13
							28	9									
04	6960	X	5714	-0-	-1246	-0-	15	1	5655	3	N	40					53
							44	9									
05	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	34	1	12170	3	N	30					83
							33	9									
*06	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	26	1	10529	3	N	34					117
							37	9									

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
01	9982	X	8591	-0-	-1391	-0-	21	1	8441	3	Y	117	184	1			24
							129	9									
02	9338	X	7770	-0-	-1568	-0-	18	1	7665	3	Y	79					103
							87	9									
03	9610	X	8368	-0-	-1242	-0-	20	1	8231	3	Y	106					209
							117	9									
04	9300	X	7912	-0-	-1388	-0-	21	1	7819	3	Y	65	183	1			91
							72	9									
05	8866	X	8118	-0-	-748	-0-	22	1	8009	3	Y	79					170
							87	9									
06	8070	X	7758	-0-	-312	-0-	19	1	7659	3	Y	73	174	1			69
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	6	1	2511	3	Y	53	6	1			77
							58	9									
02	2552	X	2432	-0-	-120	-0-	6	1	2374	3	Y	47					124
							52	9									
03	2635	X	2522	-0-	-113	-0-	6	1	2466	3	Y	45					169
							50	9									
04	2550	X	2418	-0-	-132	-0-	6	1	2358	3	Y	49	186	1			32
							54	9									
05	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	7	1	2327	3	Y	39					71
							43	9									
*06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	5	1	2198	3	Y	30	76	1			25
							33	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
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	14	1	5479	3	Y	39	5	1			56
							43	9									
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	13	1	5271	3	Y	21	69	1			8
							23	9									
03	5425	X	5235	-0-	-190	-0-	13	1	5186	3	Y	33	3	1			38
							36	9									
04	5250	X	3875	-0-	-1375	-0-	10	1	3840	3	Y	23	43	1			18
							25	9									
05	5673	X	4267	-0-	-1406	-0-	12	1	4237	3	Y	16					34
							18	9									
06	5490	X	3693	-0-	-1797	-0-	9	1	3661	3	Y	21	46	1			9
							23	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
01	5735	X	4311	-0-	-1424	-0-	11	1	4277	3	Y	21	4	1			30
							23	9									
02	5365	X	2632	-0-	-2733	-0-	6	1	2611	3	Y	14	40	1			4
							15	9									
03	5456	X	1317	-0-	-4139	-0-	3	1	1299	3	Y	14	2	1			16
							15	9									
04	4860	X	844	-0-	-4016	-0-	2	1	840	3	Y	2	16	1			2
							2	9									
05	4309	X	128	-0-	-4181	-0-	128	3			Y	-0-					2
*06	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	3	1	1388	3	Y	12					14
							13	9									

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
01	9052	X	7313	-0-	-1739	-0-	915	1	6398	3	N	-0-					57
02	8207	X	6876	-0-	-1331	-0-	856	1	6020	3	N	-0-					57
03	8773	X	7205	-0-	-1568	-0-	915	1	6290	3	N	-0-					57
04	7080	X	7055	-0-	-25	-0-	886	1	6166	3	N	3					60
							3	9									
05	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	918	1	6729	3	N	16					76
							18	9									
*06	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	886	1	6645	3	N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7795	-0-	-482		-0-	20	1	7727	3	N	44					127
								48	9									
02	7743	X	7180	-0-	-563		-0-	17	1	7119	3	N	40					167
								44	9									
03	8277	X	7354	-0-	-923		-0-	18	1	7295	3	N	37	180	1			24
								41	9									
04	7800	X	7160	-0-	-640		-0-	19	1	7112	3	N	26					50
								29	9									
05	7936	X	7621	-0-	-315		-0-	21	1	7565	3	N	32					82
								35	9									
06	7530	X	7291	-0-	-239		-0-	18	1	7240	3	N	30					112
								33	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7730	-0-	-82		-0-	19	1	7638	3	N	66	187	1			19
								73	9									
02	7308	X	7194	-0-	-114		-0-	17	1	7113	3	N	58					77
								64	9									
03	7812	X	7674	-0-	-138		-0-	19	1	7594	3	N	55					132
								61	9									
04	7560	X	7317	-0-	-243		-0-	19	1	7232	3	N	60	173	1			19
								66	9									
05	7812	X	7448	-0-	-364		-0-	21	1	7386	3	N	37					56
								41	9									
06	7470	X	7203	-0-	-267		-0-	18	1	7139	3	N	42					98
								46	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9005	-0-	-2062		-0-	23	1	8917	3	N	59	176	1			70
								65	9									
02	10353	X	8226	-0-	-2127		-0-	20	1	8114	3	N	84					154
								92	9									
03	10354	X	8588	-0-	-1766		-0-	21	1	8491	3	N	69	179	1			44
								76	9									
04	9450	X	8482	-0-	-968		-0-	22	1	8373	3	N	79					123
								87	9									
05	9207	X	8692	-0-	-515		-0-	24	1	8582	3	N	78	175	1			26
								86	9									
06	8700	X	8237	-0-	-463		-0-	20	1	8147	3	N	64					90
								70	9									

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4457	-0-	-658		-0-	723	1	3733	3	N	1					163
								1	9									
02	4756	X	4372	-0-	-384		-0-	676	1	3661	3	N	32					195
								35	9									
03	4867	X	4565	-0-	-302		-0-	722	1	3791	3	N	47					242
								52	9									
04	4680	X	4379	-0-	-301		-0-	700	1	3650	3	N	26	177	1			91
								29	9									
05	4681	X	4550	-0-	-131		-0-	724	1	3782	3	N	40					131
								44	9									
06	4530	X	4377	-0-	-153		-0-	699	1	3656	3	N	20					151
								22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	7	1	2885	3	Y	51	10	1			73
							56	9									
02	2871	X	2700	-0-	-171	-0-	6	1	2660	3	Y	31	69	1			35
							34	9									
03	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	7	1	2855	3	Y	35	3	1			67
							39	9									
04	2910	X	2656	-0-	-254	-0-	7	1	2634	3	Y	14	54	1			27
							15	9									
05	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	8	1	2715	3	Y	25					52
							28	9									
06	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	6	1	2611	3	Y	29	76	1			5
							32	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
01	2666	X	2467	-0-	-199	-0-	6	1	2402	3	Y	54					141
							59	9									
02	2581	X	2153	-0-	-428	-0-	5	1	2093	3	Y	50					191
							55	9									
03	2759	X	2232	-0-	-527	-0-	5	1	2187	3	Y	36	181	1			46
							40	9									
04	2670	X	2150	-0-	-520	-0-	6	1	2097	3	Y	43	47	1			42
							47	9									
05	2480	X	2098	-0-	-382	-0-	6	1	2039	3	Y	48					90
							53	9									
06	2160	N	2040	-0-	-120	-0-	5	1	1989	3	Y	42					132
							46	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
01	8866	X	8834	-0-	-32	-0-	22	1	8810	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	8294	X	7948	-0-	-346	-0-	19	1	7929	3	Y	-0-					-0-
03	8866	X	8538	-0-	-328	-0-	21	1	8517	3	Y	-0-					-0-
04	8580	X	8518	-0-	-62	-0-	23	1	8495	3	Y	-0-					-0-
05	8866	X	8675	-0-	-191	-0-	24	1	8651	3	Y	-0-					-0-
06	8550	X	8057	-0-	-493	-0-	20	1	8037	3	Y	-0-					-0-

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
01	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	1551	1	12785	3	N	37					138
							41	9									
02	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	1447	1	10803	3	N	18					156
							20	9									
03	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	1549	1	11971	3	N	29					185
							32	9									
04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	1484	1	5198	3	N	2	170	1			17
							2	9									
05	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	1554	1	12581	3	N	-0-					17
*06	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	1497	1	10954	3	N	-0-					17

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
01	5456	X	3851	-0-	-1605	-0-	140	1	3711	2	N	-0-					-0-
*02	5104	X	4346	-0-	-758	-0-	158	1	4188	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	2555	-0-	-2901	-0-	51	1	2504	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	1979	-0-	-1741	-0-	72	1	1907	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	1365	-0-	-3285	-0-	50	1	1315	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	1080	-0-	-3420	-0-	41	1	1039	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	498	1	13202	2	N	-0-					-0-
*02	12122	X	12082	-0-	-40	-0-	439	1	11643	2	N	-0-					-0-
03	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	515	1	12398	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	13235	-0-	-25	-0-	482	1	12753	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	11967	-0-	-1735	-0-	441	1	11526	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	11907	-0-	-1353	-0-	454	1	11453	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

01	12245	X	11378	-0-	-867	-0-	29	1	11315	3	N	31					91
							34	9									
02	11078	X	10946	-0-	-132	-0-	26	1	10884	3	N	33					124
							36	9									
03	11904	X	11505	-0-	-399	-0-	28	1	11447	3	N	27					151
							30	9									
04	11520	X	10802	-0-	-718	-0-	29	1	10755	3	N	16					167
							18	9									
05	11904	X	11256	-0-	-648	-0-	31	1	11180	3	N	41	183	1			25
							45	9									
06	11310	X	10695	-0-	-615	-0-	26	1	10669	3	N	-0-					25

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

01	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	10	1	3755	3	N	40					107
							44	9									
02	3741	X	3603	-0-	-138	-0-	9	1	3563	3	N	28					135
							31	9									
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	10	1	3884	3	N	61					196
							67	9									
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	10	1	3713	3	N	25	181	1			40
							28	9									
05	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	11	1	3800	3	N	27					67
							30	9									
06	3840	X	3697	-0-	-143	-0-	9	1	3658	3	N	27					94
							30	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	21	1	8372	3	Y	43					78
							47	9									
02	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	20	1	8322	3	Y	41	47	1			72
							45	9									
03	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	22	1	8986	3	Y	42					114
							46	9									
04	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	25	1	9234	3	Y	34	145	1			3
							37	9									
05	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	27	1	9687	3	Y	29					32
							32	9									
*06	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	22	1	8947	3	Y	31					63
							34	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 #: 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
01	4836	X	4799	-0-	-37	-0-	12	1	4743	3	Y	40					213
							44	9									
02	4524	X	4501	-0-	-23	-0-	11	1	4446	3	Y	40	183	1			70
							44	9									
03	4836	X	4800	-0-	-36	-0-	12	1	4740	3	Y	44					114
							48	9									
04	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	12	1	4573	3	Y	37	122	1			29
							41	9									
05	4836	X	4733	-0-	-103	-0-	13	1	4676	3	Y	40					69
							44	9									
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	11	1	4486	3	Y	30					99
							33	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
01	5115	X	5082	-0-	-33	-0-	13	1	5007	3	Y	56					97
							62	9									
02	4785	X	4639	-0-	-146	-0-	11	1	4577	3	Y	46					143
							51	9									
03	5115	X	4808	-0-	-307	-0-	12	1	4763	3	Y	30					173
							33	9									
04	4950	X	4566	-0-	-384	-0-	12	1	4508	3	Y	42	186	1			29
							46	9									
05	5115	X	4840	-0-	-275	-0-	13	1	4784	3	Y	39					68
							43	9									
*06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	11	1	4583	3	Y	34					102
							37	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	20	1	7760	3	Y	65					118
							72	9									
02	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	21	1	8526	3	Y	68	134	1			52
							75	9									
03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	25	1	9955	3	Y	69					121
							76	9									
04	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	27	1	10122	3	Y	63	176	1			8
							69	9									
05	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	27	1	9686	3	Y	55					63
							61	9									
06	9450	X	9175	-0-	-275	-0-	23	1	9099	3	Y	48					111
							53	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
01	11408	X	11399	-0-	-9	-0-	29	1	11370	3	Y	-0-					-0-
02	10672	X	10528	-0-	-144	-0-	25	1	10503	3	Y	-0-					-0-
03	11346	X	11168	-0-	-178	-0-	28	1	11140	3	Y	-0-					-0-
04	11040	X	10674	-0-	-366	-0-	28	1	10646	3	Y	-0-					-0-
05	11408	X	11128	-0-	-280	-0-	31	1	11097	3	Y	-0-					-0-
06	10890	X	10648	-0-	-242	-0-	26	1	10622	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.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
01	11005	X	10673	-0-	-332	-0-	27	1	10646	3	Y	-0-					6
02	10295	X	9740	-0-	-555	-0-	23	1	9717	3	Y	-0-					6
03	11005	X	10403	-0-	-602	-0-	26	1	10377	3	Y	-0-					6
04	10440	X	9857	-0-	-583	-0-	26	1	9831	3	Y	-0-					6
05	10788	X	9960	-0-	-828	-0-	28	1	9932	3	Y	-0-					6
06	10050	X	9473	-0-	-577	-0-	23	1	9450	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
01	15097	X	14484	-0-	-613	-0-	37	1	14447	3	Y	-0-					17
02	14065	X	13162	-0-	-903	-0-	32	1	13130	3	Y	-0-					17
03	15035	X	13827	-0-	-1208	-0-	34	1	13793	3	Y	-0-					17
04	14370	X	13309	-0-	-1061	-0-	35	1	13274	3	Y	-0-					17
05	14663	X	13588	-0-	-1075	-0-	38	1	13550	3	Y	-0-					17
06	13410	X	12940	-0-	-470	-0-	32	1	12908	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
01	8959	X	8506	-0-	-453	-0-	22	1	8484	3	Y	-0-					-0-
02	8439	X	8114	-0-	-325	-0-	20	1	8094	3	Y	-0-					-0-
03	9021	X	8613	-0-	-408	-0-	21	1	8592	3	Y	-0-					-0-
04	8730	X	7986	-0-	-744	-0-	21	1	7965	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	8185	-0-	-588	-0-	23	1	8162	3	Y	-0-					-0-
06	8370	X	7786	-0-	-584	-0-	19	1	7767	3	Y	-0-					-0-

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
01	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	33	1	12970	3	Y	-0-					-0-
02	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	29	1	12109	3	Y	-0-					-0-
03	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	31	1	12486	3	Y	-0-					-0-
04	12000	X	11344	-0-	-656	-0-	30	1	11314	3	Y	-0-					-0-
05	12400	X	11629	-0-	-771	-0-	32	1	11597	3	Y	-0-					-0-
06	12330	X	11320	-0-	-1010	-0-	28	1	11292	3	Y	-0-					-0-

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
01	18073	X	16050	-0-	-2023	-0-	41 2	1 9	16007	3	Y	2	2	1			-0-
02	16762	X	16224	-0-	-538	-0-	39	1	16185	3	Y	-0-					-0-
03	17794	X	17102	-0-	-692	-0-	42	1	17060	3	Y	-0-					-0-
04	16890	X	16442	-0-	-448	-0-	44	1	16398	3	Y	-0-					-0-
*05	17329	X	16981	-0-	-348	-0-	47	1	16934	3	Y	-0-					-0-
06	16770	X	16328	-0-	-442	-0-	40	1	16288	3	Y	-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
01	18321	X	16972	-0-	-1349	-0-	43	1	16929	3	N	-0-					13
02	17139	X	16525	-0-	-614	-0-	40	1	16485	3	N	-0-					13
03	18321	X	17872	-0-	-449	-0-	44	1	17828	3	N	-0-					13
04	17580	X	16890	-0-	-690	-0-	45	1	16845	3	N	-0-					13
05	18042	X	16994	-0-	-1048	-0-	47	1	16947	3	N	-0-					13
06	17310	X	16243	-0-	-1067	-0-	40	1	16203	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	15934	X	15932	-0-	-2	-0-	40	1	15892	3	N	-0-					-0-
02	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	36	1	15046	3	N	-0-					-0-
03	15934	X	15147	-0-	-787	-0-	37	1	15110	3	N	-0-					-0-
04	15420	X	14432	-0-	-988	-0-	38	1	14394	3	N	-0-					-0-
05	16027	X	14786	-0-	-1241	-0-	41	1	14745	3	N	-0-					-0-
06	15510	X	14188	-0-	-1322	-0-	35	1	14153	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
01	14756	X	14111	-0-	-645	-0-	36	1	14075	3	N	-0-					-0-
02	13572	X	13076	-0-	-496	-0-	31	1	13045	3	N	-0-					-0-
03	14384	X	13876	-0-	-508	-0-	34	1	13842	3	N	-0-					-0-
04	13920	X	13201	-0-	-719	-0-	35	1	13166	3	N	-0-					-0-
05	14322	X	13634	-0-	-688	-0-	38	1	13596	3	N	-0-					-0-
*06	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	34	1	13679	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
01	11935	X	11394	-0-	-541	-0-	895	1	10499	3	Y	-0-					-0-
02	11165	X	9310	-0-	-1855	-0-	832	1	8478	3	Y	-0-					-0-
03	11935	X	11331	-0-	-604	-0-	56	1	11275	3	Y	-0-					-0-
04	11040	X	10315	-0-	-725	-0-	27	1	10288	3	Y	-0-					-0-
05	11408	X	10448	-0-	-960	-0-	29	1	10419	3	Y	-0-					-0-
06	10680	X	9698	-0-	-982	-0-	24	1	9674	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
01	14694	X	14502	-0-	-192	-0-	37	1	14465	3	N	-0-					-0-
02	13746	X	13366	-0-	-380	-0-	32	1	13334	3	N	-0-					-0-
03	14570	X	13910	-0-	-660	-0-	34	1	13876	3	N	-0-					-0-
04	14100	X	10819	-0-	-3281	-0-	29	1	10790	3	N	-0-					-0-
05	14570	X	12617	-0-	-1953	-0-	35	1	12582	3	N	-0-					-0-
06	14040	X	12581	-0-	-1459	-0-	31	1	12550	3	N	-0-					-0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7980	-0-	-142	-0-	20 84	1 9	7876	3	Y	76					168
02	7598	X	7373	-0-	-225	-0-	18 90	1 9	7265	3	Y	82	189	1			61
03	8091	X	7883	-0-	-208	-0-	19 73	1 9	7791	3	Y	66					127
04	7830	X	7643	-0-	-187	-0-	20 65	1 9	7558	3	Y	59	142	1			44
05	8091	X	7629	-0-	-462	-0-	21 68	1 9	7540	3	Y	62					106
06	7710	X	7308	-0-	-402	-0-	18 56	1 9	7234	3	Y	51					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7887	-0-	-49	-0-	20	1	7793	3	Y	67					162
							74	9									
02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	18	1	7421	3	Y	65					227
							72	9									
03	7936	X	7887	-0-	-49	-0-	19	1	7793	3	Y	68	185	1			110
							75	9									
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	20	1	7579	3	Y	59	137	1			32
							65	9									
05	7936	X	7664	-0-	-272	-0-	21	1	7585	3	Y	53					85
							58	9									
06	7710	X	7189	-0-	-521	-0-	18	1	7125	3	Y	42					127
							46	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7129	-0-	-497	-0-	18	1	7111	3	N	-0-					22
02	7134	X	6721	-0-	-413	-0-	16	1	6570	3	N	123	41	1			104
							135	9									
03	7440	X	7216	-0-	-224	-0-	18	1	7198	3	N	-0-					104
04	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	19	1	7127	3	N	143	180	1			67
							157	9									
05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	20	1	7278	3	N	-0-					67
06	6990	X	6568	-0-	-422	-0-	16	1	6552	3	N	-0-					67

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 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
01	16523	X	15662	-0-	-861	-0-	569	1	15093	3	N	-0-					-0-
*02	15573	X	14825	-0-	-748	-0-	538	1	14287	3	N	-0-					-0-
03	16647	X	14884	-0-	-1763	-0-	594	1	14290	3	N	-0-					-0-
04	16110	X	14637	-0-	-1473	-0-	534	1	14103	3	N	-0-					-0-
05	15841	X	15335	-0-	-506	-0-	565	1	14770	3	N	-0-					-0-
06	15330	X	14971	-0-	-359	-0-	571	1	14400	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	15237	-0-	-914	-0-	554	1	14683	3	N	-0-					-0-
*02	14848	X	14160	-0-	-688	-0-	514	1	13646	3	N	-0-					-0-
03	15810	X	14886	-0-	-924	-0-	594	1	14292	3	N	-0-					-0-
04	15180	X	13477	-0-	-1703	-0-	491	1	12986	3	N	-0-					-0-
05	15283	X	13646	-0-	-1637	-0-	503	1	13143	3	N	-0-					-0-
06	14760	X	12725	-0-	-2035	-0-	485	1	12240	3	N	-0-					-0-

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
01	14663	X	13971	-0-	-692	-0-	508	1	13463	3	N	-0-					-0-
*02	13659	X	12714	-0-	-945	-0-	462	1	12252	3	N	-0-					-0-
03	14539	X	13571	-0-	-968	-0-	541	1	13030	3	N	-0-					-0-
04	13890	X	13259	-0-	-631	-0-	483	1	12776	3	N	-0-					-0-
05	14260	X	13628	-0-	-632	-0-	503	1	13125	3	N	-0-					-0-
06	13530	X	13142	-0-	-388	-0-	501	1	12641	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
01	16182	X	15447	-0-	-735	-0-	562	1	14885	3	N	-0-					-0-
*02	14935	X	14427	-0-	-508	-0-	524	1	13903	3	N	-0-					-0-
03	15903	X	15031	-0-	-872	-0-	600	1	14431	3	N	-0-					-0-
04	15390	X	14137	-0-	-1253	-0-	515	1	13622	3	N	-0-					-0-
05	15500	X	14935	-0-	-565	-0-	551	1	14384	3	N	-0-					-0-
06	14940	X	14138	-0-	-802	-0-	539	1	13599	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 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
01	5828	X	5722	-0-	-106	-0-	911	1	4794	3	Y	15					35
							17	9									
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	852	1	4533	3	Y	22					57
							24	9									
03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	912	1	5066	3	Y	27					84
							30	9									
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	883	1	4857	3	Y	27					111
							30	9									
05	5797	X	5695	-0-	-102	-0-	912	1	4761	3	Y	20					131
							22	9									
*06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	883	1	5054	3	Y	24					155
							26	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

01	17825	X	16890	-0-	-935	-0-	614	1	16276	3	N	-0-					-0-
*02	16675	X	15636	-0-	-1039	-0-	568	1	15068	3	N	-0-					-0-
03	17825	X	16438	-0-	-1387	-0-	656	1	15782	3	N	-0-					-0-
04	16890	X	15878	-0-	-1012	-0-	579	1	15299	3	N	-0-					-0-
05	17112	X	16113	-0-	-999	-0-	594	1	15519	3	N	-0-					-0-
06	16350	X	15300	-0-	-1050	-0-	583	1	14717	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

01	16554	X	15582	-0-	-972	-0-	567	1	15015	3	N	-0-					-0-
*02	15486	X	14546	-0-	-940	-0-	528	1	14018	3	N	-0-					-0-
03	16554	X	15276	-0-	-1278	-0-	609	1	14667	3	N	-0-					-0-
04	15930	X	14871	-0-	-1059	-0-	542	1	14329	3	N	-0-					-0-
05	15872	X	15151	-0-	-721	-0-	559	1	14592	3	N	-0-					-0-
06	15090	X	14388	-0-	-702	-0-	548	1	13840	3	N	-0-					-0-

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

01	14601	X	14033	-0-	-568	-0-	35	1	13722	3	N	251	357	1			60
							276	9									
02	13543	X	13013	-0-	-530	-0-	31	1	12758	3	N	204	184	1			80
							224	9									
03	14384	X	14007	-0-	-377	-0-	34	1	13674	3	N	272	176	1			176
							299	9									
04	13860	X	13048	-0-	-812	-0-	34	1	12807	3	N	188	354	1			10
							207	9									
05	14167	X	13522	-0-	-645	-0-	37	1	13157	3	N	298	178	1			130
							328	9									
06	13590	X	12884	-0-	-706	-0-	31	1	12613	3	N	218	328	1			20
							240	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

01	12400	X	12120	-0-	-280	-0-	30	1	11903	3	N	170	182	1			82
							187	9									
02	11600	X	10997	-0-	-603	-0-	26	1	10802	3	N	154	171	1			65
							169	9									
03	12400	X	11747	-0-	-653	-0-	29	1	11541	3	N	161	181	1			45
							177	9									
04	11850	X	11289	-0-	-561	-0-	30	1	11095	3	N	149	175	1			19
							164	9									
05	12121	X	11370	-0-	-751	-0-	31	1	11178	3	N	146					165
							161	9									
06	11730	X	11171	-0-	-559	-0-	27	1	11012	3	N	120	175	1			110
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14446	X	12652	-0-	-1794	-0-	32	1	12529	3	N	83	184	1			62
							91	9									
02	13514	X	12838	-0-	-676	-0-	31	1	12744	3	N	57					119
							63	9									
03	13888	X	11287	-0-	-2601	-0-	28	1	11143	3	N	105	183	1			41
							116	9									
04	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	41	1	15478	3	N	60					101
							66	9									
05	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	56	1	15231	3	N	60					161
							66	9									
*06	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	50	1	15118	3	N	120	180	1			101
							132	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
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	20	1	7797	3	N	100	172	1			84
							110	9									
02	7366	X	6542	-0-	-824	-0-	16	1	6471	3	N	50					134
							55	9									
03	7874	X	5650	-0-	-2224	-0-	14	1	5594	3	N	38					172
							42	9									
04	7680	X	5404	-0-	-2276	-0-	14	1	5368	3	N	20					192
							22	9									
05	7936	X	6457	-0-	-1479	-0-	24	1	6380	3	N	48	169	1			71
							53	9									
06	7680	X	5658	-0-	-2022	-0-	14	1	5578	3	N	60					131
							66	9									

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
01	13950	X	13304	-0-	-646	-0-	33	1	13025	3	N	224	365	1			33
							246	9									
02	12760	X	12421	-0-	-339	-0-	29	1	12146	3	N	224	185	1			72
							246	9									
03	13640	X	13186	-0-	-454	-0-	32	1	12911	3	N	221	181	1			112
							243	9									
04	13200	X	12544	-0-	-656	-0-	33	1	12302	3	N	190	180	1			122
							209	9									
05	13640	X	12880	-0-	-760	-0-	35	1	12625	3	N	200	184	1			138
							220	9									
06	12870	X	12519	-0-	-351	-0-	30	1	12273	3	N	196	180	1			154
							216	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
01	25916	X	24462	-0-	-1454	-0-	889	1	23573	3	N	-0-					-0-
*02	24186	X	22135	-0-	-2051	-0-	804	1	21331	3	N	-0-					-0-
03	25854	X	23366	-0-	-2488	-0-	932	1	22434	3	N	-0-					-0-
04	24870	X	22122	-0-	-2748	-0-	806	1	21316	3	N	-0-					-0-
05	25234	X	22866	-0-	-2368	-0-	843	1	22023	3	N	-0-					-0-
06	23670	X	22195	-0-	-1475	-0-	846	1	21349	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 WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COMD	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	1567	1	6527	3	N	21					133
							23	9									
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	1464	1	5894	3	N	40					173
							44	9									
03	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	1564	1	5529	3	N	19					192
							21	9									
04	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	1520	1	7477	3	N	6					198
							7	9									
05	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	1568	1	6492	3	N	12	180	1			30
							13	9									
*06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	1516	1	6268	3	N	31					61
							34	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

01	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	29	1	11479	3	Y	-0-					-0-
02	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	26	1	10989	3	Y	-0-					-0-
03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	28	1	11379	3	Y	-0-					-0-
04	11130	X	10783	-0-	-347	-0-	29	1	10754	3	Y	-0-					-0-
05	11780	X	10815	-0-	-965	-0-	30	1	10785	3	Y	-0-					-0-
06	10950	X	10418	-0-	-532	-0-	26	1	10392	3	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

01	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	28	1	10978	3	Y	-0-					-0-
02	11426	X	10571	-0-	-855	-0-	25	1	10546	3	Y	-0-					-0-
03	12214	X	10581	-0-	-1633	-0-	26	1	10555	3	Y	-0-					-0-
04	11820	X	10334	-0-	-1486	-0-	27	1	10307	3	Y	-0-					-0-
05	11687	X	11031	-0-	-656	-0-	31	1	11000	3	Y	-0-					-0-
*06	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	26	1	10369	3	Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

01	7595	X	7076	-0-	-519	-0-	18	1	7058	3	N	-0-					-0-
02	7656	X	6882	-0-	-774	-0-	17	1	6865	3	N	-0-					-0-
03	8525	X	6410	-0-	-2115	-0-	16	1	6394	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	5807	-0-	-2443	-0-	15	1	5792	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	5367	-0-	-3158	-0-	15	1	5352	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	5924	-0-	-1186	-0-	15	1	5909	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

01	11811	X	10068	-0-	-1743	-0-	26	1	10042	3	N	-0-					10
02	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	30	1	12467	3	N	-0-					10
03	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	40	1	16248	3	N	-0-					10
04	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	36	1	13456	3	N	-0-					10
05	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	40	1	14652	3	N	-0-					10
*06	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	35	1	14340	3	N	166	166	1			10
							183	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5807	-0-	-610	-0-	14	1	5748	3	N	41	71	1			126
							45	9									
02	5800	X	5225	-0-	-575	-0-	12	1	5213	3	N	-0-					126
03	6138	X	5630	-0-	-508	-0-	14	1	5551	3	N	59	71	1			114
							65	9									
04	5940	X	5040	-0-	-900	-0-	13	1	5027	3	N	-0-					114
05	6138	X	5400	-0-	-738	-0-	15	1	5385	3	N	-0-					114
06	5610	X	3608	-0-	-2002	-0-	9	1	3599	3	N	-0-					114

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	17466	-0-	-142	-0-	635	1	16831	3	N	-0-					-0-
*02	16617	X	15926	-0-	-691	-0-	578	1	15348	3	N	-0-					-0-
03	17856	X	14389	-0-	-3467	-0-	574	1	13815	3	N	-0-					-0-
04	17280	X	15693	-0-	-1587	-0-	572	1	15121	3	N	-0-					-0-
05	17856	X	16867	-0-	-989	-0-	622	1	16245	3	N	-0-					-0-
06	16890	X	16360	-0-	-530	-0-	624	1	15736	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19871	X	19848	-0-	-23	-0-	50	1	19798	3	N	-0-					-0-
02	18473	X	18002	-0-	-471	-0-	43	1	17959	3	N	-0-					-0-
03	19623	X	19272	-0-	-351	-0-	48	1	19224	3	N	-0-					-0-
04	19200	X	18566	-0-	-634	-0-	49	1	18517	3	N	-0-					-0-
05	19840	X	17498	-0-	-2342	-0-	48	1	17450	3	N	-0-					-0-
06	19200	X	16117	-0-	-3083	-0-	40	1	16077	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	14222	-0-	-69	-0-	36	1	14186	3	N	-0-					-0-
02	13398	X	13276	-0-	-122	-0-	32	1	13244	3	N	-0-					-0-
03	14353	X	13827	-0-	-526	-0-	34	1	13793	3	N	-0-					-0-
04	13890	X	13221	-0-	-669	-0-	35	1	13186	3	N	-0-					-0-
05	14353	X	13473	-0-	-880	-0-	37	1	13436	3	N	-0-					-0-
06	13770	X	12716	-0-	-1054	-0-	31	1	12685	3	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	19431	-0-	-1401	-0-	49	1	19382	3	N	-0-					-0-
02	19488	X	17981	-0-	-1507	-0-	43	1	17938	3	N	-0-					-0-
03	19933	X	19013	-0-	-920	-0-	47	1	18966	3	N	-0-					-0-
04	19140	X	18236	-0-	-904	-0-	48	1	18188	3	N	-0-					-0-
05	19654	X	19172	-0-	-482	-0-	53	1	19119	3	N	-0-					-0-
06	18810	X	17897	-0-	-913	-0-	44	1	17853	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	17629	-0-	-940	-0-	45	1	17584	3	N	-0-					-0-
02	17168	X	16400	-0-	-768	-0-	39	1	16361	3	N	-0-					-0-
03	18197	X	17734	-0-	-463	-0-	44	1	17690	3	N	-0-					-0-
04	17580	X	16603	-0-	-977	-0-	44	1	16559	3	N	-0-					-0-
05	18166	X	16991	-0-	-1175	-0-	47	1	16944	3	N	-0-					-0-
06	17160	X	16589	-0-	-571	-0-	41	1	16548	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	46	1	17976	3	N	-0-					-0-
02	18009	X	16949	-0-	-1060	-0-	41	1	16908	3	N	-0-					-0-
03	19251	X	17970	-0-	-1281	-0-	44	1	17926	3	N	-0-					-0-
04	18630	X	16696	-0-	-1934	-0-	44	1	16652	3	N	-0-					-0-
05	18321	X	16607	-0-	-1714	-0-	46	1	16561	3	N	-0-					-0-
*06	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	44	1	17751	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7187	-0-	-501	-0-	18	1	7169	3	N	-0-					17
02	7192	X	6896	-0-	-296	-0-	17	1	6879	3	N	-0-					17
03	8060	X	7947	-0-	-113	-0-	19	1	7788	3	N	127	115	1			29
							140	9									
04	7800	X	7397	-0-	-403	-0-	20	1	7377	3	N	-0-					29
05	8060	X	7814	-0-	-246	-0-	22	1	7792	3	N	-0-					29
06	7680	X	7271	-0-	-409	-0-	18	1	7253	3	N	-0-					29

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	29	1	11537	3	N	-0-					-0-
02	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	27	1	11312	3	N	-0-					-0-
03	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	30	1	12127	3	N	-0-					-0-
04	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	30	1	11419	3	N	-0-					-0-
05	12121	X	11781	-0-	-340	-0-	33	1	11748	3	N	-0-					-0-
06	11760	X	11641	-0-	-119	-0-	29	1	11612	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	34	1	13337	3	Y	-0-					-0-
02	12731	X	12258	-0-	-473	-0-	29	1	12229	3	Y	-0-					-0-
03	13609	X	12854	-0-	-755	-0-	32	1	12822	3	Y	-0-					-0-
04	13170	X	12334	-0-	-836	-0-	33	1	12301	3	Y	-0-					-0-
05	13361	X	12536	-0-	-825	-0-	35	1	12501	3	Y	-0-					-0-
06	12480	X	11982	-0-	-498	-0-	30	1	11952	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 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
01	12338	X	11072	-0-	-1266	-0-	28	1	11044	3	N	-0-					-0-
02	11194	X	10255	-0-	-939	-0-	25	1	10230	3	N	-0-					-0-
03	11532	X	10598	-0-	-934	-0-	26	1	10572	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	10721	-0-	-439	-0-	29	1	10692	3	N	-0-					-0-
05	11532	X	10842	-0-	-690	-0-	30	1	10812	3	N	-0-					-0-
06	10710	X	10562	-0-	-148	-0-	26	1	10536	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.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

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
01	17949	X	17858	-0-	-91	-0-	45	1	17813	3	N	-0-					-0-
02	16762	X	16630	-0-	-132	-0-	40	1	16590	3	N	-0-					-0-
03	17918	X	17072	-0-	-846	-0-	42	1	17030	3	N	-0-					-0-
04	17280	X	16759	-0-	-521	-0-	45	1	16714	3	N	-0-					-0-
05	17856	X	17449	-0-	-407	-0-	48	1	17401	3	N	-0-					-0-
06	17280	X	16613	-0-	-667	-0-	41	1	16572	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

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
01	7843	X	7451	-0-	-392	-0-	1101	1	6350	3	N	-0-					22
02	7337	X	7123	-0-	-214	-0-	1030	1	6093	3	N	-0-					22
03	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	1102	1	6887	3	N	-0-					22
04	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	1067	1	6300	3	N	-0-					22
05	7626	X	7211	-0-	-415	-0-	1102	1	6109	3	N	-0-					22
06	7590	X	6287	-0-	-1303	-0-	1063	1	5224	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

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
01	16771	X	15452	-0-	-1319	-0-	39	1	15413	3	Y	-0-					-0-
02	15689	X	14141	-0-	-1548	-0-	34	1	14107	3	Y	-0-					-0-
03	16647	X	14863	-0-	-1784	-0-	37	1	14804	3	Y	20					20
							22	9									
04	15870	X	14064	-0-	-1806	-0-	37	1	14012	3	Y	14	34	1			-0-
							15	9									
05	16027	X	14315	-0-	-1712	-0-	40	1	14275	3	Y	-0-					-0-
06	14430	X	13713	-0-	-717	-0-	34	1	13679	3	Y	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

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
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	4	4	1			8
02	4930	X	-0-	-0-	-4930	-0-					Y	1					9
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					9
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					9
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		2844	-0-	2844	2844	7	1	2830	3	Y	6					15
							7	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	29	1	11446	3	N	65					146
							72	9									
02	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	27	1	11076	3	N	86	191	1			41
							95	9									
03	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	29	1	11840	3	N	56					97
							62	9									
04	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	28	1	10654	3	N	74	142	1			29
							81	9									
05	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	32	1	11462	3	N	25					54
							28	9									
06	9720	X	9335	-0-	-385	-0-	23	1	9251	3	N	55	65	1			44
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 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
01	20150	X	19005	-0-	-1145	-0-	48	1	18903	3	Y	49					151
							54	9									
02	18589	X	17891	-0-	-698	-0-	43	1	17794	3	Y	49	175	1			25
							54	9									
03	19840	X	18723	-0-	-1117	-0-	46	1	18629	3	Y	44					69
							48	9									
04	19170	X	17910	-0-	-1260	-0-	47	1	17829	3	Y	31					100
							34	9									
*05	19809	X	18709	-0-	-1100	-0-	52	1	18632	3	Y	23					123
							25	9									
06	18510	X	17862	-0-	-648	-0-	44	1	17798	3	Y	18					141
							20	9									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10710	-0-	-853	-0-	27	1	10651	3	N	29					151
							32	9									
02	10817	X	9858	-0-	-959	-0-	23	1	9699	3	N	124	187	1			88
							136	9									
03	11470	X	10342	-0-	-1128	-0-	26	1	10302	3	N	13					101
							14	9									
04	10830	X	9921	-0-	-909	-0-	26	1	9750	3	N	132	187	1			46
							145	9									
05	10912	X	9792	-0-	-1120	-0-	27	1	9765	3	N	-0-					46
06	10350	X	9880	-0-	-470	-0-	24	1	9856	3	N	-0-					46

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	885	1	6710	3	N	-0-					35
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	827	1	6386	3	N	-0-					35
03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	885	1	6902	3	N	182	182	1			35
							200	9									
04	7590	X	7477	-0-	-113	-0-	858	1	6619	3	N	-0-					35
05	7843	X	7763	-0-	-80	-0-	887	1	6876	3	N	-0-					35
06	7740	X	7656	-0-	-84	-0-	857	1	6799	3	N	-0-					35

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
01	6820	X	5590	-0-	-1230	-0-	14	1	5576	3	N	-0-					80
02	6380	X	4899	-0-	-1481	-0-	12	1	4887	3	N	-0-					80
03	6603	X	5253	-0-	-1350	-0-	13	1	5240	3	N	-0-					80
04	6330	X	5008	-0-	-1322	-0-	13	1	4995	3	N	-0-					80
05	6107	X	5104	-0-	-1003	-0-	14	1	4962	3	N	116	177	1			19
							128	9									
06	5400	X	2338	-0-	-3062	-0-	6	1	2332	3	N	-0-					19

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
01	6107	X	5040	-0-	-1067	-0-	1497	1	3521	3	N	20					183
							22	9									
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	1403	1	4463	3	N	36	175	1			44
							40	9									
03	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	1500	1	4641	3	N	47					91
							52	9									
04	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	1453	1	5013	3	N	60					151
							66	9									
05	6293	X	6125	-0-	-168	-0-	1501	1	4557	3	N	61					212
							67	9									
06	6120	X	5695	-0-	-425	-0-	1450	1	4182	3	N	57	178	1			91
							63	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 #: 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
01	7781	X	7494	-0-	-287	-0-	730	1	6699	3	N	59					131
							65	9									
02	7279	X	6173	-0-	-1106	-0-	680	1	5441	3	N	47					178
							52	9									
03	8091	X	6640	-0-	-1451	-0-	728	1	5859	3	N	48	191	1			35
							53	9									
04	7830	X	6434	-0-	-1396	-0-	705	1	5677	3	N	47	58	1			24
							52	9									
05	8091	X	6943	-0-	-1148	-0-	730	1	6162	3	N	46					70
							51	9									
06	7260	X	6477	-0-	-783	-0-	704	1	5726	3	N	43					113
							47	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
01	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	20	1	7978	3	Y	38					59
							42	9									
02	7743	X	7358	-0-	-385	-0-	18	1	7293	3	Y	43					102
							47	9									
03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	21	1	8272	3	Y	33					135
							36	9									
04	8010	X	7489	-0-	-521	-0-	20	1	7394	3	Y	68					203
							75	9									
05	8060	X	6112	-0-	-1948	-0-	17	1	6053	3	Y	38	181	1			60
							42	9									
06	8070	X	3580	-0-	-4490	-0-	9	1	3516	3	Y	50					110
							55	9									

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
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	12	1	4775	3	N	20					96
							22	9									
02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	13	1	5222	3	N	-0-					96
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	12	1	4778	3	N	-0-					96
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	14	1	5333	3	N	10					106
							11	9									
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	11	1	4098	3	N	-0-					106
06	3900	X	1598	-0-	-2302	-0-	4	1	1594	3	N	-0-					106

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 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
01	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	20	1	7746	3	N	9					73
							10	9									
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	17	1	7098	3	N	7					80
							8	9									
03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	20	1	7970	3	N	3					83
							3	9									
04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	23	1	8704	3	N	10					93
							11	9									
05	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	21	1	7549	3	N	8					101
							9	9									
*06	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	21	1	8634	3	N	2					103
							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 #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	9	1	3570	3	N	10	174	1			30
							11	9									
02	3277	X	-0-	-0-	-3277	-0-					N	-0-					30
03	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	20	1	7910	3	N	8					38
							9	9									
04	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	27	1	10199	3	N	16					54
							18	9									
05	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	27	1	9786	3	N	20					74
							22	9									
*06	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	18	1	7141	3	N	20					94
							22	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

01	14260	X	13386	-0-	-874	-0-	34	1	13330	3	N	20					168
							22	9									
02	12963	X	12692	-0-	-271	-0-	30	1	12655	3	N	6	162	1			12
							7	9									
03	13857	X	13360	-0-	-497	-0-	33	1	13327	3	N	-0-					12
04	13410	X	12501	-0-	-909	-0-	33	1	12457	3	N	10					22
							11	9									
05	13578	X	12640	-0-	-938	-0-	35	1	12599	3	N	5					27
							6	9									
06	13140	X	12255	-0-	-885	-0-	30	1	12200	3	N	23					50
							25	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	10	1	3837	3	N	9					77
							10	9									
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	9	1	3646	3	N	15					92
							17	9									
03	3348	X	2841	-0-	-507	-0-	7	1	2828	3	N	5					97
							6	9									
04	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	8	1	3068	3	N	-0-					97
05	3937	X	2832	-0-	-1105	-0-	8	1	2824	3	N	-0-					97
06	3810	X	2446	-0-	-1364	-0-	6	1	2440	3	N	-0-					97

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

01	13764	X	12966	-0-	-798	-0-	33	1	12881	3	N	47					173
							52	9									
02	12615	X	12364	-0-	-251	-0-	30	1	12292	3	N	38	176	1			35
							42	9									
03	13361	X	13069	-0-	-292	-0-	32	1	13007	3	N	27					62
							30	9									
04	12840	X	12551	-0-	-289	-0-	33	1	12488	3	N	27					89
							30	9									
05	13206	X	12855	-0-	-351	-0-	35	1	12769	3	N	46					135
							51	9									
06	12780	X	12327	-0-	-453	-0-	30	1	12245	3	N	47	182	1			-0-
							52	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 #: 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
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	13	1	5219	3	Y	108	184	1			75
							119	9									
02	4582	X	3310	-0-	-1272	-0-	8	1	3229	3	Y	66					141
							73	9									
03	6324	X	3839	-0-	-2485	-0-	9	1	3793	3	Y	34					175
							37	9									
04	6120	X	4210	-0-	-1910	-0-	11	1	4121	3	Y	71	189	1			57
							78	9									
05	6324	X	4655	-0-	-1669	-0-	13	1	4608	3	Y	31					88
							34	9									
06	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	9	1	3607	3	Y	63					151
							69	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	12	1	4797	3	Y	-0-					150
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	9	1	3832	3	Y	20					170
							22	9									
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	11	1	4361	3	Y	-0-					170
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	11	1	3949	3	Y	-0-					170
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	10	1	3540	3	Y	-0-					170
06	4110	X	2511	-0-	-1599	-0-	6	1	2503	3	Y	2					172
							2	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	26	1	10385	3	N	-0-					128
02	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	25	1	10178	3	N	-0-					128
03	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	30	1	12078	3	N	-0-					128
04	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	28	1	10459	3	N	-0-					128
05	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	29	1	10602	3	N	-0-					128
*06	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	26	1	10567	3	N	-0-					128

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

01	24025	X	23121	-0-	-904	-0-	58	1	22975	3	N	80	182	1			95
							88	9									
02	22475	X	22126	-0-	-349	-0-	53	1	22073	3	N	-0-					95
03	23901	X	23638	-0-	-263	-0-	57	1	23209	3	N	338	182	1			251
							372	9									
04	22800	X	22380	-0-	-420	-0-	59	1	22321	3	N	-0-	179	1			72
05	23653	X	22948	-0-	-705	-0-	63	1	22686	3	N	181	181	1			72
							199	9									
06	22890	X	21551	-0-	-1339	-0-	53	1	21282	3	N	196	185	1			83
							216	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

01	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	22	1	8521	3	N	-0-					22
02	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	22	1	9278	3	N	-0-					22
03	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	26	1	10379	3	N	-0-					22
04	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	27	1	9975	3	N	205	183	1			44
							226	9									
05	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	29	1	10306	3	N	-0-					44
*06	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	24	1	9900	3	N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3999	X	3676	-0-	-323	-0-	9 12	1 9	3655	3	Y	11					130
02	4118	X	3670	-0-	-448	-0-	9 23	1 9	3638	3	Y	21					151
03	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	10 31	1 9	3924	3	Y	28					179
04	4260	X	3840	-0-	-420	-0-	10 6	1 9	3824	3	Y	5	168	1			16
05	3937	X	3785	-0-	-152	-0-	10 10	1 9	3765	3	Y	9					25
*06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	8 15	1 9	3404	3	Y	14					39

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	10526	-0-	-1068	-0-	26 128	1 9	10372	3	N	116					275
02	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	26 121	1 9	10959	3	N	110	183	1			202
03	11780	X	10622	-0-	-1158	-0-	26 99	1 9	10497	3	N	90					292
04	11400	X	9142	-0-	-2258	-0-	24 65	1 9	9053	3	N	59	313	1			38
05	11873	X	10757	-0-	-1116	-0-	30 114	1 9	10613	3	N	104					142
06	11490	X	9760	-0-	-1730	-0-	24 100	1 9	9636	3	N	91					233

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6083	-0-	-1946	-0-	15 46	1 9	6022	3	Y	42	171	1			17
02	7511	X	6111	-0-	-1400	-0-	15 15	1 9	6081	3	Y	14					31
03	7378	X	6088	-0-	-1290	-0-	15 8	1 9	6065	3	Y	7					38
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	6096	3	Y	2					40
05	6541	X	6144	-0-	-397	-0-	17 8	1 9	6119	3	Y	7					47
06	5490	X	4744	-0-	-746	-0-	12 61	1 9	4671	3	Y	55					102

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 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
01	23808	X	23399	-0-	-409	-0-	279	1	23120	3	N	-0-					-0-
02	22338	X	22338	-0-	-0-	-0-	205	1	22133	3	N	-0-					-0-
03	23870	X	23713	-0-	-157	-0-	297	1	23416	3	N	-0-					-0-
04	23100	X	22507	-0-	-593	-0-	251	1	22256	3	N	-0-					-0-
05	23870	X	22964	-0-	-906	-0-	225	1	22739	3	N	-0-					-0-
06	23100	X	21285	-0-	-1815	-0-	228	1	21057	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 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
01	20088	X	19445	-0-	-643	-0-	231	1	19214	3	N	-0-					-0-
02	18821	X	17069	-0-	-1752	-0-	156	1	16913	3	N	-0-					-0-
03	20119	X	18559	-0-	-1560	-0-	232	1	18327	3	N	-0-					-0-
04	19470	X	17148	-0-	-2322	-0-	191	1	16957	3	N	-0-					-0-
05	19747	X	16711	-0-	-3036	-0-	164	1	16547	3	N	-0-					-0-
06	18810	X	15854	-0-	-2956	-0-	169	1	15685	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 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23567	X	23567	-0-	-0-	-0-	279	1	23288	3	N	-0-					-0-
02	21974	X	21974	-0-	-0-	-0-	198	1	21776	3	N	-0-					-0-
03	23839	X	23535	-0-	-304	-0-	294	1	23241	3	N	-0-					-0-
04	23070	X	22696	-0-	-374	-0-	252	1	22444	3	N	-0-					-0-
05	23839	X	22883	-0-	-956	-0-	221	1	22662	3	N	-0-					-0-
06	22800	X	21991	-0-	-809	-0-	233	1	21758	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

01	9672	X	8941	-0-	-731	-0-	23	1	8846	3	N	65					114
							72	9									
02	8816	X	8593	-0-	-223	-0-	21	1	8498	3	N	67					181
							74	9									
03	9300	X	9135	-0-	-165	-0-	22	1	9049	3	N	58	183	1			56
							64	9									
04	9000	X	8496	-0-	-504	-0-	22	1	8398	3	N	69	107	1			18
							76	9									
05	9300	X	9025	-0-	-275	-0-	25	1	8938	3	N	56					74
							62	9									
06	8880	X	8795	-0-	-85	-0-	22	1	8718	3	N	50					124
							55	9									

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

01	16709	X	15611	-0-	-1098	-0-	40	1	15571	3	N	-0-					-0-
02	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	37	1	15473	3	N	-0-					-0-
03	16244	X	15418	-0-	-826	-0-	38	1	15380	3	N	-0-					-0-
04	15600	X	14544	-0-	-1056	-0-	39	1	14505	3	N	-0-					-0-
05	16585	X	14418	-0-	-2167	-0-	40	1	14378	3	N	-0-					-0-
06	16050	X	14317	-0-	-1733	-0-	35	1	14282	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

01	6262	X	5878	-0-	-384	-0-	15	1	5863	3	N	-0-					13
02	5858	X	5358	-0-	-500	-0-	13	1	5345	3	N	-0-					13
03	6200	X	5700	-0-	-500	-0-	14	1	5686	3	N	-0-					13
04	5970	X	5549	-0-	-421	-0-	15	1	5534	3	N	-0-					13
05	6107	X	5770	-0-	-337	-0-	16	1	5754	3	N	-0-					13
*06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	14	1	5616	3	N	146	156	1			3
							161	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

01	11594	X	10736	-0-	-858	-0-	27	1	10709	3	N	-0-					3
02	10179	X	9496	-0-	-683	-0-	23	1	9473	3	N	-0-					3
03	11098	X	10839	-0-	-259	-0-	26	1	10813	3	N	-0-					3
04	10740	X	9913	-0-	-827	-0-	27	1	9886	3	N	-0-					3
05	11098	X	10362	-0-	-736	-0-	29	1	10333	3	N	-0-					3
06	10500	X	9691	-0-	-809	-0-	24	1	9667	3	N	-0-					3

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

01	6913	X	4501	-0-	-2412	-0-	11	1	4490	3	N	-0-					24
02	5829	X	5615	-0-	-214	-0-	14	1	5601	3	N	-0-					24
03	6231	X	5492	-0-	-739	-0-	14	1	5478	3	N	-0-					24
04	5760	X	3659	-0-	-2101	-0-	10	1	3649	3	N	-0-					24
05	6014	X	5751	-0-	-263	-0-	16	1	5735	3	N	-0-					24
06	5820	X	4408	-0-	-1412	-0-	11	1	4397	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
01	5611	X	5450	-0-	-161	-0-	14	1	5436	3	N	-0-					35
02	5336	X	5037	-0-	-299	-0-	12	1	5025	3	N	-0-					35
03	5704	X	5516	-0-	-188	-0-	14	1	5502	3	N	-0-					35
04	5520	X	5030	-0-	-490	-0-	13	1	5017	3	N	-0-					35
05	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	15	1	5478	3	N	164	180	1			19
							180	9									
*06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	14	1	5604	3	N	122	141	1			-0-
							134	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
01	8432	X	6313	-0-	-2119	-0-	16	1	6297	3	N	-0-					-0-
02	7888	X	6012	-0-	-1876	-0-	14	1	5998	3	N	-0-					-0-
03	6913	X	4951	-0-	-1962	-0-	12	1	4939	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	5745	-0-	-945	-0-	15	1	5730	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	5794	-0-	-1119	-0-	15	1	5590	3	N	172	172	1			-0-
							189	9									
06	6210	X	5582	-0-	-628	-0-	13	1	5569	3	N	-0-					-0-

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
01	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	37	1	14703	3	N	-0-					82
02	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	33	1	13662	3	N	163	181	1			64
							179	9									
03	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	37	1	15021	3	N	191	181	1			74
							210	9									
04	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	41	1	15585	3	N	-0-					74
05	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	42	1	15271	3	N	164	184	1			54
							180	9									
*06	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	35	1	13903	3	N	-0-					54

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
01	6696	X	4428	-0-	-2268	-0-	11	1	4186	3	N	210					252
							231	9									
02	6264	X	3771	-0-	-2493	-0-	9	1	3762	3	N	-0-	187	1			65
03	6696	X	3522	-0-	-3174	-0-	8	1	3319	3	N	177	185	1			57
							195	9									
04	5400	X	3267	-0-	-2133	-0-	9	1	3258	3	N	-0-					57
05	4774	X	4009	-0-	-765	-0-	11	1	3808	3	N	173	173	1			57
							190	9									
06	4290	X	3194	-0-	-1096	-0-	7	1	2986	3	N	183	178	1			62
							201	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
01	15779	X	15625	-0-	-154	-0-	39	1	15586	3	Y	-0-					-0-
02	14703	X	14453	-0-	-250	-0-	35	1	14418	3	Y	-0-					-0-
03	15717	X	14958	-0-	-759	-0-	37	1	14921	3	Y	-0-					-0-
04	15180	X	13811	-0-	-1369	-0-	37	1	13774	3	Y	-0-					-0-
05	15624	X	14002	-0-	-1622	-0-	39	1	13963	3	Y	-0-					-0-
06	14700	X	13832	-0-	-868	-0-	34	1	13798	3	Y	-0-					-0-

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
01	12896	X	11507	-0-	-1389	-0-	29	1	11478	3	Y	-0-					-0-
02	12064	X	11108	-0-	-956	-0-	27	1	11081	3	Y	-0-					-0-
03	12896	X	11652	-0-	-1244	-0-	28	1	11624	3	Y	-0-					-0-
04	12150	X	10972	-0-	-1178	-0-	29	1	10943	3	Y	-0-					-0-
05	12090	X	10991	-0-	-1099	-0-	30	1	10961	3	Y	-0-					-0-
06	11340	X	10066	-0-	-1274	-0-	24	1	10042	3	Y	-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 #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8524	-0-	-311	-0-	21	1	8440	3	N	57	189	1			73
							63	9									
02	8381	X	7984	-0-	-397	-0-	19	1	7913	3	N	47					120
							52	9									
03	8959	X	8502	-0-	-457	-0-	21	1	8408	3	N	66					186
							73	9									
04	8670	X	8078	-0-	-592	-0-	21	1	8007	3	N	45	179	1			52
							50	9									
05	8742	X	8133	-0-	-609	-0-	22	1	8061	3	N	45					97
							50	9									
06	8250	X	7869	-0-	-381	-0-	19	1	7802	3	N	44					141
							48	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

01	10633	X	10431	-0-	-202	-0-	737	1	9463	3	N	210	179	1			96
							231	9									
02	9541	X	8411	-0-	-1130	-0-	686	1	7725	3	N	-0-					96
03	10199	X	9941	-0-	-258	-0-	735	1	9053	3	N	139	184	1			51
							153	9									
04	10080	X	8720	-0-	-1360	-0-	711	1	7812	3	N	179					230
							197	9									
05	10416	X	10003	-0-	-413	-0-	739	1	9264	3	N	-0-	182	1			48
*06	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	714	1	9558	3	N	215	183	1			80
							237	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	14	1	5563	3	N	-0-					32
02	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	13	1	5507	3	N	436	369	1			99
							480	9									
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	14	1	5438	3	N	188	182	1			105
							207	9									
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	12	1	4467	3	N	147	179	1			73
							162	9									
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	11	1	4029	3	N	366	363	1			76
							403	9									
*06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	9	1	3709	3	N	217	182	1			111
							239	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

01	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	38	1	14918	3	Y	-0-					-0-
02	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	33	1	13955	3	Y	-0-					-0-
03	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	36	1	14425	3	Y	-0-					-0-
04	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	36	1	13677	3	Y	-0-					-0-
05	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	38	1	13768	3	Y	-0-					-0-
06	13980	X	13206	-0-	-774	-0-	33	1	13173	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	27125	X	25547	-0-	-1578	-0-	929	1	24618	3	N	-0-					-0-
*02	25375	X	24025	-0-	-1350	-0-	873	1	23152	3	N	-0-					-0-
03	26784	X	25303	-0-	-1481	-0-	1009	1	24294	3	N	-0-					-0-
04	25530	X	24238	-0-	-1292	-0-	883	1	23355	3	N	-0-					-0-
05	26102	X	24041	-0-	-2061	-0-	886	1	23155	3	N	-0-					-0-
06	24840	X	22769	-0-	-2071	-0-	868	1	21901	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
01	27218	X	25818	-0-	-1400	-0-	939	1	24879	3	N	-0-					-0-
*02	25462	X	24545	-0-	-917	-0-	891	1	23654	3	N	-0-					-0-
03	26784	X	25662	-0-	-1122	-0-	1024	1	24638	3	N	-0-					-0-
04	25230	X	24947	-0-	-283	-0-	909	1	24038	3	N	-0-					-0-
05	26226	X	25327	-0-	-899	-0-	934	1	24393	3	N	-0-					-0-
06	25380	X	24249	-0-	-1131	-0-	924	1	23325	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
01	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	25	1	9838	3	N	-0-					10
02	8816	X	8581	-0-	-235	-0-	21	1	8560	3	N	-0-					10
03	9424	X	8353	-0-	-1071	-0-	21	1	8332	3	N	-0-					10
04	9540	X	7965	-0-	-1575	-0-	21	1	7944	3	N	-0-					10
05	9858	X	8622	-0-	-1236	-0-	24	1	8598	3	N	-0-					10
06	9540	X	8068	-0-	-1472	-0-	20	1	7891	3	N	143	153	1			-0-
							157	9									

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
01	17515	X	16125	-0-	-1390	-0-	41	1	16084	3	N	-0-					-0-
02	16385	X	15509	-0-	-876	-0-	37	1	15472	3	N	-0-					-0-
03	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	42	1	16898	3	N	-0-					-0-
04	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	43	1	16149	3	N	-0-					-0-
05	16585	X	16545	-0-	-40	-0-	46	1	16499	3	N	-0-					-0-
06	16380	X	16152	-0-	-228	-0-	40	1	16112	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
01	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	20	1	8101	3	N	-0-					19
02	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	17	1	6834	3	N	-0-					19
03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	16	1	6606	3	N	-0-					19
04	7860	X	6179	-0-	-1681	-0-	17	1	6162	3	N	-0-					19
05	8122	X	7717	-0-	-405	-0-	22	1	7695	3	N	-0-					19
06	7860	X	6609	-0-	-1251	-0-	16	1	6593	3	N	-0-					19

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
01	13423	X	12398	-0-	-1025	-0-	31	1	12210	3	N	143	123	1			34
							157	9									
02	12557	X	11734	-0-	-823	-0-	28	1	11706	3	N	-0-					34
03	13144	X	11273	-0-	-1871	-0-	28	1	11245	3	N	-0-					34
04	12720	X	10694	-0-	-2026	-0-	28	1	10666	3	N	-0-					34
05	13144	X	10932	-0-	-2212	-0-	30	1	10902	3	N	-0-					34
06	12150	X	10892	-0-	-1258	-0-	27	1	10865	3	N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	18	1	6993	3	N	-0-					22
02	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	19	1	7781	3	N	-0-					22
03	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	22	1	8780	3	N	-0-					22
04	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	21	1	7952	3	N	-0-					22
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	19	1	6893	3	N	-0-					22
*06	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	16	1	6560	3	N	-0-					22

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	16217	-0-	-213	-0-	41	1	15983	3	N	175	182	1			89
							193	9									
02	15689	X	14855	-0-	-834	-0-	35	1	14619	3	N	183	183	1			89
							201	9									
03	16771	X	16140	-0-	-631	-0-	39	1	15890	3	N	192	182	1			99
							211	9									
04	16230	X	15690	-0-	-540	-0-	41	1	15451	3	N	180	181	1			98
							198	9									
05	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	46	1	16386	3	N	-0-					98
*06	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	40	1	16023	3	N	238	184	1			152
							262	9									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 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
01	4526	X	3923	-0-	-603	-0-	10	1	3913	3	N	-0-					5
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	8	1	3464	3	N	-0-					5
03	3348	X	2852	-0-	-496	-0-	7	1	2845	3	N	-0-					5
04	3810	X	2350	-0-	-1460	-0-	6	1	2344	3	N	-0-					5
05	3937	X	3275	-0-	-662	-0-	9	1	3266	3	N	-0-					5
06	3810	X	2798	-0-	-1012	-0-	7	1	2611	3	N	164	164	1			5
							180	9									

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	13609	X	13122	-0-	-487	-0-	33	1	13054	3	Y	32					69
							35	9									
02	12731	X	12362	-0-	-369	-0-	30	1	12285	3	Y	43	112	1			-0-
							47	9									
03	13764	X	12943	-0-	-821	-0-	32	1	12900	3	Y	10	5	1			5
							11	9									
04	13320	X	12675	-0-	-645	-0-	45	1	12620	3	Y	9					14
							10	9									
05	13764	X	12949	-0-	-815	-0-	48	1	12861	3	Y	36					50
							40	9									
06	12390	X	12359	-0-	-31	-0-	41	1	12287	3	Y	28					78
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 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
01	50313	X	45538	-0-	-4775	-0-	1656	1	43882	2	N	-0-			-0-
*02	45907	X	41528	-0-	-4379	-0-	1508	1	40020	2	N	-0-			-0-
03	48515	X	43247	-0-	-5268	-0-	1725	1	41522	2	N	-0-			-0-
04	46110	X	41503	-0-	-4607	-0-	1511	1	39992	2	N	-0-			-0-
05	46252	X	42213	-0-	-4039	-0-	1557	1	40656	2	N	-0-			-0-
06	44070	X	39971	-0-	-4099	-0-	1523	1	38448	2	N	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 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
01	50778	X	44645	-0-	-6133	-0-	1623	1	43022	2	N	-0-			-0-
*02	46168	X	40148	-0-	-6020	-0-	1458	1	38690	2	N	-0-			-0-
03	48391	X	41644	-0-	-6747	-0-	1661	1	39983	2	N	-0-			-0-
04	45960	X	39597	-0-	-6363	-0-	1444	1	38153	2	N	-0-			-0-
05	45756	X	39942	-0-	-5814	-0-	1472	1	38470	2	N	-0-			-0-
06	43200	X	38011	-0-	-5189	-0-	1449	1	36562	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30225	X	22576	-0-	-7649	-0-	821	1	21755	2	N	-0-			-0-
*02	28275	X	21064	-0-	-7211	-0-	765	1	20299	2	N	-0-			-0-
03	30225	X	20774	-0-	-9451	-0-	829	1	19945	2	N	-0-			-0-
04	27090	X	19409	-0-	-7681	-0-	707	1	18702	2	N	-0-			-0-
05	24459	X	19909	-0-	-4550	-0-	734	1	19175	2	N	-0-			-0-
06	21840	X	19433	-0-	-2407	-0-	741	1	18692	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	18455	-0-	-2997	-0-	1359	1	17096	2	N	-0-			-0-
*02	20141	X	20141	-0-	-0-	-0-	1086	1	19055	2	N	-0-			-0-
03	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	1007	1	20577	2	N	-0-			-0-
04	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	742	1	19593	2	N	-0-			-0-
05	21545	X	21526	-0-	-19	-0-	795	1	20731	2	N	-0-			-0-
06	20880	X	19334	-0-	-1546	-0-	737	1	18597	2	N	-0-			-0-

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
01	24769	X	23621	-0-	-1148	-0-	60	1	23561	3	Y	-0-			8
02	23171	X	21551	-0-	-1620	-0-	52	1	21499	3	Y	-0-			8
03	24769	X	22641	-0-	-2128	-0-	56	1	22585	3	Y	-0-			8
04	23010	X	21662	-0-	-1348	-0-	57	1	21605	3	Y	-0-			8
05	23777	X	21800	-0-	-1977	-0-	61	1	21739	3	Y	-0-			8
06	21930	X	20440	-0-	-1490	-0-	50	1	20390	3	Y	-0-			8

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
01	24707	X	21878	-0-	-2829	-0-	796	1	21082	3	N	-0-			-0-
*02	22707	X	20276	-0-	-2431	-0-	736	1	19540	3	N	-0-			-0-
03	23932	X	21339	-0-	-2593	-0-	851	1	20488	3	N	-0-			-0-
04	22650	X	21033	-0-	-1617	-0-	767	1	20266	3	N	-0-			-0-
*05	22692	X	21133	-0-	-1559	-0-	159	1	20974	3	N	-0-			-0-
06	21180	X	19994	-0-	-1186	-0-	762	1	19232	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
01	21359	X	20810	-0-	-549	-0-	52	1	20758	3	Y	-0-			-0-
02	19981	X	18981	-0-	-1000	-0-	45	1	18936	3	Y	-0-			-0-
03	21359	X	19985	-0-	-1374	-0-	49	1	19936	3	Y	-0-			-0-
04	20580	X	19056	-0-	-1524	-0-	51	1	19005	3	Y	-0-			-0-
05	20987	X	19269	-0-	-1718	-0-	53	1	19216	3	Y	-0-			-0-
06	19290	X	18137	-0-	-1153	-0-	45	1	18092	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. (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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31589	X	29599	-0-	-1990	-0-	1076	1	28523	3	N	-0-					-0-
*02	29551	X	27058	-0-	-2493	-0-	983	1	26075	3	N	-0-					-0-
03	31000	X	27269	-0-	-3731	-0-	1222	1	26047	3	N	-0-					-0-
04	29400	X	27472	-0-	-1928	-0-	1002	1	26470	3	N	-0-					-0-
*05	29605	X	27343	-0-	-2262	-0-	206	1	27137	3	N	-0-					-0-
06	28650	X	26143	-0-	-2507	-0-	997	1	25146	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 12837

01	33976	X	30152	-0-	-3824	-0-	77	1	30075	3	N	-0-					82
02	30566	X	27861	-0-	-2705	-0-	67	1	27794	3	N	-0-					82
03	32054	X	29420	-0-	-2634	-0-	73	1	29347	3	N	-0-	65	1			17
04	30300	X	27603	-0-	-2697	-0-	73	1	27530	3	N	-0-					17
05	31031	X	27118	-0-	-3913	-0-	75	1	27043	3	N	-0-					17
06	29190	X	26484	-0-	-2706	-0-	65	1	26419	3	N	-0-					17

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412

01	31837	X	29585	-0-	-2252	-0-	75	1	29510	3	N	-0-					75
02	29783	X	27627	-0-	-2156	-0-	66	1	27561	3	N	-0-					75
03	29574	X	28837	-0-	-737	-0-	71	1	28766	3	N	-0-	62	1			13
04	28620	X	27261	-0-	-1359	-0-	73	1	27188	3	N	-0-					13
05	29574	X	27352	-0-	-2222	-0-	76	1	27276	3	N	-0-					13
06	28620	X	25656	-0-	-2964	-0-	64	1	25592	3	N	-0-					13

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

01	35030	X	31173	-0-	-3857	-0-	79	1	31094	3	N	-0-					70
02	31784	X	28739	-0-	-3045	-0-	69	1	28618	3	N	47					117
							52	9									
03	33015	X	29494	-0-	-3521	-0-	73	1	29414	3	N	6	105	1			18
							7	9									
04	31260	X	29166	-0-	-2094	-0-	78	1	29088	3	N	-0-					18
05	31868	X	29529	-0-	-2339	-0-	82	1	29447	3	N	-0-					18
06	30180	X	27875	-0-	-2305	-0-	68	1	27807	3	N	-0-					18

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807

01	38068	X	33329	-0-	-4739	-0-	84	1	33245	3	N	-0-					36
02	34742	X	30578	-0-	-4164	-0-	73	1	30414	3	N	83					119
							91	9									
03	36487	X	31052	-0-	-5435	-0-	76	1	30972	3	N	4	105	1			18
							4	9									
04	34560	X	31354	-0-	-3206	-0-	83	1	31271	3	N	-0-					18
05	34255	X	31679	-0-	-2576	-0-	87	1	31592	3	N	-0-					18
06	32250	X	30032	-0-	-2218	-0-	74	1	29958	3	N	-0-					18

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 12H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345

01	30473	X	26336	-0-	-4137	-0-	67	1	26269	3	N	-0-					20
02	27434	X	24049	-0-	-3385	-0-	58	1	23991	3	N	-0-					20
03	28675	X	25077	-0-	-3598	-0-	62	1	25015	3	N	-0-					20
04	27750	X	23578	-0-	-4172	-0-	62	1	23516	3	N	-0-					20
05	27652	X	23943	-0-	-3709	-0-	67	1	23876	3	N	-0-					20
06	25500	X	22738	-0-	-2762	-0-	56	1	22682	3	N	-0-					20

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 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
01	30721	X	26025	-0-	-4696	-0-	66	1	25959	3	N	-0-					22
02	27405	X	23743	-0-	-3662	-0-	57	1	23686	3	N	-0-					22
03	28861	X	24602	-0-	-4259	-0-	60	1	24542	3	N	-0-					22
04	27420	X	23296	-0-	-4124	-0-	62	1	23234	3	N	-0-					22
05	27125	X	23551	-0-	-3574	-0-	65	1	23486	3	N	-0-					22
06	25200	X	22179	-0-	-3021	-0-	55	1	22124	3	N	-0-					22

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 14H RRCID -> 285089 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7190 - 12622

01	33511	X	29089	-0-	-4422	-0-	73	1	29016	3	N	-0-					25
02	30537	X	26286	-0-	-4251	-0-	63	1	26223	3	N	-0-					25
03	32271	X	27100	-0-	-5171	-0-	67	1	27033	3	N	-0-					25
04	29760	X	25614	-0-	-4146	-0-	68	1	25546	3	N	-0-					25
05	30070	X	25637	-0-	-4433	-0-	71	1	25566	3	N	-0-					25
06	28140	X	24296	-0-	-3844	-0-	60	1	24236	3	N	-0-					25

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 16H RRCID -> 285090 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7475 - 11802

01	21700	X	18677	-0-	-3023	-0-	47	1	18630	3	N	-0-					30
02	19546	X	16932	-0-	-2614	-0-	41	1	16891	3	N	-0-					30
03	20181	X	17372	-0-	-2809	-0-	43	1	17329	3	N	-0-					30
04	19350	X	16394	-0-	-2956	-0-	43	1	16351	3	N	-0-					30
05	19189	X	16273	-0-	-2916	-0-	45	1	16228	3	N	-0-					30
06	18060	X	14722	-0-	-3338	-0-	36	1	14686	3	N	-0-					30

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 15H RRCID -> 285091 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7450 - 12752

01	28210	X	23373	-0-	-4837	-0-	59	1	23314	3	N	-0-					32
02	25723	X	21432	-0-	-4291	-0-	51	1	21381	3	N	-0-					32
03	26102	X	22113	-0-	-3989	-0-	55	1	22058	3	N	-0-					32
04	24330	X	20574	-0-	-3756	-0-	55	1	20519	3	N	-0-					32
05	24304	X	20733	-0-	-3571	-0-	57	1	20676	3	N	-0-					32
06	22620	X	19670	-0-	-2950	-0-	48	1	19622	3	N	-0-					32

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7480 - 10602

01	22754	X	20186	-0-	-2568	-0-	51	1	20135	3	N	-0-					38
02	20967	X	18329	-0-	-2638	-0-	44	1	18285	3	N	-0-					38
03	22413	X	19265	-0-	-3148	-0-	48	1	19217	3	N	-0-					38
04	21060	X	18412	-0-	-2648	-0-	49	1	18363	3	N	-0-					38
05	20987	X	18743	-0-	-2244	-0-	52	1	18691	3	N	-0-					38
06	19530	X	17739	-0-	-1791	-0-	44	1	17695	3	N	-0-					38

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117

01	24831	X	22196	-0-	-2635	-0-	56 201	1 9	21939	3	Y	183	171	1			68
02	23229	X	19880	-0-	-3349	-0-	47 190	1 9	19643	3	Y	173	181	1			60
03	24614	X	14733	-0-	-9881	-0-	36 218	1 9	14479	3	Y	198	161	1			97
04	22590	X	19639	-0-	-2951	-0-	52 43	1 9	19544	3	Y	39	75	1			61
05	23312	X	15791	-0-	-7521	-0-	43 139	1 9	15609	3	Y	126					187
06	21480	X	14226	-0-	-7254	-0-	35 84	1 9	14107	3	Y	76	170	1			93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 11H RRCID -> 285617 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6770 - 12172

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
01	25203	X	24054	-0-	-1149	-0-	60	1	23689	3	Y	277	246	1			147
							305	9									
02	23577	X	22228	-0-	-1349	-0-	53	1	21872	3	Y	275	335	1			87
							303	9									
03	25203	X	21345	-0-	-3858	-0-	52	1	21036	3	Y	234	277	1			44
							257	9									
04	24390	X	22251	-0-	-2139	-0-	58	1	21931	3	Y	238	172	1			110
							262	9									
05	24800	X	20030	-0-	-4770	-0-	55	1	19721	3	Y	231	182	1			159
							254	9									
06	23280	X	18428	-0-	-4852	-0-	45	1	18209	3	Y	158	139	1			178
							174	9									

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 9H RRCID -> 286039 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7532 - 13241

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
01	43059	X	35827	-0-	-7232	-0-	90	1	35587	3	N	136					153
							150	9									
02	38483	X	33047	-0-	-5436	-0-	80	1	32848	3	N	108	151	1			110
							119	9									
03	39680	X	34390	-0-	-5290	-0-	84	1	34187	3	N	108	120	1			98
							119	9									
04	37740	X	32133	-0-	-5607	-0-	85	1	31935	3	N	103	158	1			43
							113	9									
05	37293	X	32507	-0-	-4786	-0-	90	1	32309	3	N	98	86	1			55
							108	9									
06	34680	X	31461	-0-	-3219	-0-	77	1	31294	3	N	82					137
							90	9									

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 10H RRCID -> 286040 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7511 - 11858

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
01	47027	X	37874	-0-	-9153	-0-	96	1	37680	3	N	89	139	1			5
							98	9									
02	41499	X	34447	-0-	-7052	-0-	82	1	34280	3	N	77					82
							85	9									
03	42377	X	35782	-0-	-6595	-0-	88	1	35600	3	N	85	70	1			97
							94	9									
04	39810	X	33075	-0-	-6735	-0-	88	1	32910	3	N	70	110	1			57
							77	9									
05	39029	X	33138	-0-	-5891	-0-	91	1	32941	3	N	96	91	1			62
							106	9									
06	36660	X	30873	-0-	-5787	-0-	76	1	30764	3	N	30					92
							33	9									

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 12237

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
01	24056	X	20857	-0-	-3199	-0-	52	1	20786	3	N	17					40
							19	9									
02	22011	X	16988	-0-	-5023	-0-	40	1	16940	3	N	7					47
							8	9									
03	23529	X	16691	-0-	-6838	-0-	42	1	16638	3	N	10					57
							11	9									
04	22770	X	15157	-0-	-7613	-0-	40	1	15111	3	N	5					62
							6	9									
05	22475	X	16081	-0-	-6394	-0-	44	1	16031	3	N	5					67
							6	9									
06	20190	X	15434	-0-	-4756	-0-	38	1	15387	3	N	8					75
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286085 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6890 - 11768

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
01	38843	X	26032	-0-	-12811	-0-	65	1	25961	3	N	5					133
							6	9									
02	33524	X	25679	-0-	-7845	-0-	235	1	25437	3	N	6					139
							7	9									
03	34007	X	29144	-0-	-4863	-0-	71	1	29036	3	N	34	155	1			18
							37	9									
04	30810	X	27324	-0-	-3486	-0-	73	1	27251	3	N	-0-					18
05	28923	X	26564	-0-	-2359	-0-	73	1	26491	3	N	-0-					18
06	28200	X	24553	-0-	-3647	-0-	61	1	24492	3	N	-0-					18

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286090 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6920 - 12406

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
01	31341	X	29487	-0-	-1854	-0-	75	1	29412	3	Y	-0-					-0-
02	29319	X	27068	-0-	-2251	-0-	65	1	26996	3	Y	6					6
							7	9									
03	31341	X	28473	-0-	-2868	-0-	71	1	28369	3	Y	30	36	1			-0-
							33	9									
04	30240	X	26381	-0-	-3859	-0-	70	1	26311	3	Y	-0-					-0-
05	30907	X	26698	-0-	-4209	-0-	74	1	26624	3	Y	-0-					-0-
06	26970	X	24910	-0-	-2060	-0-	61	1	24849	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 12403

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
01	36146	X	27961	-0-	-8185	-0-	71	1	27887	3	N	3					16
							3	9									
02	31465	X	26193	-0-	-5272	-0-	63	1	26123	3	Y	6					22
							7	9									
03	31434	X	27864	-0-	-3570	-0-	69	1	27754	3	Y	37	59	1			-0-
							41	9									
04	29250	X	26053	-0-	-3197	-0-	69	1	25983	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	29512	X	25983	-0-	-3529	-0-	72	1	25911	3	Y	-0-					-0-
06	27090	X	25276	-0-	-1814	-0-	62	1	25214	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 7H RRCID -> 286195 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8468 - 10954

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
01	23312	X	21054	-0-	-2258	-0-	54	1	20957	3	N	39	44	1			38
							43	9									
02	20619	X	19185	-0-	-1434	-0-	46	1	19111	3	N	25					63
							28	9									
03	22041	X	20063	-0-	-1978	-0-	50	1	19991	3	N	20					83
							22	9									
04	20250	X	18103	-0-	-2147	-0-	48	1	18027	3	N	25	96	1			12
							28	9									
05	21049	X	18744	-0-	-2305	-0-	52	1	18664	3	N	25					37
							28	9									
06	20370	X	17743	-0-	-2627	-0-	44	1	17682	3	N	15					52
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286676 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7396 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26691	X	25003	-0-	-1688	-0-	649	1	24196	3	N	144					187
							158	9									
02	25085	X	22333	-0-	-2752	-0-	53	1	22130	3	N	136	169	1			154
							150	9									
03	26815	X	22685	-0-	-4130	-0-	56	1	22531	3	N	89	155	1			88
							98	9									
04	25950	X	16835	-0-	-9115	-0-	113	1	16587	3	N	123	158	1			53
							135	9									
05	25017	X	23748	-0-	-1269	-0-	777	1	22899	3	N	65					118
							72	9									
06	24210	X	22637	-0-	-1573	-0-	744	1	21820	3	N	66	181	1			3
							73	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 10H RRCID -> 286714 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7370 - 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
01	39649	X	34242	-0-	-5407	-0-	87	1	34155	3	N	-0-					40
02	35264	X	30909	-0-	-4355	-0-	74	1	30835	3	N	-0-					40
03	37076	X	32282	-0-	-4794	-0-	80	1	32202	3	N	-0-					40
04	35190	X	30223	-0-	-4967	-0-	80	1	30093	3	N	45	68	1			17
							50	9									
05	35464	X	30965	-0-	-4499	-0-	86	1	30879	3	N	-0-					17
06	33150	X	29236	-0-	-3914	-0-	72	1	29164	3	N	-0-					17

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286715 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7640 - 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
01	48019	X	39798	-0-	-8221	-0-	100	1	39316	3	N	347	357	1			64
							382	9									
02	44921	X	34733	-0-	-10188	-0-	83	1	34302	3	N	316	181	1			199
							348	9									
03	47120	X	35775	-0-	-11345	-0-	87	1	35370	3	N	289	365	1			123
							318	9									
04	41610	X	34231	-0-	-7379	-0-	90	1	33873	3	N	244	171	1			196
							268	9									
05	42873	X	31041	-0-	-11832	-0-	85	1	30706	3	N	227	362	1			61
							250	9									
06	38520	X	27268	-0-	-11252	-0-	67	1	26973	3	N	207	182	1			86
							228	9									

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41323	X	32008	-0-	-9315	-0-	80	1	31721	3	N	188	356	1			50
							207	9									
02	35467	X	29887	-0-	-5580	-0-	71	1	29627	3	N	172	174	1			48
							189	9									
03	37076	X	31527	-0-	-5549	-0-	78	1	31304	3	N	132					180
							145	9									
04	35880	X	27817	-0-	-8063	-0-	74	1	27603	3	N	127	179	1			128
							140	9									
05	34224	X	24013	-0-	-10211	-0-	66	1	23846	3	N	92	170	1			50
							101	9									
06	30990	X	24639	-0-	-6351	-0-	60	1	24491	3	N	80					130
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. (AW) WELL #: 11H RRCID -> 286885 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7705 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60171	X	54705	-0-	-5466	-0-	138	1	54567	3	N	-0-					17
02	56289	X	49788	-0-	-6501	-0-	120	1	49668	3	N	-0-					17
03	59985	X	52125	-0-	-7860	-0-	128	1	51997	3	N	-0-					17
04	55920	X	50398	-0-	-5522	-0-	134	1	50164	3	N	91	91	1			17
							100	9									
05	56420	X	50539	-0-	-5881	-0-	140	1	50399	3	N	-0-					17
06	52950	X	47800	-0-	-5150	-0-	118	1	47682	3	N	-0-					17

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 7H RRCID -> 287361 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7207 - 13423

01	60667	X	43591	-0-	-17076	-0-	110	1	43481	3	N	-0-					20
02	51330	X	39140	-0-	-12190	-0-	94	1	39046	3	N	-0-					20
03	50282	X	39545	-0-	-10737	-0-	98	1	39447	3	N	-0-					20
04	46110	X	36178	-0-	-9932	-0-	96	1	36082	3	N	-0-					20
05	44919	X	36946	-0-	-7973	-0-	102	1	36844	3	N	-0-					20
06	42180	X	35529	-0-	-6651	-0-	88	1	35441	3	N	-0-					20

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 15H RRCID -> 287362 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7380 - 17392

01	65813	X	44992	-0-	-20821	-0-	113	1	44879	3	N	-0-					118
02	56057	X	39772	-0-	-16285	-0-	95	1	39677	3	N	-0-					118
03	55614	X	40589	-0-	-15025	-0-	100	1	40489	3	N	-0-					118
04	50430	X	38325	-0-	-12105	-0-	101	1	38224	3	N	-0-					118
05	47833	X	38907	-0-	-8926	-0-	107	1	38800	3	N	-0-					118
06	43530	X	36925	-0-	-6605	-0-	91	1	36834	3	N	-0-					118

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 14H RRCID -> 287364 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8064 - 12543

01	46035	X	30816	-0-	-15219	-0-	78	1	30738	3	N	-0-					58
02	38454	X	27324	-0-	-11130	-0-	66	1	27258	3	N	-0-					58
03	37417	X	28586	-0-	-8831	-0-	71	1	28515	3	N	-0-					58
04	33690	X	28175	-0-	-5515	-0-	75	1	28100	3	N	-0-					58
05	32891	X	28067	-0-	-4824	-0-	78	1	27989	3	N	-0-					58
06	29820	X	25852	-0-	-3968	-0-	64	1	25788	3	N	-0-					58

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287488 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7320 - 14426

01	65162	X	44444	-0-	-20718	-0-	112	1	44332	3	N	-0-					53
02	53969	X	38446	-0-	-15523	-0-	92	1	38354	3	N	-0-					53
03	53878	X	38531	-0-	-15347	-0-	95	1	38436	3	N	-0-					53
04	48870	X	36776	-0-	-12094	-0-	97	1	36679	3	N	-0-					53
05	47120	X	36247	-0-	-10873	-0-	100	1	36147	3	N	-0-					53
06	43020	X	34041	-0-	-8979	-0-	84	1	33957	3	N	-0-					53

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 6H RRCID -> 287580 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7215 - 16741

01	73346	X	47305	-0-	-26041	-0-	120	1	47185	3	N	-0-					10
02	59595	X	42714	-0-	-16881	-0-	103	1	42611	3	N	-0-					10
03	58683	X	44101	-0-	-14582	-0-	109	1	43992	3	N	-0-					10
04	52860	X	40598	-0-	-12262	-0-	108	1	40490	3	N	-0-					10
05	50344	X	40422	-0-	-9922	-0-	112	1	40310	3	N	-0-					10
06	45780	X	37836	-0-	-7944	-0-	93	1	37743	3	N	-0-					10

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 16H RRCID -> 287789 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7323 - 16826

02	38335	X	38335	-0-	-0-	-0-	92	1	38243	3	N	-0-					80
03	39683	X	39683	-0-	-0-	-0-	98	1	39585	3	N	-0-					80
04	37212	X	37212	-0-	-0-	-0-	99	1	37113	3	N	-0-					80
05	36880	X	36880	-0-	-0-	-0-	102	1	36778	3	N	-0-					80
*06	34485	X	34485	-0-	-0-	-0-	85	1	34400	3	N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 4H RRCID -> 287901 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7935 - 13589

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
01	113243	X	55132	-0-	-58111	-0-	139	1	54791	3	N	184	186	1			18
							202	9									
02	105937	X	49122	-0-	-56815	-0-	118	1	48843	3	N	146	117	1			47
							161	9									
03	72354	X	50921	-0-	-21433	-0-	125	1	50614	3	N	165	135	1			77
							182	9									
04	62100	X	47396	-0-	-14704	-0-	126	1	47131	3	N	126	99	1			104
							139	9									
05	59024	X	47188	-0-	-11836	-0-	130	1	46897	3	N	146	171	1			79
							161	9									
06	53340	X	43610	-0-	-9730	-0-	107	1	43375	3	N	116	105	1			90
							128	9									

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287902 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7903 - 14199

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
01	116498	X	53919	-0-	-62579	-0-	136	1	53636	3	N	134	229	1			35
							147	9									
02	108982	X	47481	-0-	-61501	-0-	114	1	47226	3	N	128	129	1			34
							141	9									
03	71114	X	48373	-0-	-22741	-0-	119	1	48127	3	N	115	99	1			50
							127	9									
04	61500	X	44328	-0-	-17172	-0-	117	1	44093	3	N	107	53	1			104
							118	9									
05	59396	X	44791	-0-	-14605	-0-	124	1	44549	3	N	107	157	1			54
							118	9									
06	52170	X	41644	-0-	-10526	-0-	102	1	41442	3	N	91	66	1			79
							100	9									

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 7H RRCID -> 287904 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7862 - 11964

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
01	102269	X	44266	-0-	-58003	-0-	111	1	43837	3	N	289	410	1			15
							318	9									
02	95671	X	37562	-0-	-58109	-0-	89	1	37189	3	N	258	250	1			23
							284	9									
03	59272	X	36577	-0-	-22695	-0-	90	1	36222	3	N	241	184	1			80
							265	9									
04	47700	X	33199	-0-	-14501	-0-	88	1	32888	3	N	203	129	1			154
							223	9									
05	49290	X	33763	-0-	-15527	-0-	93	1	33460	3	N	191	261	1			84
							210	9									
06	42840	X	31706	-0-	-11134	-0-	78	1	31435	3	N	175	127	1			132
							193	9									

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 6H RRCID -> 288137 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7447 - 14140

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
01	89001	X	46694	-0-	-42307	-0-	117	1	46444	3	N	121	65	1			146
							133	9									
02	83259	X	41462	-0-	-41797	-0-	99	1	41238	3	N	114	208	1			52
							125	9									
03	89001	X	42339	-0-	-46662	-0-	104	1	42113	3	N	111	126	1			37
							122	9									
04	52230	X	39454	-0-	-12776	-0-	104	1	39250	3	N	91	46	1			82
							100	9									
05	50127	X	39334	-0-	-10793	-0-	108	1	39112	3	N	104	136	1			50
							114	9									
06	45180	X	36321	-0-	-8859	-0-	89	1	36137	3	N	86	46	1			90
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, WINFORD W. (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288347 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7345 - 13599

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
01	63798	X	50402	-0-	-13396	-0-	126 624	1 9	49652	3	N	567	530	1			145
02	59682	X	43714	-0-	-15968	-0-	104 484	1 9	43126	3	N	440	529	1			56
03	63798	X	42329	-0-	-21469	-0-	104 354	1 9	41871	3	N	322	342	1			36
04	61740	X	40002	-0-	-21738	-0-	105 310	1 9	39587	3	N	282	180	1			138
05	50406	X	36878	-0-	-13528	-0-	102 253	1 9	36523	3	N	230	176	1			192
06	48780	X	33975	-0-	-14805	-0-	83 197	1 9	33695	3	N	179	180	1			191

NELON, G. E. (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288543 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6712 - 14191

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
01	112685	X	90282	-0-	-22403	-0-	225 1086	1 9	88971	3	N	987	907	1			134
02	105415	X	79800	-0-	-25615	-0-	189 901	1 9	78710	3	N	819	893	1			60
03	112685	X	76237	-0-	-36448	-0-	186 791	1 9	75260	3	N	719	677	1			102
04	109050	X	69047	-0-	-40003	-0-	181 619	1 9	68247	3	N	563	491	1			174
05	112685	X	67051	-0-	-45634	-0-	184 561	1 9	66306	3	N	510	513	1			171
06	87360	X	61774	-0-	-25586	-0-	150 488	1 9	61136	3	N	444	526	1			89

CARTER, WINFORD W. WELL #: 2H RRCID -> 288547 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7798 - 12324

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
01	77810	X	50200	-0-	-27610	-0-	126 339	1 9	49735	3	N	308	344	1			90
02	72790	X	43228	-0-	-29562	-0-	103 274	1 9	42851	3	N	249	176	1			163
03	77810	X	42517	-0-	-35293	-0-	104 196	1 9	42217	3	N	178	179	1			162
04	75300	X	39570	-0-	-35730	-0-	105 163	1 9	39302	3	N	148	180	1			130
05	77810	X	39129	-0-	-38681	-0-	108 41	1 9	38980	3	N	37	157	1			10
06	48570	X	37815	-0-	-10755	-0-	93 196	1 9	37526	3	N	178	177	1			11

NELON, G. E. (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288873 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6767 - 14488

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
01	102207	X	65784	-0-	-36423	-0-	165 348	1 9	65271	3	N	316	305	1			152
02	95613	X	62246	-0-	-33367	-0-	149 402	1 9	61695	3	N	365	342	1			175
03	102207	X	69109	-0-	-33098	-0-	170 446	1 9	68493	3	N	405	497	1			83
04	98910	X	65465	-0-	-33445	-0-	173 398	1 9	64894	3	N	362	331	1			114
05	102207	X	64457	-0-	-37750	-0-	177 330	1 9	63950	3	N	300	303	1			111
06	98910	X	59839	-0-	-39071	-0-	147 288	1 9	59404	3	N	262	318	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4856	-0-	-352	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	2342	-0-	-2530	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4405	-0-	-803	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3974	-0-	-1066	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4006	-0-	-1202	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3814	-0-	-896	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49

DRILLOGIX EXPLORATION LLC 228368
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-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
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1036	3	540	5	N	-0-	34	1			-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	768	3	96	5	N	-0-					61
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1335	3	133	5	N	-0-					92
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	528	3	16	5	N	-0-					75
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	493	N	419	-0-	-74	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	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
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	464	N	403	-0-	-61	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	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
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 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
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
*06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 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
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	457	1	1508	2	N	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	427	1	1509	2	N	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	442	1	1486	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1278	-0-	-192	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 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
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3475	-0-	-63	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3447	-0-	-453	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3573	-0-	-457	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3357	-0-	-543	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 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
01	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	756	1	7683	2	N	-0-					-0-
02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	737	1	6376	2	N	-0-					-0-
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	767	1	5660	2	N	-0-					-0-
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	664	1	5683	2	N	-0-					-0-
05	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	808	1	5176	2	N	-0-					-0-
*06	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	821	1	5996	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 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
01	2636	N	2583	-0-	-53	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*06	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 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
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	473	1	1658	2	N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	443	1	1699	2	N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	458	1	1441	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1414	-0-	-386	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1414	-0-	-446	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1346	-0-	-454	-0-	1346	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
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	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
01	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2237	-0-	-547	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2342	-0-	-448	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2722	-0-	-6	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2385	-0-	-255	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 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
01	7409	X	4475	-0-	-2934	-0-	443	1	4032	2	N	-0-					-0-
02	6931	X	281	-0-	-6650	-0-	281	1			N	-0-					-0-
03	4898	X	1047	-0-	-3851	-0-	169	1	878	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	672	-0-	-4068	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	5	-0-	-4831	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 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
01	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	6111	-0-	-6243	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	3097	-0-	-11411	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	3693	-0-	-10347	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	11080	-0-	-3180	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	4201	-0-	-9359	-0-	4201	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	930	N	735	-0-	-195	-0-	735	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
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	156	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	149	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	137	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	183	2	14	9	Y	13	15	1			18

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	8556	X	7520	-0-	-1036	-0-	7510	2	10	9	N	9					106
02	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7478	2	14	9	N	13					119
03	8432	X	7472	-0-	-960	-0-	7441	2	31	9	N	28					147
04	7770	X	6652	-0-	-1118	-0-	6638	2	14	9	N	13					160
05	7998	X	6666	-0-	-1332	-0-	6660	2	6	9	N	5					165
06	7740	X	6050	-0-	-1690	-0-	6040	2	10	9	N	9					174

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

01	7006	X	6543	-0-	-463	-0-	6543	2			N	-0-					119
02	6293	X	5942	-0-	-351	-0-	5927	2	15	9	N	14					133
03	9796	X	7277	-0-	-2519	-0-	7256	2	21	9	N	19					152
04	9480	X	7904	-0-	-1576	-0-	7895	2	9	9	N	8					160
05	8835	X	8183	-0-	-652	-0-	8181	2	2	9	N	2					162
*06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7735	2	9	9	N	8					170

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	900	N	741	-0-	-159	-0-	741	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

01	4743	X	4364	-0-	-379	-0-	4364	2			N	-0-					78
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					78
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					78
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4615	2	4	9	N	4					82
05	4588	X	4374	-0-	-214	-0-	4371	2	3	9	N	3					85
06	4530	X	3928	-0-	-602	-0-	3926	2	2	9	N	2					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 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
01	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	555	1	1747	2	N	7					109
							8	9									
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	500	1	3115	2	N	-0-	75	1			34
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	562	1	3251	2	N	6					40
							7	9									
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	494	1	3162	2	N	12					52
							13	9									
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	503	1	3400	2	N	8					60
							9	9									
*06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	494	1	3130	2	N	-0-					60

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 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
01	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					169
02	6003	X	5637	-0-	-366	-0-	5637	2			N	-0-					169
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					169
04	6210	X	6202	-0-	-8	-0-	6199	2	3	9	N	3	90	1			82
05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7380	2	2	9	N	2					84
*06	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6222	2	1	9	N	1					85

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 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
01	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	11697	2			N	-0-					195
02	10150	X	8316	-0-	-1834	-0-	608	1	7708	2	N	-0-					195
03	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	515	1	10516	2	N	-0-					195
*04	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					195
*05	11687	X	9775	-0-	-1912	-0-	10	1	9765	2	N	-0-					195
06	11310	X	9464	-0-	-1846	-0-	779	1	8685	2	N	-0-					134

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 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
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1981	2	2	9	N	2					67
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1829	2	1	9	N	1					68
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1970	2	2	9	N	2					70
04	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1839	2	6	9	N	5					75
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2006	2	2	9	N	2					77
06	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	1814	2	4	9	N	4					81

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
01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7498	-0-	-1678	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7582	-0-	-1268	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7220	-0-	-1460	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7777	-0-	-203	-0-	7777	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
01	11811	X	10647	-0-	-1164	-0-	10636	2	11	9	N	10					137
02	10614	X	10082	-0-	-532	-0-	10082	2			N	-0-					137
03	11563	X	10923	-0-	-640	-0-	10902	2	21	9	N	19					156
04	10830	X	8416	-0-	-2414	-0-	8407	2	9	9	N	8					164
05	11191	X	10119	-0-	-1072	-0-	10110	2	9	9	N	8					172
06	10440	X	9765	-0-	-675	-0-	9757	2	8	9	N	7					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

	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
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					60
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					60
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					60
*04	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	1497	2			N	-0-					60
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					60
06	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1461	2			N	-0-					60

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

	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
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	234	1	2586	2	N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	205	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2660	-0-	-70	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
*06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

	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
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	197	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	111	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	121	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	210	N	119	-0-	-91	-0-	112	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	151	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	236	2	14	9	Y	13	15	1			18

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

	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
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 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
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	786	-0-	-1074	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	747	-0-	-1082	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	15	-0-	-1605	-0-	15	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					72
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					72
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					72
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					72
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					72
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2635	X	2031	-0-	-604	-0-	1962	2	69	9	N	63	156	1			90
02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1426	2	63	9	N	57					147
03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1062	2	63	9	N	57	163	1			41
04	2400	X	1050	-0-	-1350	-0-	1010	2	40	9	N	36					77
05	1581	N	894	-0-	-687	-0-	875	2	19	9	N	17					94
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1170	2	75	9	N	68					162

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
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	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
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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
01	19003	X	16442	-0-	-2561	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
02	17168	X	11727	-0-	-5441	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	13722	-0-	-2770	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14815	-0-	-1295	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	15271	-0-	-1376	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	13735	-0-	-2165	-0-	13735	2			N	-0-					-0-

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
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3767	-0-	767	767	3767	2			N	-0-					-0-
05	3069	N	2302	-0-	-767	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
*06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	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
01	12617	X	10114	-0-	-2503	-0-	10114	2			N	-0-					94
02	9338	X	8910	-0-	-428	-0-	8901	2	9	9	N	8					102
03	10478	X	10102	-0-	-376	-0-	10100	2	2	9	N	2					104
04	10410	X	8599	-0-	-1811	-0-	8579	2	20	9	N	18	75	1			47
05	10757	X	8348	-0-	-2409	-0-	8345	2	3	9	N	3					50
06	9780	X	8259	-0-	-1521	-0-	8253	2	6	9	N	5					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	9176	X	7860	-0-	-1316	-0-	1949	1	5911	2	N	-0-					35
02	8265	X	7437	-0-	-828	-0-	1228	1	6209	2	N	-0-					35
03	9393	X	6829	-0-	-2564	-0-	1400	1	5426	2	N	3					38
							3	9									
04	8490	X	5875	-0-	-2615	-0-	1899	1	3970	2	N	5					43
							6	9									
05	8773	X	6983	-0-	-1790	-0-	1697	1	5286	2	N	-0-					43
*06	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	1099	1	7354	2	N	-0-					43

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
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					51
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					51
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					51
*04	810	N	484	-0-	-326	-0-	484	2			N	-0-					51
*05	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-					51
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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
01	9145	X	8792	-0-	-353	-0-	403	1	8386	2	N	3					78
							3	9									
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	377	1	8199	2	N	11					89
							12	9									
03	9300	X	9206	-0-	-94	-0-	403	1	8795	2	N	7					96
							8	9									
04	9000	X	8331	-0-	-669	-0-	390	1	7928	2	N	12					108
							13	9									
05	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	403	1	8858	2	N	3					111
							3	9									
*06	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	390	1	8908	2	N	15					126
							17	9									

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
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 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
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	792	-0-	-318	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	823	2	2	9	N	2					7
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					7
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	829	2	29	9	N	26					33
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	N	3					36
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	751	2	3	9	N	3					39
06	840	N	624	-0-	-216	-0-	622	2	2	9	N	2					41

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	599	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	598	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	601	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	448	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	602	2	14	9	Y	13	15	1			18

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					75
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					75
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					75
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					75
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					75
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
02	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
*06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

01	3751	X	3320	-0-	-431	-0-	29	1	3291	2	N	-0-					35
02	3422	X	2990	-0-	-432	-0-	25	1	2965	2	N	-0-					35
03	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	32	1	3302	2	N	-0-					35
04	3330	X	3115	-0-	-215	-0-	31	1	3084	2	N	-0-					35
05	3441	X	2811	-0-	-630	-0-	32	1	2779	2	N	-0-					35
06	3210	X	3088	-0-	-122	-0-	32	1	3056	2	N	-0-					35

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
02	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
03	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	11457	-0-	-2823	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	11517	-0-	-3239	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	12695	-0-	-4105	-0-	12695	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
01	8494	X	7520	-0-	-974	-0-	7506	2	14	9	N	13					181
02	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7552	2	12	9	N	11					192
03	9052	X	7899	-0-	-1153	-0-	7880	2	19	9	N	17	174	1			35
04	8670	X	7569	-0-	-1101	-0-	7551	2	18	9	N	16					51
05	8649	X	7951	-0-	-698	-0-	7943	2	8	9	N	7					58
06	7830	X	7220	-0-	-610	-0-	7212	2	8	9	N	7					65

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	16678	-0-	-1395	-0-	16678	2			N	-0-					-0-
02	16095	X	15810	-0-	-285	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	16634	-0-	-416	-0-	16634	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	15692	-0-	-1048	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	16787	-0-	-511	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	16299	-0-	-51	-0-	16299	2			N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 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
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1879	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1328	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1540	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	1366	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1855	2	14	9	Y	13	15	1			18

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	360	N	54	-0-	-306	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					103
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					103
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					103
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					103
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					103
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					103

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

01	9517	X	7183	-0-	-2334	-0-	7149	2	34	9	N	31					107
02	8700	X	7722	-0-	-978	-0-	7708	2	14	9	N	13	97	1			23
03	9083	X	7978	-0-	-1105	-0-	7944	2	34	9	N	31					54
04	8220	X	7584	-0-	-636	-0-	7584	2			N	-0-					54
05	8246	X	7721	-0-	-525	-0-	7721	2			N	-0-					54
06	7980	X	7483	-0-	-497	-0-	7483	2			N	-0-					54

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 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
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					27
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					27
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					27
*04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					27
*05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					27
*06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	7998	X	7510	-0-	-488	-0-	494	1	6986	2	N	27					132
							30	9									
02	7337	X	6761	-0-	-576	-0-	500	1	6220	2	N	37	93	1			76
							41	9									
03	7719	X	7075	-0-	-644	-0-	483	1	6555	2	N	34					110
							37	9									
04	7260	X	6615	-0-	-645	-0-	413	1	6177	2	N	23					133
							25	9									
05	7502	X	6686	-0-	-816	-0-	355	1	6330	2	N	1	110	1			24
							1	9									
06	7260	X	6251	-0-	-1009	-0-	407	1	5829	2	N	14					38
							15	9									

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	88	1	2143	2	Y	-0-					31
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	84	1	2052	2	Y	-0-					31
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	87	1	2116	2	Y	-0-					31
*04	2160	N	2016	-0-	-144	-0-	84	1	1932	2	Y	-0-					31
*05	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	86	1	2047	2	Y	-0-					31
06	2130	N	2056	-0-	-74	-0-	84	1	1972	2	Y	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1018	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	868	N	777	-0-	-91	-0-	766	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	2	14	9	Y	13	15	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 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
01	6634	X	6253	-0-	-381	-0-	6243	2	10	9	N	9					118
02	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6389	2	76	9	N	69	61	1			126
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8507	2	15	9	N	14					140
04	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					140
05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-					140
06	8250	X	7077	-0-	-1173	-0-	7077	2			N	-0-					140

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

01	14B2	EXT	150	-0-	150	150	150	2			N	-0-					-0-
*02			150	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	674	2	2	9	N	2					36
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	607	2	10	9	N	9					45
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	622	2	19	9	N	17					62
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	543	2	7	9	N	6					68
05	651	N	588	-0-	-63	-0-	587	2	1	9	N	1					69
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3					72

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
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2330	-0-	-130	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
*06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3485	2	1	9	N	1					73
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3204	2	10	9	N	9					82
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3425	2	11	9	N	10					92
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3400	2	3	9	N	3					95
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					95
06	3000	X	2975	-0-	-25	-0-	2969	2	6	9	N	5					100

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					120
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	392	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	413	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	452	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	325	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	457	2	14	9	Y	13	15	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	212	1	4270	2	N	-0-					-0-
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	222	1	4177	2	N	-0-					-0-
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	225	1	4621	2	N	-0-					-0-
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	212	1	4395	2	N	-0-					-0-
05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	314	1	4881	2	N	-0-					-0-
*06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	309	1	4126	2	N	-0-					-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	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

01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					55
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					55
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					55
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					55
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					55
06	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

01	7843	X	7148	-0-	-695	-0-	7148	2			N	-0-					168
02	7337	X	6649	-0-	-688	-0-	6649	2			N	-0-					168
03	7285	X	7140	-0-	-145	-0-	7140	2			N	-0-					168
04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					168
05	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					168
06	6930	X	6925	-0-	-5	-0-	6925	2			N	-0-					168

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	278	1	4560	2	N	-0-					63
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	258	1	4258	2	N	-0-					63
03	4805	X	4668	-0-	-137	-0-	280	1	4388	2	N	-0-					63
04	4650	X	4474	-0-	-176	-0-	273	1	4201	2	N	-0-					63
*05	4805	X	4069	-0-	-736	-0-	282	1	3787	2	N	-0-					63
06	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	280	1	3969	2	N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B2	EXT	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
02	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
03	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
04	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
*06	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					31
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					31
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	33	1	801	2	Y	-0-					31
*04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	61	1	1399	2	Y	-0-					31
*05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	70	1	1671	2	Y	-0-					31
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	63	1	1472	2	Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	97	1			34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					34

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	15548	-0-	-1409	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
03	18853	X	18853	-0-	-0-	-0-	18853	2			N	-0-					-0-
04	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
05	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	18914	2			N	-0-					-0-
*06	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	18304	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					40
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					40
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3	9	N	3					43
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	772	2	92	9	N	84					127
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1					128
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					128

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					110
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					110
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					110
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					110
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					110
06	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	744	2	31	9	N	28					226
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	669	2	14	9	N	13	174	1			65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	285 7	1 9	2717	2	N	6					158
02	2958	X	2902	-0-	-56	-0-	267 6	1 9	2629	2	N	5					163
03	3162	X	3082	-0-	-80	-0-	285	1	2797	2	N	-0-					163
04	3060	X	2913	-0-	-147	-0-	276	1	2637	2	N	-0-					163
05	3162	X	2276	-0-	-886	-0-	285 15	1 9	1976	2	N	14					177
06	3000	X	2153	-0-	-847	-0-	276	1	1877	2	N	-0-					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
*06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	323	1	3110	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	3207	-0-	-360	-0-	269	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	318	1	3297	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3502	-0-	-158	-0-	310	1	3192	2	N	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	383	1	3636	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	305	1	3101	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 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
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					75
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					75
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					75
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					75
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					75
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					75

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 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
01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1795	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1799	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1747	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1831	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1332	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1964	2	14	9	Y	13	15	1			18

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 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
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1232	2	89	9	N	81	185	1			47
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1109	2	52	9	N	47					94
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1082	2	144	9	N	131					225
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	974	2	17	9	N	15					240
05	1240	N	906	-0-	-334	-0-	891	2	15	9	N	14	175	1			79
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 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
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	786	-0-	-444	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	560	-0-	-587	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 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
01	6851	X	6199	-0-	-652	-0-	235	1	5964	2	N	-0-					-0-
02	6380	X	5287	-0-	-1093	-0-	220	1	5067	2	N	-0-					-0-
03	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	235	1	7706	2	N	-0-					-0-
04	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	224	1	8345	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5414	-0-	-879	-0-	232	1	5182	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	4955	-0-	-2185	-0-	228	1	4727	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 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
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1258	2	25	9	N	23					83
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1060	2	19	9	N	17					100
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1120	2	44	9	N	40					140
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					140
05	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1052	2	8	9	N	7					147
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	3516	2	1030	9	N	936	842	1			296
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	2632	2	528	9	N	480	528	1			248
03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	5415	2	1404	9	N	1276	1368	1			156
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	3741	2	734	9	N	667	699	1			124
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	4965	2	1198	9	N	1089	1025	1			188
*06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	4877	2	838	9	N	762	866	1			84

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					63
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					63
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					63
06	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
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					2
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					2
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					2
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					2
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					2
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3775	-0-	-286	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3552	-0-	-160	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3967	-0-	-1	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3779	-0-	-1	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3834	-0-	-41	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	63	1	365	2	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	2	N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	105	1	644	2	N	-0-					-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	60	1	393	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 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
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	607	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	597	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	598	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	624	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	436	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	579	2	14	9	Y	13	15	1			18

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

01	6634	X	6342	-0-	-292	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5915	-0-	-291	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6257	-0-	-222	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5897	-0-	-373	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
05	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
*06	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					88
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					88
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	494	2	9	9	N	8					96
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					96
05	651	N	484	-0-	-167	-0-	458	2	26	9	N	24					120
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-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

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	270	1	3856	2	N	-0-					-0-
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	262	1	3538	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3823	-0-	-703	-0-	276	1	3547	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3491	-0-	-799	-0-	263	1	3228	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3341	-0-	-1092	-0-	249	1	3092	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3304	-0-	-686	-0-	251	1	3053	2	N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

01	3596	X	3460	-0-	-136	-0-	3460	2			N	-0-					149
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					149
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					149
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					149
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					149
06	3780	X	2894	-0-	-886	-0-	2894	2			N	-0-					149

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
02	4843	X	-0-	-0-	-4843	-0-					N	-0-					-0-
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	65	1	1584	2	N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	62	1	1514	2	N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	63	1	1520	2	N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	70	1	1598	2	N	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	71	1	1691	2	N	-0-					-0-
*06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	70	1	1633	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

01	6696	X	6563	-0-	-133	-0-	260	1	6303	2	N	-0-					36
02	6264	X	5868	-0-	-396	-0-	241	1	5627	2	N	-0-					36
03	6603	X	6500	-0-	-103	-0-	265	1	6235	2	N	-0-					36
04	6480	X	6168	-0-	-312	-0-	254	1	5914	2	N	-0-					36
05	6696	X	6296	-0-	-400	-0-	256	1	6040	2	N	-0-					36
*06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	268	1	6212	2	N	-0-					36

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6180	2	86	9	N	78	183	1			38
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5982	2	58	9	N	53					91
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6471	2	73	9	N	66					157
04	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6431	2	25	9	N	23					180
05	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7114	2	62	9	N	56	177	1			59
*06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6730	2	51	9	N	46					105

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

01	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	718	1	4754	2	N	-0-					-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	793	1	4144	2	N	-0-					-0-
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	786	1	4808	2	N	-0-					-0-
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	900	1	4547	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4370	-0-	-807	-0-	694	1	3676	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4498	-0-	-512	-0-	601	1	3897	2	N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		26					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		26					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		26					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		26					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		26					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					156
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					156
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					156
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					156
05	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					156
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					156

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

01	5425	X	4591	-0-	-834	-0-	210	1	4381	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	4743	-0-	-303	-0-	217	1	4526	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4939	-0-	-145	-0-	235	1	4704	2	N	-0-					-0-
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	231	1	4843	2	N	-0-					-0-
05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	248	1	5079	2	N	-0-					-0-
*06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	237	1	4809	2	N	-0-					-0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 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
01	4123	X	3950	-0-	-173	-0-	236	1	3714	2	N	-0-			-0-
02	3857	X	3621	-0-	-236	-0-	220	1	3401	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3888	-0-	-297	-0-	234	1	3654	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3870	-0-	-60	-0-	224	1	3646	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3966	-0-	-33	-0-	236	1	3730	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3669	-0-	-141	-0-	220	1	3449	2	N	-0-			-0-

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	791	1	263	2	N	-0-			-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	778	1	169	2	N	-0-			-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	791	1	208	2	N	-0-			-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	520	1	148	2	N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	403	1	4801	2	N	-0-			27
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	377	1	4473	2	N	-0-			27
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	403	1	4577	2	N	-0-			27
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	390	1	5232	2	N	-0-			27
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	403	1	5403	2	N	-0-			27
*06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	390	1	5435	2	N	-0-			27

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
02	2900	N	2972	-0-	72	72	2972	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	3214	-0-	114	186	3214	2			N	-0-			-0-
04	2632	N	2446	-0-	-186	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
*06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-			-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
06	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

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 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
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	297	1	4605	2	Y	45					47
							50	9									
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	286	1	4267	2	Y	2					49
							2	9									
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	306	1	4561	2	Y	10					59
							11	9									
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	297	1	4380	2	Y	2	46	1			15
							2	9									
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	311	1	4555	2	Y	-0-					15
*06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	314	1	4439	2	Y	-0-					15

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5812	-0-	-1163	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
02	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5844	-0-	-263	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5095	-0-	-815	-0-	5095	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	787	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	682	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	729	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	774	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	744	N	645	-0-	-99	-0-	634	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	890	2	14	9	Y	13	15	1			18

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					12
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					12
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					12
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					12
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	308 96	1 9	4487	2	N	87					218
02	4756	X	4640	-0-	-116	-0-	290 75	1 9	4275	2	N	68	176	1			110
03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	310 100	1 9	4551	2	N	91					201
04	4800	X	4738	-0-	-62	-0-	303 78	1 9	4357	2	N	71	179	1			93
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	307 75	1 9	4781	2	N	68					161
06	4800	X	2024	-0-	-2776	-0-	189 6	1 9	1829	2	N	5					166

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
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	623 45	1 9	165	2	N	41					213
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	553	1	50	9	N	45					258
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	610 153	1 9	189	2	N	139	358	1			39
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	598 77	1 9	206	2	N	70					109
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	608 53	1 9	457	2	N	48					157
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	557	1	28	9	N	25					182

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 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
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 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
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	1388	2	39	9	N	35					35
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					35
*06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1621	2	8	9	N	7					42

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 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
01	6510	X	6405	-0-	-105	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	6010	-0-	-22	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6159	-0-	-413	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6133	-0-	-227	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6349	-0-	-99	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6104	-0-	-106	-0-	6104	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 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
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	3128	2			N	-0-					32
02	3103	X	2905	-0-	-198	-0-	2905	2			N	-0-					32
03	3596	X	2983	-0-	-613	-0-	2983	2			N	-0-					32
04	3480	X	2653	-0-	-827	-0-	2653	2			N	-0-					32
05	3193	X	2912	-0-	-281	-0-	2912	2			N	-0-					32
06	3030	X	2748	-0-	-282	-0-	2748	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
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	434	1	4932	2	N	-0-					5
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	424	1	4104	2	N	-0-					5
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	539	1	5182	2	N	-0-					5
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	472	1	4598	2	N	-0-					5
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	548	1	4884	2	N	15					20
							17	9									
*06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	535	1	4582	2	N	-0-					20

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	3038	X	2660	-0-	-378	-0-	2647	2	13	9	N	12			111
02	2813	X	2610	-0-	-203	-0-	2600	2	10	9	N	9			120
03	2976	X	2234	-0-	-742	-0-	2232	2	2	9	N	2			122
04	2610	X	2323	-0-	-287	-0-	2314	2	9	9	N	8			130
05	2790	X	1931	-0-	-859	-0-	1931	2			N	-0-			130
06	2700	X	1981	-0-	-719	-0-	1979	2	2	9	N	2			132

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
04	840	N	282	-0-	-558	-0-	282	2			N	-0-			-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	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

01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			-0-
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11368	-0-	-1063	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10292	-0-	-1076	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	10654	-0-	-1560	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10227	-0-	-1593	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10694	-0-	-1086	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10099	-0-	-911	-0-	10099	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

01	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	20368	2			N	-0-					-0-
02	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	19100	2			N	-0-					-0-
03	19854	X	19854	-0-	-0-	-0-	19854	2			N	-0-					-0-
04	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	19773	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	19846	-0-	-583	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	16699	-0-	-3071	-0-	16699	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					43
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					43
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					43
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1146	2	88	9	N	80					123
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1423	2	13	9	N	12					135
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	647	2	15	9	N	14					149

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	314	1	2615	2	Y	-0-					69
02	2001	X	1672	-0-	-329	-0-	419	1	1253	2	Y	-0-					69
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	517	1	1548	2	Y	-0-					69
04	2070	N	1867	-0-	-203	-0-	472	1	1395	2	Y	-0-					69
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	520	1	1667	2	Y	-0-					69
*06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	482	1	1610	2	Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 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
01	8990	X	8495	-0-	-495	-0-	337	1	8158	2	N	-0-			22
02	8352	X	7618	-0-	-734	-0-	313	1	7305	2	N	-0-			22
03	8742	X	8442	-0-	-300	-0-	344	1	8098	2	N	-0-			22
04	8430	X	7829	-0-	-601	-0-	322	1	7507	2	N	-0-			22
05	8649	X	8125	-0-	-524	-0-	330	1	7795	2	N	-0-			22
06	8220	X	7953	-0-	-267	-0-	329	1	7624	2	N	-0-			22

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
01	6572	X	4859	-0-	-1713	-0-	4859	2			N	-0-			-0-
02	5742	X	3629	-0-	-2113	-0-	3629	2			N	-0-			-0-
03	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-			-0-
04	5640	X	5504	-0-	-136	-0-	5504	2			N	-0-			-0-
05	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-			-0-
06	7020	X	5894	-0-	-1126	-0-	5894	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	181	1	1983	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5081	-0-	1981	1981	347	1	4734	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	5190	-0-	2190	4171	318	1	4872	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
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
01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					167
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					167
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					167
04	4350	X	4338	-0-	-12	-0-	4338	2			N	-0-					167
05	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	4329	2			N	-0-					167
*06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					167

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
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	862	1	2300	2	N	-0-					42
02	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	806	1	2018	2	N	-0-					42
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	862	1	1963	2	N	-0-					42
*04	1980	X	1880	-0-	-100	-0-	1066	1	814	2	N	-0-					42
*05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	1206	1	1069	2	N	-0-					42
06	1980	X	1689	-0-	-291	-0-	1149	1	540	2	N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 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
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
*06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 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
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	807	1	650	2	N	-0-					3
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	875	1	74	2	N	-0-					3
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	956	1	508	2	N	-0-					3
04	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	812	1	577	2	N	-0-					3
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					3
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					3

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	291	1	2599	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	263	1	1613	2	N	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	286	1	2352	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	1549	-0-	-1241	-0-	192	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	2550	N	15	-0-	-2535	-0-	15	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 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
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	572	1	3029	2	N	-0-					4
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	629	1	3064	2	N	-0-					4
03	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	637	1	2974	2	N	-0-					4
04	3750	X	3478	-0-	-272	-0-	614	1	2864	2	N	-0-					4
05	3937	X	3105	-0-	-832	-0-	611	1	2481	2	N	12					16
							13	9									
06	3810	X	3346	-0-	-464	-0-	636	1	2710	2	N	-0-					16

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	3038	X	2464	-0-	-574	-0-	611	1	1803	2	Y	45					47
							50	9									
02	2697	X	2654	-0-	-43	-0-	528	1	2124	2	Y	2					49
							2	9									
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	560	1	2228	2	Y	10					59
							11	9									
04	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	567	1	1788	2	Y	2	46	1			15
							2	9									
05	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	557	1	2158	2	Y	-0-					15
*06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	508	1	2234	2	Y	-0-					15

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	187	1	1535	2	Y	-0-					40
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	181	1	1404	2	Y	-0-					40
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	170	1	1580	2	Y	-0-					40
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	155	1	1316	2	Y	15					55
							17	9									
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	170	1	1489	2	Y	-0-					55
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	137	1	1211	2	Y	-0-					55

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
01	8153	X	7067	-0-	-1086	-0-	683	1	6384	2	N	-0-					-0-
02	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	817	1	6728	2	N	-0-					-0-
03	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1021	1	5348	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6113	-0-	-727	-0-	939	1	5174	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	6100	-0-	-1960	-0-	72	1	6028	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	5490	-0-	-2310	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

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
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3627	X	2764	-0-	-863	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2568	-0-	-158	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2282	-0-	-663	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2129	-0-	-571	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2410	-0-	-380	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2132	-0-	-538	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1598	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	1350	N	856	-0-	-494	-0-	849	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	1209	N	632	-0-	-577	-0-	621	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	761	2	14	9	Y	13	15	1			18

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	567	1	1082	2	Y	39	31	1			40
							43	9									
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	503	1	1572	2	Y	24	31	1			33
							26	9									
03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	540	1	983	2	Y	27	26	1			34
							30	9									
04	1650	X	1581	-0-	-69	-0-	522	1	1035	2	Y	22					56
							24	9									
05	2232	X	1503	-0-	-729	-0-	543	1	943	2	Y	15	31	1			40
							17	9									
06	2160	X	966	-0-	-1194	-0-	509	1	434	2	Y	21	30	1			31
							23	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2002	1	86	2	N	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	1			N	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	1			N	-0-					-0-
04	1980	N	1587	-0-	-393	-0-	1587	1			N	-0-					-0-
05	1736	N	459	-0-	-1277	-0-	122	1	337	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	536	-0-	-1114	-0-	536	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

01	5053	X	3369	-0-	-1684	-0-	743	1	2626	2	Y	-0-					22
02	4727	X	3558	-0-	-1169	-0-	723	1	2835	2	Y	-0-					22
03	4247	X	3804	-0-	-443	-0-	773	1	3031	2	Y	-0-					22
*04	4350	X	3840	-0-	-510	-0-	754	1	3086	2	Y	-0-					22
*05	4495	X	3531	-0-	-964	-0-	762	1	2769	2	Y	-0-					22
06	3690	X	3519	-0-	-171	-0-	744	1	2775	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 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
01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	865	1	5000	2	N	-0-					40
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	813	1	4321	2	N	1					41
							1	9									
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	860	1	5019	2	N	-0-					41
04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	829	1	4958	2	N	-0-					41
05	5642	X	5373	-0-	-269	-0-	858	1	4515	2	N	-0-					41
*06	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	822	1	4938	2	N	-0-					41

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4340	X	4255	-0-	-85	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3960	-0-	-100	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4161	-0-	-334	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4156	-0-	-44	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4008	-0-	-102	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	299	1	2621	2	N	-0-					40
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	293	1	2288	2	N	-0-					40
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	313	1	2785	2	N	-0-					40
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	303	1	2535	2	N	-0-					40
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	313	1	2979	2	N	-0-					40
*06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	303	1	2748	2	N	-0-					40

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
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
01	2604	X	38	-0-	-2566	-0-	38	2			N	-0-					65
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					65
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					65
04	1950	X	6	-0-	-1944	-0-	6	2			N	-0-					65
05	868	X	305	-0-	-563	-0-	296	2	9	9	N	8					73
*06	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8098	2	52	9	N	47					120

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	313	1	2671	2	N	7					110
							8	9									
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	284	1	2481	2	N	-0-					110
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	305	1	2690	2	N	-0-					110
04	2910	X	2840	-0-	-70	-0-	303	1	2537	2	N	-0-					110
05	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	309	1	2662	2	N	-0-					110
06	2910	X	1858	-0-	-1052	-0-	237	1	1621	2	N	-0-					110

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

01	4061	X	3404	-0-	-657	-0-	287	1	3117	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	3126	-0-	-615	-0-	271	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3104	-0-	-306	-0-	291	1	2813	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2985	-0-	-315	-0-	248	1	2737	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2981	-0-	-429	-0-	248	1	2733	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3270	-0-	-30	-0-	274	1	2996	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 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
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3469	-0-	-131	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3458	-0-	-142	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 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
01	9393	X	8046	-0-	-1347	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	7323	-0-	-1464	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
03	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
04	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
05	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
*06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 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
01	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	417 21	1 9	7589	2	N	19					37
02	7134	X	7109	-0-	-25	-0-	388	1	6721	2	N	-0-					37
03	7843	X	7620	-0-	-223	-0-	414	1	7206	2	N	-0-					37
04	7830	X	7326	-0-	-504	-0-	394	1	6932	2	N	-0-					37
05	8091	X	7502	-0-	-589	-0-	418	1	7084	2	N	-0-					37
06	7770	X	7169	-0-	-601	-0-	400	1	6769	2	N	-0-					37

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 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
01	6448	X	5347	-0-	-1101	-0-	436	1	4911	2	N	-0-					35
02	4959	X	4888	-0-	-71	-0-	404	1	4484	2	N	-0-					35
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	427	1	4735	2	N	-0-					35
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	428	1	4832	2	N	-0-					35
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	441	1	4970	2	N	-0-					35
*06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	429	1	4802	2	N	-0-					35

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 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
01	3317	X	3275	-0-	-42	-0-	1049 15	1 9	2211	2	Y	14					101
02	3103	X	3099	-0-	-4	-0-	850	1	2249	2	Y	-0-					101
03	3317	X	3141	-0-	-176	-0-	872	1	2269	2	Y	-0-					101
04	3210	X	2940	-0-	-270	-0-	819	1	2121	2	Y	-0-					101
05	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	751 10	1 9	2168	2	Y	9	94	1			16
*06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	777 1	1 9	2563	2	Y	1					17

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 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
01	3131	X	2720	-0-	-411	-0-	156	1	2542	2	Y	20					53
							22	9									
02	2929	X	2704	-0-	-225	-0-	149	1	2548	2	Y	6	31	1			28
							7	9									
03	3131	X	3038	-0-	-93	-0-	168	1	2870	2	Y	-0-					28
04	3030	X	2804	-0-	-226	-0-	165	1	2639	2	Y	-0-					28
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	174	1	2886	2	Y	-0-					28
*06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	163	1	2741	2	Y	-0-					28

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 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
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	621	1	1938	2	Y	20					40
							22	9									
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	536	1	1867	2	Y	-0-					40
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	553	1	2191	2	Y	6					46
							7	9									
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	560	1	2043	2	Y	-0-					46
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	617	1	2168	2	Y	-0-					46
*06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	611	1	2038	2	Y	8	31	1			23
							9	9									

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6262	X	5400	-0-	-862	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5572	-0-	-132	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5181	-0-	-339	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	529	1	777	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2900	N	3375	-0-	475	475	453	1	2922	2	Y	-0-					1
03	3100	N	3205	-0-	105	580	498	1	2707	2	Y	-0-					1
04	3000	N	4609	-0-	1609	2189	478	1	4131	2	Y	-0-					1
05	7246	X	5057	-0-	-2189	-0-	502	1	4555	2	Y	-0-					1
*06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	524	1	4533	2	Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	208	1	3963	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	184	1	3777	2	Y	-0-					4
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	188	1	4001	2	Y	-0-					4
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	190	1	3804	2	Y	-0-					4
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	218	1	3751	2	Y	-0-					4
06	3990	X	3765	-0-	-225	-0-	166	1	3599	2	Y	-0-					4

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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, 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

01	6417	X	6163	-0-	-254	-0-	244	1	5906	2	Y	12					50
							13	9									
02	6003	X	5336	-0-	-667	-0-	219	1	5117	2	Y	-0-					50
03	6417	X	5972	-0-	-445	-0-	243	1	5729	2	Y	-0-					50
04	6210	X	5740	-0-	-470	-0-	236	1	5504	2	Y	-0-					50
05	6355	X	5932	-0-	-423	-0-	241	1	5691	2	Y	-0-					50
*06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	241	1	5584	2	Y	-0-					50

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3171	-0-	-146	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3156	-0-	-24	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					20
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	1			N	-0-					20
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					20
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					20
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	862	1	160	2	N	-0-					20
06	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	1			N	-0-					20

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

01	6479	X	5686	-0-	-793	-0-	535	1	5151	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	5325	-0-	-736	-0-	447	1	4878	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5941	-0-	-507	-0-	523	1	5418	2	N	-0-					-0-
04	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	520	1	5357	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	4989	-0-	-715	-0-	475	1	4514	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5753	-0-	-7	-0-	516	1	5237	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	291	1	5629	2	N	-0-					-0-
02	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	273	1	5118	2	N	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	289	1	5823	2	N	-0-					-0-
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	282	1	5174	2	N	-0-					-0-
05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	291	1	6294	2	N	-0-					-0-
*06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	281	1	5462	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	4092	X	3800	-0-	-292	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3552	-0-	-276	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3802	-0-	-321	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3640	-0-	-350	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3595	-0-	-95	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	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
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1770	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1341	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			19
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	6	7	1			18
05	1457	N	1023	-0-	-434	-0-	1012	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1200	2	14	9	Y	13	15	1			18

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
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	286	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	320	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	6	7	1			18
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	314	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	371	2	14	9	Y	13	15	1			18

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
01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	425	1	7730	2	N	-0-					111
02	7366	X	7219	-0-	-147	-0-	394	1	6825	2	N	-0-					111
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	437	1	7612	2	N	-0-					111
04	7620	X	7476	-0-	-144	-0-	402	1	7074	2	N	-0-					111
05	7874	X	7613	-0-	-261	-0-	424	1	7189	2	N	-0-					111
06	7620	X	7216	-0-	-404	-0-	403	1	6813	2	N	-0-					111

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
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	272	1	2106	2	N	-0-					-0-
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	251	1	2003	2	N	-0-					-0-
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	272	1	2094	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2218	-0-	-92	-0-	264	1	1954	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2301	-0-	-117	-0-	272	1	2029	2	N	-0-					-0-
*06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	264	1	1711	2	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	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
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	896	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1010	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	713	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	914	2	14	9	Y	13	15	1			18

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

01	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	213	1	3037	2	N	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	222	1	3006	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	236	1	3033	2	N	-0-					-0-
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	240	1	2953	2	N	-0-					-0-
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	254	1	3160	2	N	-0-					-0-
*06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	254	1	3084	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	397	1	3375	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	3480	X	3426	-0-	-54	-0-	358	1	3068	2	Y	-0-					4
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	412	1	3087	2	Y	-0-					4
04	3600	X	3376	-0-	-224	-0-	361	1	3015	2	Y	-0-					4
05	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	413	1	3030	2	Y	-0-					4
06	3570	X	3177	-0-	-393	-0-	445	1	2732	2	Y	-0-					4

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
*06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1260	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1618	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1940	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	1149	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1397	2	14	9	Y	13	15	1			18

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
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2094	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2346	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2365	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2354	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	2511	N	1500	-0-	-1011	-0-	1489	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2383	2	14	9	Y	13	15	1			18

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
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	190	1	1841	2	Y	-0-					66
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	164	1	1812	2	Y	11					77
							12	9									
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	170	1	1954	2	Y	42	62	1			57
							46	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	163	1	1875	2	Y	-0-					57
05	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	168	1	1914	2	Y	17					74
							19	9									
*06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	163	1	1808	2	Y	24					98
							26	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
01	6665	X	5608	-0-	-1057	-0-	291	1	5317	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5858	-0-	-232	-0-	273	1	5585	2	N	-0-					-0-
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	291	1	6106	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5970	-0-	-210	-0-	280	1	5690	2	N	-0-					-0-
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	291	1	6114	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	6125	-0-	-55	-0-	282	1	5843	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	623	1	4851	2	N	-0-					40
02	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	1128	1	5488	2	N	-0-					40
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	1206	1	6211	2	N	-0-					40
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	1167	1	5771	2	N	-0-					40
05	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	1206	1	6142	2	N	-0-					40
*06	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	1167	1	5995	2	N	-0-					40

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

01	4402	X	3166	-0-	-1236	-0-	751	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	908	1	2326	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3013	-0-	-800	-0-	1020	1	1993	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3574	-0-	-116	-0-	975	1	2599	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	2331	-0-	-1451	-0-	924	1	1407	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2947	-0-	-413	-0-	876	1	2071	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

01	6386	X	6379	-0-	-7	-0-	538	1	5841	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	5650	-0-	-324	-0-	430	1	5220	2	N	-0-					-0-
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	562	1	5717	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	6032	-0-	-148	-0-	549	1	5483	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6018	-0-	-368	-0-	536	1	5482	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5544	-0-	-636	-0-	488	1	5056	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

01	589	X	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	868	N	450	-0-	-418	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1182	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	781	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	812	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	837	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1374	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1814	2	14	9	Y	13	15	1			18

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
01	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	584	1	2370	2	Y	-0-					8
02	3045	X	2543	-0-	-502	-0-	537	1	2006	2	Y	-0-					8
03	3069	X	2926	-0-	-143	-0-	657	1	2269	2	Y	-0-					8
04	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	600	1	2128	2	Y	73					81
							80	9									
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	701	1	2346	2	Y	10	86	1			5
							11	9									
*06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	654	1	2388	2	Y	-0-					5

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
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	596	1	2645	2	Y	-0-					8
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	523	1	2396	2	Y	-0-					8
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	542	1	2440	2	Y	-0-					8
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	567	1	2430	2	Y	73					81
							80	9									
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	487	1	2489	2	Y	10	86	1			5
							11	9									
*06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	513	1	2093	2	Y	-0-					5

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
01	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1295	1	618	2	Y	20					40
							22	9									
02	1711	X	1675	-0-	-36	-0-	1114	1	561	2	Y	-0-					40
03	2108	X	1971	-0-	-137	-0-	1141	1	823	2	Y	6					46
							7	9									
04	2040	X	1867	-0-	-173	-0-	1158	1	709	2	Y	-0-					46
05	1922	X	1552	-0-	-370	-0-	1263	1	289	2	Y	-0-					46
06	1590	N	1418	-0-	-172	-0-	1202	1	207	2	Y	8	31	1			23
							9	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
01	3007	X	2713	-0-	-294	-0-	203	1	2510	2	Y	-0-					40
02	2813	X	2562	-0-	-251	-0-	173	1	2389	2	Y	-0-					40
03	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	192	1	2696	2	Y	-0-					40
04	2910	X	2837	-0-	-73	-0-	190	1	2630	2	Y	15					55
							17	9									
05	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	213	1	2626	2	Y	-0-					55
06	2610	X	2547	-0-	-63	-0-	218	1	2329	2	Y	-0-					55

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
01	3100	X	2475	-0-	-625	-0-	439	1	2028	2	Y	7					37
							8	9									
02	2842	X	1329	-0-	-1513	-0-	414	1	915	2	Y	-0-					37
03	3131	X	2713	-0-	-418	-0-	463	1	2227	2	Y	21					58
							23	9									
04	2400	X	2082	-0-	-318	-0-	438	1	1642	2	Y	2	48	1			12
							2	9									
05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	454	1	2163	2	Y	-0-					12
*06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	442	1	2166	2	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	921	1	3695	2	N	-0-					-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	825	1	2530	2	N	-0-					-0-
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	900	1	3327	2	N	-0-					-0-
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	869	1	3235	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	586	-0-	-2421	-0-	81	1	505	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					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
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	366	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	646	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	438	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	543	2	14	9	Y	13	15	1			18

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	298	1	4166	2	N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	278	1	3432	2	N	-0-					-0-
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	296	1	3339	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2444	-0-	-196	-0-	205	1	2239	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-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
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3438	-0-	-96	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3335	-0-	-85	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	859	1	3834	2	N	-0-					188
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	867	1	3449	2	N	-0-	91	1			97
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	942	1	3312	2	N	-0-					97
04	2340	X	959	-0-	-1381	-0-	247	1	712	2	N	-0-					97
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					97
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					97

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

01	4650	X	4058	-0-	-592	-0-	451	1	3593	2	Y	13					30
							14	9									
02	3799	X	3538	-0-	-261	-0-	435	1	3090	2	Y	12					42
							13	9									
03	3906	X	3833	-0-	-73	-0-	468	1	3363	2	Y	2					44
							2	9									
04	4020	X	3822	-0-	-198	-0-	440	1	3382	2	Y	-0-					44
05	4154	X	3907	-0-	-247	-0-	455	1	3452	2	Y	-0-					44
06	3810	X	3651	-0-	-159	-0-	435	1	3216	2	Y	-0-					44

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

01	7316	X	6269	-0-	-1047	-0-	619	1	5629	2	Y	19					55
							21	9									
02	6032	X	5881	-0-	-151	-0-	561	1	5284	2	Y	33					88
							36	9									
03	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	598	1	5592	2	Y	5					93
							6	9									
04	6240	X	6099	-0-	-141	-0-	597	1	5502	2	Y	-0-					93
05	6448	X	6317	-0-	-131	-0-	616	1	5701	2	Y	-0-					93
*06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	601	1	5581	2	Y	-0-					93

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	2	43	9	Y	39	31	1			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	31	1			33
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	2	30	9	Y	27	26	1			34
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	22					56
							24	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	31	1			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	30	1			31

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 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
01	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	542	1	2443	2	Y	19					40
							21	9									
02	2697	X	2613	-0-	-84	-0-	674	1	1939	2	Y	-0-					40
03	3193	X	3084	-0-	-109	-0-	761	1	2315	2	Y	7					47
							8	9									
04	3240	X	3089	-0-	-151	-0-	758	1	2331	2	Y	-0-					47
05	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	618	1	2597	2	Y	-0-					47
*06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	585	1	2695	2	Y	7	31	1			23
							8	9									

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

01	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5032	-0-	-248	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5136	-0-	-320	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4949	-0-	-301	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

01	5487	X	3520	-0-	-1967	-0-	236	1	3284	2	N	-0-					60
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	220	1	5756	2	N	-0-					60
03	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	230	1	6436	2	N	-0-					60
04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	226	1	5935	2	N	-0-					60
05	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	235	1	8101	2	N	-0-					60
*06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	226	1	8444	2	N	69					129
							76	9									

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	3000	-0-	-190	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	5053	X	4960	-0-	-93	-0-	4908	2	52	9	N	47	177	1			87
02	4611	X	4455	-0-	-156	-0-	4398	2	57	9	N	52					139
03	4898	X	4854	-0-	-44	-0-	4818	2	36	9	N	33					172
04	4800	X	4669	-0-	-131	-0-	4637	2	32	9	N	29					201
05	4960	X	4767	-0-	-193	-0-	4732	2	35	9	N	32	161	1			72
06	4800	X	3978	-0-	-822	-0-	3944	2	34	9	N	31					103

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

01	6169	X	6087	-0-	-82	-0-	6046	2	41	9	N	37	164	1			121
02	5510	X	5377	-0-	-133	-0-	5337	2	40	9	N	36					157
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5839	2	33	9	N	30					187
04	5880	X	5550	-0-	-330	-0-	5516	2	34	9	N	31					218
05	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	5652	2	18	9	N	16	178	1			56
06	5880	X	5462	-0-	-418	-0-	5434	2	28	9	N	25					81

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	501	1	4573	2	N	-0-					65
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	465	1	4007	2	N	-0-					65
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	491	1	4191	2	N	-0-					65
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	475	1	4101	2	N	-0-					65
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	484	1	3962	2	N	-0-					65
*06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	479	1	4005	2	N	-0-					65

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2020 - P/A 01/29/20

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

01	4898	X	4583	-0-	-315	-0-	4547	2	36	9	N	33					113
02	4553	X	4098	-0-	-455	-0-	4076	2	22	9	N	20					133
03	4991	X	4799	-0-	-192	-0-	4765	2	34	9	N	31					164
04	4950	X	4724	-0-	-226	-0-	4705	2	19	9	N	17					181
05	5115	X	4861	-0-	-254	-0-	4843	2	18	9	N	16					197
06	4650	X	4644	-0-	-6	-0-	4625	2	19	9	N	17					214

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	5890	X	4515	-0-	-1375	-0-	4497	2	18	9	N	16					87
02	5307	X	5111	-0-	-196	-0-	5105	2	6	9	N	5					92
03	5611	X	5318	-0-	-293	-0-	5318	2			N	-0-					92
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5188	2	2	9	N	2					94
05	5456	X	5377	-0-	-79	-0-	5377	2			N	-0-					94
*06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5307	2	9	9	N	8					102

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	31	1			22

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	334	1	1600	2	Y	21					55
							23	9									
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	304	1	1651	2	Y	6	31	1			30
							7	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	307	1	1494	2	Y	-0-					30
04	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	305	1	1550	2	Y	-0-					30
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	338	1	1918	2	Y	-0-					30
*06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	325	1	1661	2	Y	-0-					30

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

01	5704	X	5287	-0-	-417	-0-	525	1	4762	2	Y	-0-					-0-
02	5278	X	5052	-0-	-226	-0-	487	1	4565	2	Y	-0-					-0-
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	515	1	4996	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	5106	-0-	-84	-0-	456	1	4650	2	Y	-0-					-0-
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	440	1	5005	2	Y	-0-					-0-
*06	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	473	1	5205	2	Y	-0-					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

01	4557	X	4520	-0-	-37	-0-	591	1	3929	2	Y	-0-					-0-
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	557	1	3753	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	598	1	3990	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3730	-0-	-650	-0-	606	1	3124	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3981	-0-	-638	-0-	643	1	3338	2	Y	-0-					-0-
*06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	604	1	4078	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					-0-
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					-0-
03	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	1			N	-0-					-0-
05	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-					-0-
*06	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-					-0-

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	291	1	4277	2	N	-0-					-0-
02	4147	X	4126	-0-	-21	-0-	273	1	3853	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4489	-0-	-161	-0-	289	1	4200	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4253	-0-	-157	-0-	281	1	3972	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4274	-0-	-283	-0-	291	1	3983	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4388	-0-	-22	-0-	280	1	4108	2	N	-0-					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	125	1	3771	2	Y	11					38
							12	9									
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	114	1	3623	2	Y	-0-					38
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	101	1	3814	2	Y	20					58
							22	9									
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	106	1	3673	2	Y	7	48	1			17
							8	9									
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	108	1	3644	2	Y	-0-					17
06	3870	X	3630	-0-	-240	-0-	104	1	3526	2	Y	-0-					17

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	715	1	2805	2	N	37					76
							41	9									
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	766	1	2386	2	N	2					78
							2	9									
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	920	1	3030	2	N	-0-					78
04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	813	1	3127	2	N	29					107
							32	9									
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	844	1	3382	2	N	-0-					107
*06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	787	1	3444	2	N	-0-					107

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

01	4309	X	4185	-0-	-124	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3749	-0-	-282	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3848	-0-	-352	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4022	-0-	-256	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3720	-0-	-330	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2020 - P/A 02/04/20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

01	5487	X	5327	-0-	-160	-0-	431	1	4896	2	N	-0-					4
02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	485	1	4690	2	N	-0-					4
03	5487	X	5134	-0-	-353	-0-	483	1	4651	2	N	-0-					4
04	5310	X	5077	-0-	-233	-0-	472	1	4605	2	N	-0-					4
05	5518	X	5139	-0-	-379	-0-	516	1	4602	2	N	19					23
							21	9									
*06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	563	1	4817	2	N	-0-					23

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

01	6541	X	6332	-0-	-209	-0-	267	1	6065	2	N	-0-					90
02	6119	X	5767	-0-	-352	-0-	255	1	5512	2	N	-0-					90
03	6603	X	6158	-0-	-445	-0-	273	1	5843	2	N	38					128
							42	9									
04	6390	X	5866	-0-	-524	-0-	264	1	5602	2	N	-0-					128
05	6324	X	5663	-0-	-661	-0-	273	1	5390	2	N	-0-					128
06	6120	X	5285	-0-	-835	-0-	264	1	5021	2	N	-0-					128

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	393	1	4930	2	N	-0-					-0-
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	338	1	4511	2	N	-0-					-0-
03	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	342	1	4889	2	N	-0-					-0-
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	346	1	4973	2	N	-0-					-0-
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	339	1	4816	2	N	-0-					-0-
*06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	343	1	4583	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	14570	X	13474	-0-	-1096	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
02	13050	X	12558	-0-	-492	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13368	-0-	-1760	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12254	-0-	-1666	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12820	-0-	-1099	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	12156	-0-	-894	-0-	12156	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

01	4898	X	4889	-0-	-9	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4707	-0-	-33	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4675	-0-	-409	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4183	-0-	-737	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

01	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	139	1	9131	2	N	-0-					-0-
02	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	131	1	8266	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	8236	-0-	-10	-0-	137	1	8099	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7785	-0-	-195	-0-	136	1	7649	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	8124	-0-	-122	-0-	140	1	7984	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7790	-0-	-190	-0-	134	1	7656	2	N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

01	7223	X	7082	-0-	-141	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6495	-0-	-262	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6793	-0-	-368	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6493	-0-	-407	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6713	-0-	-355	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6433	-0-	-407	-0-	6433	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1162	-0-	-608	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1038	-0-	-357	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	905	-0-	-475	-0-	905	2			N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

01	3937	X	3210	-0-	-727	-0-	591	1	2619	2	Y	-0-					72
02	3683	X	2983	-0-	-700	-0-	556	1	2402	2	Y	23					95
							25	9									
03	3937	X	3267	-0-	-670	-0-	544	1	2712	2	Y	10					105
							11	9									
04	3810	X	2985	-0-	-825	-0-	545	1	2440	2	Y	-0-					105
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	623	1	2760	2	Y	5					110
							6	9									
*06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	602	1	2707	2	Y	50					160
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

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
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	554	1	1986	2	Y	14					101
							15	9									
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	503	1	2051	2	Y	-0-					101
03	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	513	1	2162	2	Y	-0-					101
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	538	1	2320	2	Y	-0-					101
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	590	1	2733	2	Y	9	94	1			16
							10	9									
*06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	499	1	2511	2	Y	-0-					16

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

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
01	3379	X	2872	-0-	-507	-0-	550	1	2300	2	Y	20					40
							22	9									
02	3016	X	2696	-0-	-320	-0-	469	1	2227	2	Y	-0-					40
03	3255	X	2984	-0-	-271	-0-	613	1	2364	2	Y	6					46
							7	9									
04	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	518	1	2427	2	Y	-0-					46
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	538	1	2664	2	Y	-0-					46
*06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	529	1	2403	2	Y	8	31	1			23
							9	9									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

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
01	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
04	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7898	-0-	-472	-0-	7898	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

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
01	5456	X	3168	-0-	-2288	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	3	-0-	-5043	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

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
01	7285	X	7047	-0-	-238	-0-	272	1	6775	2	N	-0-					34
02	6815	X	6457	-0-	-358	-0-	254	1	6203	2	N	-0-					34
03	7254	X	6976	-0-	-278	-0-	273	1	6703	2	N	-0-					34
04	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	229	1	6634	2	N	-0-					34
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					34
06	6810	X	6455	-0-	-355	-0-	6455	2			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	174 39	1 9	5194	2	N	35					133
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	158 61	1 9	4816	2	N	55					188
03	5735	X	5253	-0-	-482	-0-	173	1	5080	2	N	-0-					188
04	5310	X	4962	-0-	-348	-0-	163	1	4799	2	N	-0-					188
05	5487	X	5063	-0-	-424	-0-	165	1	4898	2	N	-0-					188
06	5220	X	4880	-0-	-340	-0-	164 85	1 9	4631	2	N	77					265

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					20
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-					20
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	N	-0-					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					20

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	285	1	4531	2	Y	-0-					66
02	4466	X	4405	-0-	-61	-0-	279	1	4100	2	Y	24					90
							26	9									
03	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	307	1	4269	2	Y	31	62	1			59
							34	9									
04	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	298	1	4226	2	Y	1					60
							1	9									
05	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	308	1	4288	2	Y	36					96
							40	9									
06	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	299	1	4036	2	Y	2					98
							2	9									

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	3968	X	3308	-0-	-660	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3862	-0-	-38	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

01	4464	X	3039	-0-	-1425	-0-	564	1	2475	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	1781	-0-	-2192	-0-	375	1	1406	2	N	-0-					-0-
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	555	1	3012	2	N	-0-					-0-
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	532	1	3667	2	N	-0-					-0-
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	562	1	3858	2	N	-0-					-0-
*06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	546	1	3707	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

01	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
05	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
*06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 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
01	7409	X	6973	-0-	-436	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6394	-0-	-537	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6857	-0-	-180	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5922	-0-	-918	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5731	-0-	-1337	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5584	-0-	-1166	-0-	5584	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	651	-0-	-403	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	840	N	682	-0-	-158	-0-	682	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	809	1	4500	2	N	-0-					-0-
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	806	1	4453	2	N	-0-					-0-
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	446	1	4923	2	N	-0-					-0-
04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	433	1	4716	2	N	-0-					-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	435	1	4568	2	N	-0-					-0-
*06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	110	1	3701	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

01	5673	X	5018	-0-	-655	-0-	5018	2			N	-0-					160
02	5278	X	4855	-0-	-423	-0-	4855	2			N	-0-					160
03	5766	X	4751	-0-	-1015	-0-	395	1	4356	2	N	-0-					160
04	4860	X	4766	-0-	-94	-0-	401	1	4365	2	N	-0-					160
05	5177	X	4725	-0-	-452	-0-	411	1	4314	2	N	-0-					160
06	5010	X	3916	-0-	-1094	-0-	113	1	3803	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	403	1	3148	2	N	-0-					10
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	377	1	3112	2	N	-0-					10
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	403	1	3355	2	N	-0-					10
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	390	1	3129	2	N	-0-					10
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	403	1	3238	2	N	-0-					10
*06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	390	1	3052	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 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
01		14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	7	-0-	7	12	7	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 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
01	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3657	-0-	-200	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3961	-0-	-193	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3760	-0-	-260	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3574	-0-	-266	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 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
01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8129	2	41	9	Y	37					84
02	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			Y	-0-					84
03	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6899	2	18	9	Y	16	82	1			18
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			Y	-0-					18
05	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			Y	-0-					18
*06	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6549	2	52	9	Y	47					65

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 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
01	9393	X	5663	-0-	-3730	-0-	5657	2	6	9	Y	5					81
02	7975	X	7351	-0-	-624	-0-	7351	2			Y	-0-					81
03	9982	X	7678	-0-	-2304	-0-	7661	2	17	9	Y	15	82	1			14
04	9660	X	7436	-0-	-2224	-0-	7436	2			Y	-0-					14
05	7843	X	7635	-0-	-208	-0-	7635	2			Y	-0-					14
06	7590	X	7410	-0-	-180	-0-	7358	2	52	9	Y	47					61

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 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
01	5053	X	1278	-0-	-3775	-0-	579	1	699	2	N	-0-					40
02	4640	X	-0-	-0-	-4640	-0-					N	-0-					40
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					40
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					40
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					40
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					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

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
01	3286	X	2424	-0-	-862	-0-	215	1 6 9	2203	2	Y	5	6	1			3
02	2581	X	2304	-0-	-277	-0-	250	1	2054	2	Y	-0-					3
03	2480	X	2256	-0-	-224	-0-	254	1	2002	2	Y	-0-					3
04	2400	X	1838	-0-	-562	-0-	251	1	1587	2	Y	-0-					3
05	2449	X	1731	-0-	-718	-0-	278	1	1453	2	Y	-0-					3
06	2190	N	1474	-0-	-716	-0-	274	1	1200	2	Y	-0-					3

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

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
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

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
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

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
01	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	252	1	11364	2	N	-0-					-0-
02	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	235	1	10882	2	N	-0-					-0-
03	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	254	1	11235	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10931	-0-	-319	-0-	241	1	10690	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	11181	-0-	-661	-0-	244	1	10937	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	11072	-0-	-388	-0-	242	1	10830	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5164	-0-	-819	-0-	236	1	4928	2	N	-0-					-0-
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	220	1	4875	2	N	-0-					-0-
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	236	1	5000	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4884	-0-	-126	-0-	227	1	4657	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5076	-0-	-380	-0-	236	1	4840	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5050	-0-	-230	-0-	228	1	4822	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
*06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	5214	-0-	-3807	-0-	553	1	4661	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	6813	-0-	-1307	-0-	543	1	6270	2	N	-0-					-0-
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	604	1	7075	2	N	-0-					-0-
04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	566	1	6588	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	5128	-0-	-2157	-0-	572	1	4556	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	3921	-0-	-3519	-0-	546	1	3375	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	620	1	7355	2	N	-0-					-0-
02	7047	X	6530	-0-	-517	-0-	594	1	5936	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7263	-0-	-270	-0-	571	1	6692	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	7174	-0-	-116	-0-	568	1	6606	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6341	-0-	-1192	-0-	534	1	5807	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6607	-0-	-683	-0-	627	1	5980	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5519	-0-	-216	-0-	236 8	1 9	5275	2	N	7					50
02	5365	X	5034	-0-	-331	-0-	217 8	1 9	4809	2	N	7					57
03	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	236 4	1 9	5123	2	N	4					61
04	5340	X	5224	-0-	-116	-0-	228 13	1 9	4983	2	N	12					73
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	232 63	1 9	5946	2	N	57					130
*06	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	228 1	1 9	5577	2	N	1					131

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2899	-0-	-88	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3081	-0-	-205	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2962	-0-	-218	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2920	-0-	-80	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

01	5890	X	5166	-0-	-724	-0-	1312	1	3854	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	4987	-0-	-320	-0-	1361	1	3626	2	N	-0-					-0-
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	1363	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5378	-0-	-232	-0-	1206	1	4172	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5324	-0-	-473	-0-	1212	1	4112	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4962	-0-	-468	-0-	1209	1	3753	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

01	5177	X	5006	-0-	-171	-0-	1185	1	3821	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4062	-0-	-781	-0-	1013	1	3049	2	N	-0-					-0-
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	1039	1	4040	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4808	-0-	-202	-0-	913	1	3895	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4569	-0-	-608	-0-	805	1	3764	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4332	-0-	-498	-0-	753	1	3579	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	90	1	2553	2	Y	-0-					66
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	85	1	2463	2	Y	14					80
							15	9									
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	87	1	2593	2	Y	40	62	1			58
							44	9									
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	84	1	2517	2	Y	-0-					58
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	89	1	2628	2	Y	21					79
							23	9									
06	2640	N	2549	-0-	-91	-0-	84	1	2444	2	Y	19					98
							21	9									

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	564	1	4803	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4509	-0-	-15	-0-	513	1	3996	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4265	-0-	-726	-0-	560	1	3705	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4437	-0-	-663	-0-	542	1	3895	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4858	-0-	-412	-0-	562	1	4296	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	3928	-0-	-1172	-0-	544	1	3384	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	993	1	3180	2	N	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	957	1	2809	2	N	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	991	1	2434	2	N	-0-					-0-
04	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	850	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	937	1	1129	2	N	-0-					-0-
*06	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	836	1	1175	2	N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	862	1	4066	2	N	-0-					104
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	806	1	3840	2	N	-0-					104
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	862	1	4359	2	N	24					128
							26	9									
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	834	1	4285	2	N	6					134
							7	9									
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	862	1	4426	2	N	-0-					134
*06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	834	1	4567	2	N	27					161
							30	9									

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2388	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2008	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1642	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	1830	N	1218	-0-	-612	-0-	1211	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	1891	N	1077	-0-	-814	-0-	1066	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2066	2	14	9	Y	13	15	1			18

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	253	1	4601	2	Y	-0-					20
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	235	1	4070	2	Y	-0-					20
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	242	1	4219	2	Y	-0-					20
*04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	233	1	4098	2	Y	-0-					20
*05	4309	X	3693	-0-	-616	-0-	206	1	3487	2	Y	-0-					20
06	4620	X	4148	-0-	-472	-0-	232	1	3916	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

01	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	1199	1	2962	2	N	-0-					-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1081	1	2677	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	1117	1	2914	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	2838	-0-	-1272	-0-	747	1	2091	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4020	X	823	-0-	-3197	-0-	823	1			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
*06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

01	8029	X	6559	-0-	-1470	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6099	-0-	-261	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6175	-0-	-397	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5980	-0-	-380	-0-	5980	2			N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4991	X	4535	-0-	-456	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4372	-0-	-154	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3798	-0-	-582	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	363	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	338	1	4015	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4700	-0-	-74	-0-	365	1	4335	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4538	-0-	-82	-0-	351	1	4187	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4565	-0-	-209	-0-	361	1	4204	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4367	-0-	-193	-0-	349	1	4018	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2548	-0-	-273	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2502	-0-	-318	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
*06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

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
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	254	1	2884	2	N	-0-					3
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	256	1	2477	2	N	-0-					3
03	3317	X	2530	-0-	-787	-0-	238	1	2292	2	N	-0-					3
04	3210	X	2446	-0-	-764	-0-	228	1	2218	2	N	-0-					3
05	3162	X	3119	-0-	-43	-0-	314	1	2794	2	N	10					13
							11	9									
*06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	386	1	3299	2	N	-0-					13

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	523	1	2193	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2598	-0-	-331	-0-	472	1	2126	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2536	-0-	-161	-0-	515	1	2021	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2649	-0-	-261	-0-	290	1	2359	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	305	1	2557	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2387	-0-	-313	-0-	257	1	2130	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	5611	X	4981	-0-	-630	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	5024	-0-	-225	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5116	-0-	-185	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4917	-0-	-393	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5153	-0-	-334	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5067	-0-	-123	-0-	5067	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
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	679	1	2849	2	N	-0-					-0-
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	601	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	675	1	2647	2	N	-0-					-0-
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	349	1	2833	2	N	-0-					-0-
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	362	1	3031	2	N	-0-					-0-
*06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	363	1	3007	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
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	235	1	1099	2	N	20					27
							22	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	220	1	1073	2	N	-0-					27
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	233	1	1317	2	N	-0-					27
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	226	1	1144	2	N	-0-					27
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	236	1	1190	2	N	-0-					27
06	1500	N	1236	-0-	-264	-0-	225	1	1008	2	N	3					30
							3	9									

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
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					50
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					50
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					50
04	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					50
05	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					50
*06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	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
01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	280	1	4651	2	N	-0-					-0-
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	272	1	4647	2	N	-0-					-0-
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	291	1	4489	2	N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	514	1	3984	2	N	-0-					-0-
05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	539	1	4517	2	N	-0-					-0-
*06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	537	1	4448	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
01	4929	X	4304	-0-	-625	-0-	1163	1	3141	2	N	-0-					4
02	4437	X	4129	-0-	-308	-0-	1198	1	2931	2	N	-0-					4
03	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	1300	1	3249	2	N	-0-					4
04	4500	X	4270	-0-	-230	-0-	1238	1	3032	2	N	-0-					4
05	4402	X	4309	-0-	-93	-0-	1306	1	2988	2	N	14					18
							15	9									
06	4410	X	3621	-0-	-789	-0-	1188	1	2433	2	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	481 1	1 9	155	2	Y	1					111
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			Y	-0-					111
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			Y	-0-					111
04	630	N	40	-0-	-590	-0-	19	1	21	2	Y	-0-					111
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					111
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					111

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 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
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	1149	1	2231	2	Y	-0-					6
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	1054	1	1980	2	Y	-0-					6
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	1259	1	1889	2	Y	-0-					6
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	1287	1	1743	2	Y	-0-					6
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	1308	1	1722	2	Y	-0-					6
06	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	1265	1	1772	2	Y	-0-					6

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 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
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	332	1	4144	2	N	1					142
							1	9									
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	322	1	3799	2	N	-0-					142
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	334	1	4147	2	N	-0-					142
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	305	1	3633	2	N	-0-					142
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	330	1	3719	2	N	-0-					142
*06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	307	1	3711	2	N	-0-					142

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

01	7595	X	7479	-0-	-116	-0-	490	1	6989	2	N	-0-					-0-
02	6960	X	6458	-0-	-502	-0-	445	1	6013	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6961	-0-	-603	-0-	503	1	6458	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6485	-0-	-925	-0-	488	1	5997	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7074	-0-	-583	-0-	527	1	6547	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6372	-0-	-858	-0-	484	1	5888	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2864	2	7	9	Y	6	6	1			3
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					3
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					3
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					3
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					3
06	2730	N	2657	-0-	-73	-0-	2657	2			Y	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

01	3782	X	3642	-0-	-140	-0-	3633	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	3509	X	3416	-0-	-93	-0-	3416	2			Y	-0-					4
03	3658	X	3619	-0-	-39	-0-	3619	2			Y	-0-					4
04	3570	X	3225	-0-	-345	-0-	3225	2			Y	-0-					4
05	3689	X	3284	-0-	-405	-0-	3284	2			Y	-0-					4
06	3540	X	3116	-0-	-424	-0-	3116	2			Y	-0-					4

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

01	2914	X	2542	-0-	-372	-0-	198	1	2344	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2381	-0-	-345	-0-	185	1	2196	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2568	-0-	-160	-0-	199	1	2369	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2526	-0-	-114	-0-	195	1	2331	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2528	-0-	-169	-0-	200	1	2328	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2403	-0-	-57	-0-	192	1	2211	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 #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 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
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	433	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	2262	X	2006	-0-	-256	-0-	491	1	1515	2	N	-0-					-0-
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	564	1	3211	2	N	-0-					-0-
04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	546	1	3728	2	N	-0-					-0-
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	564	1	3306	2	N	-0-					-0-
*06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	529	1	3753	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 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
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	358	1	897	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	361	1	1125	2	Y	-0-					2
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	425	1	1124	2	Y	-0-					2
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	438	1	835	2	Y	-0-					2
05	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	431	1	834	2	Y	-0-					2
06	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	407	1	730	2	Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 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
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	1	2	9	Y	2	1	1			1
02	2900	N	3186	-0-	286	286	438	1	2748	2	Y	-0-					1
03	3100	N	3850	-0-	750	1036	426	1	3424	2	Y	-0-					1
04	3000	N	4695	-0-	1695	2731	396	1	4299	2	Y	-0-					1
05	7472	X	4741	-0-	-2731	-0-	431	1	4310	2	Y	-0-					1
*06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	412	1	4047	2	Y	-0-					1

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	1324	1	3322	2	N	-0-					-0-
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	1268	1	2921	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	1282	1	2128	2	N	-0-					-0-
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	1085	1	1859	2	N	-0-					-0-
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	999	1	1591	2	N	-0-					-0-
*06	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	986	1	984	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1783	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1520	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1511	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1253	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1409	2	14	9	Y	13	15	1			18

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
01	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	200	1	3149	2	Y	21					54
							23	9									
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	186	1	3383	2	Y	6	31	1			29
							7	9									
03	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	221	1	3055	2	Y	-0-					29
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	213	1	3605	2	Y	-0-					29
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	218	1	3648	2	Y	-0-					29
*06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	217	1	3459	2	Y	-0-					29

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
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	456	1	3091	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	425	1	2757	2	Y	-0-					4
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	463	1	2990	2	Y	-0-					4
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	254	1	2875	2	Y	-0-					4
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	273	1	2801	2	Y	-0-					4
06	3420	X	2939	-0-	-481	-0-	273	1	2666	2	Y	-0-					4

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
01	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	394	1	8301	2	N	-0-					-0-
02	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	362	1	6951	2	N	-0-					-0-
03	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	412	1	8275	2	N	-0-					-0-
04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	338	1	6516	2	N	-0-					-0-
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	381	1	6416	2	N	-0-					-0-
*06	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	332	1	6902	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	442	1	3222	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	416	1	2877	2	Y	-0-					4
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	405	1	3102	2	Y	-0-					4
04	3150	X	2930	-0-	-220	-0-	237	1	2693	2	Y	-0-					4
05	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	273	1	2904	2	Y	-0-					4
06	3540	X	2921	-0-	-619	-0-	276	1	2645	2	Y	-0-					4

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
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	303	1	3543	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	285	1	3404	2	Y	-0-					4
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	322	1	3523	2	Y	-0-					4
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	142	1	3608	2	Y	-0-					4
05	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	147	1	3605	2	Y	-0-					4
06	3780	X	3565	-0-	-215	-0-	129	1	3436	2	Y	-0-					4

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 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
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	1206	1	2196	2	N	-0-					164
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	1128	1	1481	2	N	-0-					164
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1206	1	2698	2	N	3					167
							3	9									
04	3480	X	2738	-0-	-742	-0-	838	1	1900	2	N	-0-					167
05	3565	X	3251	-0-	-314	-0-	1169	1	2067	2	N	14					181
							15	9									
*06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	1167	1	3571	2	N	-0-					181

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
01	2604	X	2534	-0-	-70	-0-	1196	1	1270	2	Y	62					129
							68	9									
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	1143	1	1323	2	Y	-0-					129
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	1200	1	1006	2	Y	-0-					129
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	1137	1	1495	2	Y	12	93	1			48
							13	9									
05	2604	X	2586	-0-	-18	-0-	1092	1	1494	2	Y	-0-					48
*06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	1049	1	1624	2	Y	-0-					48

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
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	1			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	1			N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	1529	1	864	2	N	-0-					-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	1418	1	746	2	N	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	1459	1	886	2	N	-0-					-0-
*06	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	1417	1	1513	2	N	-0-					-0-

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
01	4774	X	3820	-0-	-954	-0-	1117	1	2703	2	N	-0-					-0-
02	4031	X	3570	-0-	-461	-0-	1096	1	2474	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3375	-0-	-593	-0-	1039	1	2336	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2215	-0-	-1715	-0-	954	1	1261	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2811	-0-	-1250	-0-	1113	1	1698	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2353	-0-	-1337	-0-	1049	1	1304	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2756	-0-	-995	-0-	461	1	2295	2	Y	-0-					84
02	3509	X	3019	-0-	-490	-0-	490	1	2529	2	Y	-0-					84
03	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	472	1	3005	2	Y	-0-					84
04	3540	X	3059	-0-	-481	-0-	760	1	2299	2	Y	-0-					84
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	788	1	2894	2	Y	-0-					84
*06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	749	1	3106	2	Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

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
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	582	1	3886	2	Y	-0-					149
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	562	1	3423	2	Y	-0-					149
03	4061	X	3952	-0-	-109	-0-	549	1	3403	2	Y	-0-					149
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	792	1	3806	2	Y	-0-					149
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	898	1	3991	2	Y	-0-					149
06	4320	X	3740	-0-	-580	-0-	845	1	2895	2	Y	-0-					149

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

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
01	5053	X	4312	-0-	-741	-0-	139	1	4173	2	N	-0-					55
02	4321	X	3921	-0-	-400	-0-	124	1	3797	2	N	-0-					55
03	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	134	1	3933	2	N	-0-					55
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	140	1	4148	2	N	-0-					55
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	143	1	4259	2	N	-0-					55
06	4170	X	4075	-0-	-95	-0-	139	1	3936	2	N	-0-					55

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	5859	X	5417	-0-	-442	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
03	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5463	-0-	-27	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4955	-0-	-873	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4800	-0-	-1110	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

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
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	856	1	3621	2	N	20					131
							22	9									
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	801	1	3453	2	N	6					137
							7	9									
03	4681	X	4466	-0-	-215	-0-	864	1	3579	2	N	21					158
							23	9									
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	847	1	3664	2	N	23					181
							25	9									
05	4557	X	4444	-0-	-113	-0-	870	1	3564	2	N	9					190
							10	9									
06	4410	X	4146	-0-	-264	-0-	860	1	3277	2	N	8	158	1			40
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 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
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	428	1	1975	2	Y	-0-					-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	356	1	1880	2	Y	-0-					-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	423	1	1972	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	1621	-0-	-719	-0-	441	1	1180	2	Y	-0-					-0-
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	400	1	2244	2	Y	-0-					-0-
*06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	626	1	2092	2	Y	-0-					-0-

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
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	740	1	1174	2	Y	7					58
							8	9									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	702	1	1003	2	Y	-0-					58
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	748	1	1211	2	Y	-0-					58
04	1860	N	1470	-0-	-390	-0-	573	1	880	2	Y	15					73
							17	9									
05	1829	N	403	-0-	-1426	-0-	403	1			Y	-0-	24	1			49
06	1860	N	1185	-0-	-675	-0-	751	1	434	2	Y	-0-					49

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
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	1271	1	2680	2	N	97	174	1			21
							107	9									
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	1150	1	2594	2	N	-0-					21
03	2945	X	1084	-0-	-1861	-0-	668	1	416	2	N	-0-					21
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	1133	1	2437	2	N	134					155
							147	9									
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	1203	1	3492	2	N	105	180	1			80
							116	9									
*06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	1191	1	2929	2	N	-0-					80

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
01	2759	X	2474	-0-	-285	-0-	702	1	1764	2	Y	7					58
							8	9									
02	2581	X	2273	-0-	-308	-0-	645	1	1628	2	Y	-0-					58
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	693	1	1776	2	Y	-0-					58
04	2400	N	1798	-0-	-602	-0-	516	1	1265	2	Y	15					73
							17	9									
05	2418	N	36	-0-	-2382	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	24	1			49
*06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	552	1	1608	2	Y	-0-					49

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	735	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	705	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	1			Y	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					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
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	752	1	1324	2	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	7936	X	6535	-0-	-1401	-0-	916	1	5619	2	N	-0-					-0-
02	7105	X	5983	-0-	-1122	-0-	884	1	5099	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6726	-0-	-776	-0-	945	1	5781	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7036	-0-	-224	-0-	930	1	6106	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6743	-0-	-232	-0-	947	1	5796	2	N	-0-					-0-
*06	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	1003	1	6534	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

01	5456	X	5416	-0-	-40	-0-	564	1	4852	2	N	-0-					-0-
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	528	1	4918	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5403	-0-	-53	-0-	564	1	4839	2	N	-0-					-0-
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	544	1	4771	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5676	-0-	-152	-0-	563	1	5113	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5350	-0-	-290	-0-	546	1	4804	2	N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	96	1	6269	2	N	-0-					-0-
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	89	1	5634	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5670	-0-	-747	-0-	94	1	5576	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5039	-0-	-1321	-0-	88	1	4951	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5224	-0-	-1348	-0-	90	1	5134	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5420	-0-	-730	-0-	93	1	5327	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

01	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	468	1	8605	2	N	-0-					-0-
02	8410	X	8254	-0-	-156	-0-	422	1	7832	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7972	-0-	-584	-0-	422	1	7550	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8470	-0-	-320	-0-	425	1	8045	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8612	-0-	-471	-0-	441	1	8171	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	8358	-0-	-432	-0-	433	1	7925	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
01	4588	X	4265	-0-	-323	-0-	220	1	4045	2	N	-0-			-0-
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	226	1	4183	2	N	-0-			-0-
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	264	1	4726	2	N	-0-			-0-
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	253	1	4790	2	N	-0-			-0-
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	258	1	4781	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4732	-0-	-98	-0-	245	1	4487	2	N	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	4712	X	3385	-0-	-1327	-0-	234	1	3151	2	Y	-0-			98
02	4350	X	4184	-0-	-166	-0-	220	1	3964	2	Y	-0-			98
03	4929	X	4532	-0-	-397	-0-	229	1	4303	2	Y	-0-			98
04	4650	X	3772	-0-	-878	-0-	228	1	3544	2	Y	-0-			98
05	4805	X	4356	-0-	-449	-0-	236	1	4120	2	Y	-0-			98
06	4380	X	3920	-0-	-460	-0-	228	1	3692	2	Y	-0-			98

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-			-0-
*06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-			-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

01	7192	X	6986	-0-	-206	-0-	412	1	6574	2	N	-0-			-0-
02	6728	X	6516	-0-	-212	-0-	359	1	6157	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	6865	-0-	-389	-0-	406	1	6459	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6328	-0-	-662	-0-	385	1	5943	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	6648	-0-	-513	-0-	407	1	6241	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	5837	-0-	-913	-0-	322	1	5515	2	N	-0-			-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

01	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	207	1	3299	2	N	-0-			-0-
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	188	1	3223	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3579	-0-	-389	-0-	212	1	3367	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3398	-0-	-382	-0-	199	1	3199	2	N	-0-			-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	214	1	3507	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3052	-0-	-488	-0-	168	1	2884	2	N	-0-			-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	195	1	3110	2	N	-0-			-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	174	1	2985	2	N	-0-			-0-
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	200	1	3183	2	N	-0-			-0-
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	182	1	2925	2	N	-0-			-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	194	1	3177	2	N	-0-			-0-
*06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	145	1	2484	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 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
01	2635	X	2040	-0-	-595	-0-	515	1	1525	2	Y	-0-					67
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	488	1	1400	2	Y	28					95
							31	9									
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	556	1	1286	2	Y	5					100
							6	9									
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	522	1	1493	2	Y	5					105
							6	9									
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	493	1	1751	2	Y	3					108
							3	9									
*06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	478	1	1750	2	Y	51					159
							56	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5146	X	4683	-0-	-463	-0-	410	1	4273	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4406	-0-	-147	-0-	350	1	4056	2	N	-0-					-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	410	1	4549	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3169	-0-	-1361	-0-	310	1	2859	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
02	5510	X	-0-	-0-	-5510	-0-					N	-0-					-0-
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

01	5983	X	5421	-0-	-562	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5505	-0-	-92	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5983	-0-	-124	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5648	-0-	-262	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5724	-0-	-166	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5613	-0-	-177	-0-	5613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

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
01	6758	X	6195	-0-	-563	-0-	313	1	5836	2	N	42	182	1			112
							46	9									
02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	293	1	5534	2	N	34					146
							37	9									
03	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	313	1	6167	2	N	47					193
							52	9									
04	6000	X	5991	-0-	-9	-0-	293	1	5667	2	N	28					221
							31	9									
05	6262	X	5764	-0-	-498	-0-	297	1	5435	2	N	29					250
							32	9									
06	6330	X	5260	-0-	-1070	-0-	256	1	4979	2	N	23					273
							25	9									

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 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
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	341	1	2714	2	N	-0-					-0-
02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	344	1	1794	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2115	-0-	-1264	-0-	198	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2607	-0-	-663	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2544	-0-	-525	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2425	-0-	-545	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	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

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
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	106	1	5828	2	Y	30	90	1			40
							33	9									
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	105	1	5485	2	Y	24					64
							26	9									
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	117	1	5786	2	Y	25					89
							28	9									
04	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	118	1	5746	2	Y	18					107
							20	9									
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	107	1	5569	2	Y	8	93	1			22
							9	9									
06	5820	X	5049	-0-	-771	-0-	98	1	4934	2	Y	15					37
							17	9									

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	17710	2	67	9	N	61					200
02	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	14953	2	52	9	N	47	186	1			61
03	17608	X	16447	-0-	-1161	-0-	16361	2	86	9	N	78					139
04	17190	X	13516	-0-	-3674	-0-	13481	2	35	9	N	32					171
05	17763	X	15743	-0-	-2020	-0-	15728	2	15	9	N	14	160	1			25
06	17190	X	13072	-0-	-4118	-0-	13031	2	41	9	N	37					62

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
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	1	2	9	N	2					158
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	1	2	9	N	2					160
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	558	1	7	9	N	6					166
04	540	N	433	-0-	-107	-0-	422	1	11	9	N	10					176
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-					176
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	1	2	9	N	2	156	1			22

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	7409	X	6687	-0-	-722	-0-	529	1	6158	2	Y	-0-					31
02	6409	X	6040	-0-	-369	-0-	527	1	5513	2	Y	-0-					31
03	7409	X	6635	-0-	-774	-0-	634	1	6001	2	Y	-0-					31
04	6540	X	5999	-0-	-541	-0-	548	1	5447	2	Y	4					35
							4	9									
05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	544	1	6511	2	Y	-0-					35
*06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	485	1	6136	2	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3100	N	4120	-0-	1020	1020	615	1	3505	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3022	-0-	122	1142	598	1	2424	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2927	-0-	-173	969	718	1	2209	2	N	-0-					-0-
04	3656	X	2687	-0-	-969	-0-	587	1	2100	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2687	-0-	-165	-0-	515	1	2172	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2305	-0-	-455	-0-	521	1	1784	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	1	2	9	Y	2	2	1			1
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			Y	-0-					1
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	1			Y	-0-					1
04	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	1			Y	-0-					1
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	1			Y	-0-					1
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	1			Y	-0-					1

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	567	1	6531	2	N	-0-					-0-
02	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	489	1	5748	2	N	-0-					-0-
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	481	1	5991	2	N	-0-					-0-
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	397	1	5053	2	N	-0-					-0-
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	336	1	5181	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	5063	-0-	-7	-0-	318	1	4745	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	662	1	122	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	1	6	2	Y	-0-					1
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			Y	-0-					1
04	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	1			Y	-0-					1
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			Y	-0-					1
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	1			Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3813	X	3031	-0-	-782	-0-	3031	2			N	-0-			-0-
02	3248	X	2837	-0-	-411	-0-	2837	2			N	-0-			-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-			-0-
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-			-0-
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-			-0-
06	2940	X	2657	-0-	-283	-0-	2657	2			N	-0-			-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	4743	X	2885	-0-	-1858	-0-	236	1	2649	2	N	-0-			100
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	220	1	5082	2	N	-0-			100
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	236	1	4563	2	N	-0-			100
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	228	1	4376	2	N	-0-			100
05	5146	X	4640	-0-	-506	-0-	236	1	4404	2	N	-0-			100
06	4980	X	4448	-0-	-532	-0-	228	1	4220	2	N	-0-			100

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	899	1	4069	2	N	-0-			-0-
02	3857	X	3689	-0-	-168	-0-	734	1	2955	2	N	-0-			-0-
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	710	1	4999	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	3876	-0-	-924	-0-	804	1	3072	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4439	-0-	-521	-0-	910	1	3529	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	3692	-0-	-1828	-0-	817	1	2875	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	10416	X	9911	-0-	-505	-0-	669	1	9242	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	9628	-0-	-116	-0-	532	1	9096	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	8669	-0-	-1809	-0-	513	1	8156	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	8020	-0-	-2480	-0-	489	1	7531	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	6733	-0-	-4117	-0-	466	1	6267	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	5545	-0-	-4415	-0-	568	1	4977	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	176 23	1 9	2189	2	Y	21					54
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	160 7	1 9	2231	2	Y	6	31	1			29
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	164	1	2392	2	Y	-0-					29
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	164	1	2311	2	Y	-0-					29
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	174	1	2443	2	Y	-0-					29
*06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	173	1	2342	2	Y	-0-					29

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

01	10633	X	9684	-0-	-949	-0-	9589	2	95	9	N	86	177	1			70
02	9831	X	9744	-0-	-87	-0-	9641	2	103	9	N	94					164
03	9796	X	9214	-0-	-582	-0-	9135	2	79	9	N	72	162	1			74
04	9480	X	9140	-0-	-340	-0-	9068	2	72	9	N	65					139
05	10416	X	9594	-0-	-822	-0-	9513	2	81	9	N	74	173	1			40
06	10080	X	8546	-0-	-1534	-0-	8465	2	81	9	N	74					114

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	162	1	5887	2	N	-0-					-0-
02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	6	1	5740	2	N	-0-					-0-
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	13	1	5668	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5259	-0-	-711	-0-	449	1	4810	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5245	-0-	-924	-0-	524	1	4721	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5149	-0-	-791	-0-	505	1	4644	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

01	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	690	1	2029	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	2041	-0-	-511	-0-	601	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	707	1	2140	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2289	-0-	-591	-0-	639	1	1650	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2123	-0-	-853	-0-	666	1	1457	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	1372	-0-	-1388	-0-	601	1	771	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

01	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					206
02	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8886	2	24	9	N	22	159	1			69
03	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9329	2	50	9	N	45					114
04	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9001	2	46	9	N	42					156
05	9517	X	9174	-0-	-343	-0-	9134	2	40	9	N	36	160	1			32
06	9210	X	8887	-0-	-323	-0-	8853	2	34	9	N	31					63

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	794	1	1306	2	Y	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	719	1	976	2	Y	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	872	1	1256	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1186	-0-	-704	-0-	814	1	372	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	834	-0-	-964	-0-	766	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1982	-0-	-88	-0-	1142	1	840	2	Y	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
*06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

01	1829	X	1613	-0-	-216	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	663	-0-	-897	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
*06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	840	N	304	-0-	-536	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	992	X	119	-0-	-873	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
05	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2928	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2797	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3782	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3249	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3487	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4503	2	14	9	Y	13	15	1			18

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

01	2883	X	2284	-0-	-599	-0-	2276	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	2262	X	2169	-0-	-93	-0-	2158	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	2883	X	1961	-0-	-922	-0-	1953	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	2790	X	1394	-0-	-1396	-0-	1387	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	2604	X	1241	-0-	-1363	-0-	1230	2	11	9	Y	10	8	1			20
06	2250	X	2089	-0-	-161	-0-	2075	2	14	9	Y	13	15	1			18

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	728	1	4447	2	Y	2					43
							2	9									
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	567	1	4443	2	Y	4					47
							4	9									
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	577	1	4348	2	Y	3					50
							3	9									
04	4890	X	4678	-0-	-212	-0-	561	1	4116	2	Y	1					51
							1	9									
05	5053	X	4894	-0-	-159	-0-	565	1	4325	2	Y	4					55
							4	9									
06	5160	X	4924	-0-	-236	-0-	532	1	4392	2	Y	-0-					55

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

01	3534	X	1890	-0-	-1644	-0-	1882	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	3306	X	3095	-0-	-211	-0-	3084	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4151	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	3420	X	1862	-0-	-1558	-0-	1855	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	3534	X	3317	-0-	-217	-0-	3306	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3721	2	14	9	Y	13	15	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 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
01	519	X	519	-0-	-0-	-0-	511	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1746	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2995	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2632	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2201	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2958	2	14	9	Y	13	15	1			18

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	276	1	6691	2	Y	2					81
							2	9									
02	5336	X	5002	-0-	-334	-0-	382	1	4613	2	Y	6					87
							7	9									
03	5859	X	5439	-0-	-420	-0-	407	1	5029	2	Y	3					90
							3	9									
04	5670	X	5027	-0-	-643	-0-	425	1	4600	2	Y	2					92
							2	9									
05	5859	X	4855	-0-	-1004	-0-	424	1	4428	2	Y	3					95
							3	9									
06	6750	X	4787	-0-	-1963	-0-	444	1	4342	2	Y	1					96
							1	9									

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

01	3689	X	2755	-0-	-934	-0-	2747	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	3451	X	1970	-0-	-1481	-0-	1959	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	2573	X	2087	-0-	-486	-0-	2079	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	6	7	1			18
05	2759	X	1912	-0-	-847	-0-	1901	2	11	9	Y	10	8	1			20
*06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2447	2	14	9	Y	13	15	1			18

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

01	5022	X	4733	-0-	-289	-0-	440	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	3694	-0-	-1004	-0-	406	1	3288	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3901	-0-	-1400	-0-	452	1	3449	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3980	-0-	-1150	-0-	411	1	3569	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4563	-0-	-180	-0-	471	1	4092	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4195	-0-	-395	-0-	423	1	3772	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	556	1	4955	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4178	-0-	-520	-0-	508	1	3670	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4640	-0-	-909	-0-	552	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4518	-0-	-852	-0-	534	1	3984	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	3391	-0-	-2127	-0-	493	1	2898	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3988	-0-	-1352	-0-	519	1	3469	2	N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	688	1	7825	2	N	-0-					5
02	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	798	1	7719	2	N	-0-					5
03	8246	X	8089	-0-	-157	-0-	761	1	7328	2	N	-0-					5
04	7980	X	7979	-0-	-1	-0-	742	1	7237	2	N	-0-					5
05	8246	X	7603	-0-	-643	-0-	765	1	6819	2	N	17					22
							19	9									
06	7980	X	6567	-0-	-1413	-0-	687	1	5880	2	N	-0-					22

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
*06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	365	1	1835	2	Y	-0-					75
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	336	1	1695	2	Y	20					95
							22	9									
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	375	1	1809	2	Y	-0-					95
04	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	392	1	1667	2	Y	10					105
							11	9									
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	487	1	1903	2	Y	-0-					105
06	2100	N	1675	-0-	-425	-0-	356	1	1319	2	Y	-0-	94	1			11

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

01	3100	N	3245	-0-	145	145	3245	2			N	-0-					-0-
02	2478	N	2333	-0-	-145	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	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
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	684	1	4115	2	N	55					83
							61	9									
02	4408	X	3997	-0-	-411	-0-	652	1	3345	2	N	-0-					83
03	4898	X	2201	-0-	-2697	-0-	666	1	1535	2	N	-0-					83
04	4710	X	3850	-0-	-860	-0-	755	1	3058	2	N	34					117
							37	9									
05	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	708	1	4926	2	N	-0-					117
06	4710	X	4418	-0-	-292	-0-	711	1	3707	2	N	-0-					117

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2847	-0-	-563	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3196	-0-	-104	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3099	-0-	-201	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

01	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	236	1	7879	2	N	-0-					-0-
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	220	1	6624	2	N	-0-					-0-
03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	236	1	7910	2	N	-0-					-0-
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	198	1	2710	2	N	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
*06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

01	8649	X	8215	-0-	-434	-0-	638	1	7577	2	N	-0-					-0-
02	8004	X	7254	-0-	-750	-0-	573	1	6681	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7158	-0-	-1150	-0-	563	1	6595	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	6876	-0-	-1164	-0-	544	1	6332	2	N	-0-					-0-
05	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	670	1	7767	2	N	-0-					-0-
*06	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	700	1	8253	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

01	DLQ G-10		5493	-0-	5493	10870	399	1	5055	2	Y	35					53
							39	9									
02	DLQ G-10		5182	-0-	5182	16052	378	1	4734	2	Y	64					117
							70	9									
03	DLQ G-10		5435	-0-	5435	21487	413	1	5022	2	Y	-0-					117
04	DLQ G-10		5175	-0-	5175	26662	407	1	4717	2	Y	46					163
							51	9									
05	DLQ G-10		4912	-0-	4912	31574	397	1	4515	2	Y	-0-					163
*06	35989	X	4415	-0-	-31574	-0-	363	1	4052	2	Y	-0-					163

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3552	2			N	-0-			-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	47	1	3508	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	53	1	3841	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	2642	-0-	-1078	-0-	49	1	2593	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			-0-
*06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	3	1	5154	2	N	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

01	4154	X	3490	-0-	-664	-0-	1040	1	2450	2	N	-0-			-0-
02	3538	X	2780	-0-	-758	-0-	927	1	1853	2	N	-0-			-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	1062	1	2525	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	977	1	2405	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	1335	-0-	-2168	-0-	692	1	643	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	1458	-0-	-2022	-0-	723	1	735	2	N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

01	2511	X	1682	-0-	-829	-0-	507	1	1175	2	N	-0-			-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	481	1	1190	2	N	-0-			-0-
03	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	523	1	1283	2	N	-0-			-0-
04	1620	X	601	-0-	-1019	-0-	286	1	315	2	N	-0-			-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2172	-0-	-468	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2290	-0-	-283	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	598	1	7102	2	N	-0-					-0-
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	585	1	6822	2	N	-0-					-0-
03	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	622	1	7288	2	N	-0-					-0-
04	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	619	1	7204	2	N	-0-					-0-
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	521	1	6037	2	N	-0-					-0-
*06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	455	1	5369	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

01	15624	X	11108	-0-	-4516	-0-	1176	1	9932	2	N	-0-					-0-
02	13833	X	12668	-0-	-1165	-0-	1052	1	11616	2	N	-0-					-0-
03	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	1064	1	12199	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	11632	-0-	-908	-0-	1019	1	10613	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	12333	-0-	-1214	-0-	980	1	11353	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	9798	-0-	-3312	-0-	854	1	8944	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7971	-0-	-678	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7678	-0-	-722	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7425	-0-	-1255	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7622	-0-	-778	-0-	7622	2			N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	701	1	8876	2	Y	-0-					65
02	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	655	1	8194	2	Y	-0-					65
03	9703	X	9239	-0-	-464	-0-	703	1	8536	2	Y	-0-					65
*04	9390	X	8458	-0-	-932	-0-	673	1	7785	2	Y	-0-					65
*05	9579	X	8372	-0-	-1207	-0-	676	1	7696	2	Y	-0-					65
06	9180	X	8650	-0-	-530	-0-	711	1	7939	2	Y	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	1206	1	1379	2	N	15					182
							17	9									
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	1128	1	1655	2	N	8					190
							9	9									
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	1203	1	1794	2	N	-0-					190
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	1070	1	1848	2	N	3	166	1			27
							3	9									
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					27
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					27

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

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
01	7192	X	6805	-0-	-387	-0-	269	1	6525	2	N	10					111
							11	9									
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	283	1	6941	2	N	10					121
							11	9									
03	7409	X	7194	-0-	-215	-0-	284	1	6901	2	N	8					129
							9	9									
04	7170	X	6887	-0-	-283	-0-	288	1	6595	2	N	4					133
							4	9									
05	7719	X	7040	-0-	-679	-0-	283	1	6754	2	N	3					136
							3	9									
06	7470	X	6783	-0-	-687	-0-	277	1	6506	2	N	-0-					136

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

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
01	T. A.		1206	-0-	1206	2412	1206	1			Y	-0-					89
02	T. A.		1128	-0-	1128	3540	1128	1			Y	-0-					89
03	T. A.		1206	-0-	1206	4746	1206	1			Y	-0-					89
04	T. A.		1167	-0-	1167	5913	1167	1			Y	-0-					89
05	T. A.		1206	-0-	1206	7119	1206	1			Y	-0-					89
06	T. A.		1167	-0-	1167	8286	1167	1			Y	-0-					89

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

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
01	9672	X	8909	-0-	-763	-0-	692	1	8217	2	N	-0-					-0-
02	7192	X	6937	-0-	-255	-0-	548	1	6389	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	7404	-0-	-1307	-0-	582	1	6822	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	7072	-0-	-1538	-0-	560	1	6512	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	5962	-0-	-2935	-0-	474	1	5488	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	5792	-0-	-2818	-0-	453	1	5339	2	N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

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
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	901	1	1936	2	N	4					92
							4	9									
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1091	1	3059	2	N	16					108
							18	9									
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	1206	1	3668	2	N	19					127
							21	9									
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	820	1	1955	2	N	8					135
							9	9									
05	2821	X	354	-0-	-2467	-0-	345	1	9	9	N	8					143
06	2730	X	39	-0-	-2691	-0-	39	1			N	-0-					143

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

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
01	5425	X	5236	-0-	-189	-0-	273	1	4963	2	N	-0-					-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	255	1	4485	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	273	1	5022	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4739	-0-	-451	-0-	206	1	4533	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5001	-0-	-238	-0-	266	1	4735	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4944	-0-	-186	-0-	261	1	4683	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

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
01	10261	X	8859	-0-	-1402	-0-	158	1	8667	2	Y	31	90	1			64
							34	9									
02	9512	X	7733	-0-	-1779	-0-	145	1	7563	2	Y	23					87
							25	9									
03	9331	X	7396	-0-	-1935	-0-	147	1	7220	2	Y	26					113
							29	9									
04	8580	X	7019	-0-	-1561	-0-	141	1	6859	2	Y	17					130
							19	9									
05	8866	X	7458	-0-	-1408	-0-	140	1	7309	2	Y	8	93	1			45
							9	9									
06	8100	X	7931	-0-	-169	-0-	155	1	7759	2	Y	15					60
							17	9									

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

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
01	3100	N	3196	-0-	96	96	74	1	3122	2	Y	-0-					42
02	2802	N	2706	-0-	-96	-0-	64	1	2642	2	Y	-0-					42
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	72	1	2328	2	Y	-0-					42
04	2400	X	2054	-0-	-346	-0-	80	1	1974	2	Y	-0-					42
05	2480	X	2407	-0-	-73	-0-	92	1	2315	2	Y	-0-					42
*06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	96	1	2905	2	Y	-0-					42

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

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
01	2356	X	2122	-0-	-234	-0-	162	1	1960	2	Y	-0-					47
02	2146	X	1872	-0-	-274	-0-	157	1	1715	2	Y	-0-					47
03	2356	X	1636	-0-	-720	-0-	164	1	1472	2	Y	-0-					47
04	2040	N	1157	-0-	-883	-0-	148	1	1009	2	Y	-0-					47
05	2015	N	1462	-0-	-553	-0-	144	1	1318	2	Y	-0-					47
*06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	132	1	1602	2	Y	-0-					47

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

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
01	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	501	1	3035	2	N	-0-					5
02	3422	X	2868	-0-	-554	-0-	427	1	2441	2	N	-0-					5
03	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	382	1	2945	2	N	-0-					5
04	3420	X	3229	-0-	-191	-0-	407	1	2822	2	N	-0-					5
05	3534	X	3206	-0-	-328	-0-	458	1	2748	2	N	-0-					5
06	3420	X	3045	-0-	-375	-0-	454	1	2591	2	N	-0-					5

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020 - P/A 02/03/20

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

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
01	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
02	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
03	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
04	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	13081	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11901	-0-	-1336	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	12174	-0-	-846	-0-	12174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 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
01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	4765	-0-	1865	1865	4765	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4584	-0-	1484	3349	4584	2			N	-0-					-0-
04	8145	X	4796	-0-	-3349	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
*06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 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
01	4464	X	4362	-0-	-102	-0-	523	1	3839	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	4162	-0-	-14	-0-	462	1	3700	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3768	-0-	-789	-0-	481	1	3287	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3867	-0-	-453	-0-	479	1	3388	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4129	-0-	-335	-0-	517	1	3612	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3755	-0-	-565	-0-	398	1	3357	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 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
01	9827	X	9729	-0-	-98	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8981	-0-	-212	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9846	-0-	-105	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9271	-0-	-359	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9178	-0-	-680	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8559	-0-	-981	-0-	8559	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2020 - P/A 02/06/20

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

01	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3751	X	3544	-0-	-207	-0-	232	1	3312	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	2834	-0-	-443	-0-	195	1	2639	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2649	-0-	-947	-0-	191	1	2458	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2341	-0-	-1199	-0-	176	1	2165	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2357	-0-	-1301	-0-	176	1	2181	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2346	-0-	-1074	-0-	178	1	2168	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	1206	1	5610	2	N	-0-					-0-
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	1128	1	5068	2	N	80					80
							88	9									
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	1199	1	5313	2	N	12					92
							13	9									
04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	1161	1	5129	2	N	194	179	1			107
							213	9									
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1175	1	5665	2	N	1					108
							1	9									
*06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	1154	1	5722	2	N	-0-					108

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	862	1	6972	2	N	-0-					-0-
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	804	1	6423	2	N	-0-					-0-
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	862	1	6697	2	N	-0-					-0-
04	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	828	1	6415	2	N	-0-					-0-
05	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	862	1	6644	2	N	-0-					-0-
*06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	834	1	6424	2	N	-0-					-0-

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	227	1	5121	2	N	-0-					184
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	281	1	4407	2	N	-0-					184
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	284	1	4759	2	N	-0-					184
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	307	1	4192	2	N	-0-					184
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	353	1	4437	2	N	-0-					184
*06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	287	1	4564	2	N	-0-					184

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

01	5921	X	5306	-0-	-615	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5451	-0-	-67	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5265	-0-	-75	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5284	-0-	-265	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5111	-0-	-259	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

01	6634	X	6159	-0-	-475	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
02	6119	X	6074	-0-	-45	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
03	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6445	-0-	-34	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
*06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 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
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	225	1	4672	2	N	-0-					71
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	220	1	3588	2	N	-0-					71
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	232	1	3808	2	N	-0-					71
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	210	1	3871	2	N	-0-					71
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	226	1	3767	2	N	-0-					71
*06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	286	1	3669	2	N	-0-					71

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	618	1	5283	2	N	-0-					-0-
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	595	1	4228	2	N	-0-					-0-
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	647	1	4783	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5045	-0-	-505	-0-	636	1	4409	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4639	-0-	-1096	-0-	648	1	3991	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4884	-0-	-666	-0-	656	1	4228	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

01	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	561	1	9204	2	N	-0-					-0-
02	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	538	1	7393	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8334	-0-	-1338	-0-	562	1	7772	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	7969	-0-	-1481	-0-	559	1	7410	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	7837	-0-	-1928	-0-	587	1	7250	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	7460	-0-	-1990	-0-	538	1	6922	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5563	2	12	9	Y	11	11	1			6
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-					6
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			Y	-0-					6
04	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			Y	-0-					6
05	5518	X	5487	-0-	-31	-0-	5487	2			Y	-0-					6
06	5310	X	5241	-0-	-69	-0-	5241	2			Y	-0-					6

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

01	3410	X	1899	-0-	-1511	-0-	510	1	1389	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	2170	-0-	-382	-0-	515	1	1655	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2434	-0-	-356	-0-	556	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1503	-0-	-777	-0-	667	1	836	2	N	-0-					-0-
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	1192	1	2328	2	N	-0-					-0-
*06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	1186	1	2472	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	222	1	4722	2	N	2					78
							2	9									
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	190	1	4333	2	N	7					85
							8	9									
03	5301	X	3681	-0-	-1620	-0-	218	1	3452	2	N	10					95
							11	9									
04	5130	X	4197	-0-	-933	-0-	179	1	4018	2	N	-0-					95
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	200	1	4790	2	N	2					97
							2	9									
06	4800	X	3953	-0-	-847	-0-	177	1	3776	2	N	-0-					97

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					137
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					137
03	3379	X	3123	-0-	-256	-0-	3123	2			N	-0-					137
04	3270	X	2888	-0-	-382	-0-	2888	2			N	-0-					137
05	3379	X	2803	-0-	-576	-0-	2803	2			N	-0-					137
06	3270	X	2650	-0-	-620	-0-	2650	2			N	-0-	93	1			44

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

01	7285	X	6963	-0-	-322	-0-	529	1	6434	2	Y	-0-					163
02	6815	X	6620	-0-	-195	-0-	485	1	5967	2	Y	153	158	1			158
							168	9									
03	7223	X	6774	-0-	-449	-0-	506	1	6268	2	Y	-0-					158
04	6930	X	6639	-0-	-291	-0-	489	1	6150	2	Y	-0-					158
05	7161	X	6666	-0-	-495	-0-	523	1	6143	2	Y	-0-					158
*06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	492	1	6198	2	Y	-0-					158

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	844	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	181	1	3352	2	N	-0-					-0-
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
*06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 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
01	8308	X	7689	-0-	-619	-0-	7689	2			N	-0-					137
02	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					137
03	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					137
04	7440	X	7118	-0-	-322	-0-	7118	2			N	-0-					137
05	7688	X	7205	-0-	-483	-0-	7205	2			N	-0-					137
06	7440	X	6663	-0-	-777	-0-	6663	2			N	-0-	93	1			44

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

01	7347	X	7079	-0-	-268	-0-	291	1	6788	2	N	-0-					156
02	6873	X	6686	-0-	-187	-0-	273	1	6413	2	N	-0-					156
03	7347	X	7067	-0-	-280	-0-	291	1	6776	2	N	-0-					156
04	6960	X	6755	-0-	-205	-0-	282	1	6473	2	N	-0-					156
05	7161	X	7014	-0-	-147	-0-	291	1	6723	2	N	-0-					156
06	6930	X	6857	-0-	-73	-0-	282	1	6575	2	N	-0-					156

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

01	5456	X	5162	-0-	-294	-0-	164	1	4998	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4873	-0-	-231	-0-	218	1	4655	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4294	-0-	-1131	-0-	235	1	4059	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4932	-0-	-78	-0-	228	1	4704	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4513	-0-	-695	-0-	224	1	4289	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4371	-0-	-669	-0-	219	1	4152	2	N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

01	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	236	1	5233	2	N	43					71
							47	9									
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	220	1	4809	2	N	-0-					71
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	236	1	5107	2	N	-0-					71
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	228	1	4829	2	N	-0-					71
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	236	1	5031	2	N	-0-					71
*06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	228	1	4850	2	N	-0-					71

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	36	36	1			68
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					Y	-0-					68
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					68
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					68
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					68
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

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
01	3813	X	3280	-0-	-533	-0-	439	1	2819	2	Y	20					40
							22	9									
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	394	1	3025	2	Y	-0-					40
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	443	1	3391	2	Y	6					46
							7	9									
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	395	1	3722	2	Y	-0-					46
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	425	1	3646	2	Y	-0-					46
*06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	408	1	3548	2	Y	8	31	1			23
							9	9									

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	10757	X	9938	-0-	-819	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	9135	-0-	-899	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9876	-0-	-478	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9547	-0-	-413	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9933	-0-	-328	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9362	-0-	-268	-0-	9362	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	11222	X	10755	-0-	-467	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	9565	-0-	-730	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10387	-0-	-494	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9948	-0-	-582	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10320	-0-	-437	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9944	-0-	-466	-0-	9944	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	279	1	6680	2	N	-0-					108
02	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	264	1	6484	2	N	2					110
							2	9									
03	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	289	1	7008	2	N	-0-					110
04	6720	X	5221	-0-	-1499	-0-	221	1	5000	2	N	-0-					110
05	7223	X	6536	-0-	-687	-0-	262	1	6267	2	N	6					116
							7	9									
06	7050	X	6706	-0-	-344	-0-	274	1	6430	2	N	2					118
							2	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
01	4867	X	4494	-0-	-373	-0-	149	1	4305	2	N	36					147
							40	9									
02	4553	X	4037	-0-	-516	-0-	133	1	3904	2	N	-0-					147
03	4650	X	4180	-0-	-470	-0-	144	1	4036	2	N	-0-					147
04	4350	X	4149	-0-	-201	-0-	134	1	3920	2	N	86					233
							95	9									
05	4557	X	4180	-0-	-377	-0-	142	1	4038	2	N	-0-					233
06	4350	X	3967	-0-	-383	-0-	142	1	3806	2	N	17	186	1			64
							19	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	837	1	2078	2	N	12	189	1			50
							13	9									
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	762	1	2186	2	N	27					77
							30	9									
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	875	1	1854	2	N	9					86
							10	9									
04	2280	X	706	-0-	-1574	-0-	232	1	473	2	N	1					87
							1	9									
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					87
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					87

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	1138	1	3343	2	N	34					183
							37	9									
02	3915	X	3706	-0-	-209	-0-	1056	1	2650	2	N	-0-					183
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	1100	1	3562	2	N	13	162	1			34
							14	9									
04	4500	X	1196	-0-	-3304	-0-	272	1	922	2	N	2					36
							2	9									
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					36
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					36

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 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
01	5425	X	3722	-0-	-1703	-0-	566	1	3156	2	N	-0-					69
02	4263	X	3028	-0-	-1235	-0-	504	1	2524	2	N	-0-					69
03	4836	X	4145	-0-	-691	-0-	545	1	3582	2	N	16					85
							18	9									
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	531	1	3198	2	N	-0-					85
05	3782	X	3183	-0-	-599	-0-	575	1	2608	2	N	-0-					85
06	4020	X	3439	-0-	-581	-0-	545	1	2893	2	N	1					86
							1	9									

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 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
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	313	1	3637	2	N	-0-					-0-
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	293	1	3212	2	N	-0-					-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	313	1	3338	2	N	-0-					-0-
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	301	1	3350	2	N	-0-					-0-
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	310	1	3552	2	N	-0-					-0-
*06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	302	1	3219	2	N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9576	-0-	-716	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	8907	-0-	-605	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9159	-0-	-231	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
05	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	5579	-0-	-3691	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 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
01	5704	X	4770	-0-	-934	-0-	4760	2	10	9	Y	9	11	1			5
02	5336	X	4381	-0-	-955	-0-	4381	2			Y	-0-					5
03	5704	X	4602	-0-	-1102	-0-	4602	2			Y	-0-					5
04	4890	X	4444	-0-	-446	-0-	4444	2			Y	-0-					5
05	4836	X	4302	-0-	-534	-0-	4302	2			Y	-0-					5
*06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			Y	-0-					5

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4690	2	10	9	Y	9	9	1			4
02	4379	X	3853	-0-	-526	-0-	3853	2			Y	-0-					4
03	4681	X	3824	-0-	-857	-0-	3824	2			Y	-0-					4
04	4530	X	4330	-0-	-200	-0-	4330	2			Y	-0-					4
05	4681	X	4109	-0-	-572	-0-	4109	2			Y	-0-					4
06	4560	X	4462	-0-	-98	-0-	4462	2			Y	-0-					4

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
01	4340	X	3809	-0-	-531	-0-	1	1	3808	2	N	-0-					75
02	3625	X	3588	-0-	-37	-0-	3588	2			N	-0-					75
03	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	3711	2			N	-0-					75
04	3870	X	3563	-0-	-307	-0-	3563	2			N	-0-					75
05	3937	X	3455	-0-	-482	-0-	3455	2			N	-0-					75
06	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	252	1	7718	2	Y	-0-					14
02	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	233	1	7212	2	Y	-0-					14
03	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	288	1	7723	2	Y	-0-					14
04	7680	X	7445	-0-	-235	-0-	253	1	7192	2	Y	-0-					14
05	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	259	1	8067	2	Y	-0-					14
*06	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	264	1	8124	2	Y	-0-					14

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

01	4805	X	4618	-0-	-187	-0-	4618	2			Y	-0-					26
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					26
03	4929	X	4808	-0-	-121	-0-	4808	2			Y	-0-					26
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4600	2	89	9	Y	81	92	1			15
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					15
*06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5415	2	44	9	Y	40					55

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

01	6727	X	5775	-0-	-952	-0-	378	1	5397	2	Y	-0-					1
02	6293	X	5494	-0-	-799	-0-	360	1	5134	2	Y	-0-					1
03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	382	1	5364	2	Y	-0-					1
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	459	1	5316	2	Y	-0-					1
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	594	1	5687	2	Y	-0-					1
*06	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	444	1	5244	2	Y	-0-					1

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
01	4371	X	3510	-0-	-861	-0-	941	1	2539	2	Y	27					68
							30	9									
02	3915	X	3891	-0-	-24	-0-	921	1	2970	2	Y	-0-					68
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	964	1	3395	2	Y	-0-					68
04	4020	X	3163	-0-	-857	-0-	729	1	2434	2	Y	-0-					68
05	4154	X	11	-0-	-4143	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	47	1			21
06	4230	X	6	-0-	-4224	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					21

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4463	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					5
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					5
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					5
05	4309	X	4218	-0-	-91	-0-	4218	2			Y	-0-					5
06	4260	X	4093	-0-	-167	-0-	4093	2			Y	-0-					5

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

01	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	1184	1	5955	2	N	46					188
							51	9									
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	1138	1	5151	2	N	59	183	1			64
							65	9									
03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	1214	1	5123	2	N	58					122
							64	9									
04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	1165	1	5691	2	N	47					169
							52	9									
05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	1152	1	5880	2	N	37	155	1			51
							41	9									
*06	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	1099	1	5961	2	N	34					85
							37	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

	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
01	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	1440 9	1 9	7575	2	N	8					55
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	1303	1	6585	2	N	-0-					55
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	1402 75	1 9	6109	2	N	68					123
04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	1284 13	1 9	5087	2	N	12					135
05	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	1365 4	1 9	6616	2	N	4					139
*06	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	1340 7	1 9	6547	2	N	6					145

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

	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
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3161	-0-	-145	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3311	-0-	-379	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	3348	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
01	6293	X	5059	-0-	-1234	-0-	512	1	4544	2	N	3					68
							3	9									
02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	483	1	4991	2	N	-0-					68
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	502	1	5003	2	N	9					77
							10	9									
04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	488	1	4925	2	N	-0-					77
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	482	1	5374	2	N	7					84
							8	9									
06	5670	X	4866	-0-	-804	-0-	426	1	4439	2	N	1					85
							1	9									

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	233	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3411	-0-	-69	-0-	215	1	3196	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	236	1	3421	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3510	-0-	-180	-0-	227	1	3283	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3600	-0-	-213	-0-	230	1	3370	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3567	-0-	-123	-0-	213	1	3354	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

01	8835	X	7939	-0-	-896	-0-	592	1	7347	2	N	-0-					-0-
02	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	466	1	7047	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7461	-0-	-1157	-0-	420	1	7041	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7783	-0-	-797	-0-	456	1	7327	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	7564	-0-	-1302	-0-	716	1	6848	2	N	-0-					-0-
*06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	677	1	7409	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

01	5053	X	4720	-0-	-333	-0-	4720	2			N	-0-					118
02	4698	X	4542	-0-	-156	-0-	4542	2			N	-0-					118
03	5115	X	4963	-0-	-152	-0-	4919	2	44	9	N	40					158
04	4890	X	4321	-0-	-569	-0-	4302	2	19	9	N	17	87	1			88
05	5053	X	4397	-0-	-656	-0-	4397	2			N	-0-					88
06	4800	X	4165	-0-	-635	-0-	4165	2			N	-0-					88

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	485	1	4551	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4057	-0-	-380	-0-	457	1	3600	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4463	-0-	-683	-0-	483	1	3980	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4083	-0-	-897	-0-	469	1	3614	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4059	-0-	-963	-0-	499	1	3560	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4116	-0-	-744	-0-	486	1	3630	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
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3683	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-					4
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-					4
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					4
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					4
*06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					4

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

01	4681	X	4084	-0-	-597	-0-	426	1	3658	2	N	-0-					-0-
02	4379	X	3427	-0-	-952	-0-	612	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4740	-0-	-158	-0-	526	1	4214	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4466	-0-	-214	-0-	466	1	4000	2	N	-0-					-0-
05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	407	1	4198	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4106	-0-	-484	-0-	360	1	3746	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	506	1	3769	2	N	16					184
							18	9									
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	445	1	3150	2	N	26					210
							29	9									
03	3689	X	3673	-0-	-16	-0-	442	1	3212	2	N	17					227
							19	9									
04	4140	X	3470	-0-	-670	-0-	489	1	2958	2	N	21					248
							23	9									
05	4278	X	3502	-0-	-776	-0-	472	1	3030	2	N	-0-					248
06	4140	X	3428	-0-	-712	-0-	414	1	3006	2	N	7					255
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	335	1	1534	2	N	-0-					87
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	361	1	1653	2	N	14					101
							15	9									
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	420	1	2455	2	N	-0-					101
04	1800	N	1224	-0-	-576	-0-	339	1	885	2	N	-0-					101
05	2170	N	1174	-0-	-996	-0-	322	1	852	2	N	-0-					101
*06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	400	1	2361	2	N	-0-					101

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94
06	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

01	6293	X	5464	-0-	-829	-0-	5464	2			Y	-0-					26
02	5887	X	4842	-0-	-1045	-0-	4842	2			Y	-0-					26
03	6076	X	4883	-0-	-1193	-0-	4883	2			Y	-0-					26
04	5370	X	4681	-0-	-689	-0-	4592	2	89	9	Y	81	92	1			15
05	5549	X	4950	-0-	-599	-0-	4950	2			Y	-0-					15
06	5220	X	5010	-0-	-210	-0-	4966	2	44	9	Y	40					55

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	313	1	5865	2	N	-0-					-0-
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	293	1	5880	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6133	-0-	-687	-0-	293	1	5840	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5349	-0-	-1251	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5316	-0-	-1287	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5198	-0-	-1192	-0-	5198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	1304	1	7874	2	N	29					156
							32	9									
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	1288	1	6588	2	N	8					164
							9	9									
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	1371	1	6399	2	N	23					187
							25	9									
04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	1387	1	6364	2	N	18	156	1			49
							20	9									
05	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	1469	1	6496	2	N	14					63
							15	9									
*06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	1386	1	5941	2	N	14					77
							15	9									

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

01	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	236	1	8750	2	N	-0-					-0-
02	8265	X	8060	-0-	-205	-0-	220	1	7840	2	N	-0-					-0-
03	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	235	1	8249	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8124	-0-	-426	-0-	227	1	7897	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8270	-0-	-565	-0-	236	1	8034	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	7741	-0-	-809	-0-	228	1	7513	2	N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
*06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	5921	X	5027	-0-	-894	-0-	733	1	4259	2	Y	32					96
							35	9									
02	5539	X	5282	-0-	-257	-0-	731	1	4519	2	Y	29					125
							32	9									
03	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	862	1	4797	2	Y	24					149
							26	9									
04	5640	X	5058	-0-	-582	-0-	811	1	4216	2	Y	28					177
							31	9									
05	5642	X	5287	-0-	-355	-0-	847	1	4420	2	Y	18	177	1			18
							20	9									
06	5460	X	5092	-0-	-368	-0-	834	1	4239	2	Y	17					35
							19	9									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

01	6014	X	5088	-0-	-926	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6024	-0-	-362	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5668	-0-	-512	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	224	1	4734	2	N	-0-					-0-
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	184	1	3886	2	N	-0-					-0-
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	75	1	3776	2	N	-0-					-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
*06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	724	1	3547	2	N	31					130
							34	9									
02	3973	X	3922	-0-	-51	-0-	681	1	3241	2	N	-0-					130
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	723	1	3549	2	N	-0-					130
04	4110	X	4056	-0-	-54	-0-	759	1	3297	2	N	-0-					130
05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	892	1	3469	2	N	22	92	1			60
							24	9									
06	4110	X	3766	-0-	-344	-0-	724	1	3042	2	N	-0-					60

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

01	7564	X	7502	-0-	-62	-0-	7502	2			N	-0-					197
02	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					197
03	7967	X	7394	-0-	-573	-0-	7394	2			N	-0-					197
04	7710	X	7340	-0-	-370	-0-	7340	2			N	-0-					197
05	7812	X	7461	-0-	-351	-0-	7461	2			N	-0-					197
06	7260	X	6992	-0-	-268	-0-	6992	2			N	-0-					197

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	376	1	3729	2	Y	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	362	1	3252	2	Y	-0-					-0-
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	389	1	3526	2	Y	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	449	1	3182	2	Y	-0-					-0-
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	675	1	3657	2	Y	-0-					-0-
*06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	488	1	3638	2	Y	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	291	1	4050	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3921	-0-	-139	-0-	269	1	3652	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4279	-0-	-61	-0-	291	1	3988	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3988	-0-	-212	-0-	282	1	3706	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	291	1	3889	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4165	-0-	-35	-0-	282	1	3883	2	N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

01	20490	X	20490	-0-	-0-	-0-	20490	2			N	-0-					73
02	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	18556	2	2	9	N	2					75
03	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	19054	2			N	-0-					75
*04	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	18150	2			N	-0-	45	1			30
05	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	16125	2	1	9	N	1					31
*06	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	17142	2			N	-0-					31

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

01	3875	X	3287	-0-	-588	-0-	649	1	2610	2	N	25					93
							28	9									
02	3480	X	2760	-0-	-720	-0-	638	1	2120	2	N	2					95
							2	9									
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	311	1	4639	2	N	18					113
							20	9									
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	421	1	4254	2	N	8					121
							9	9									
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	509	1	3419	2	N	7					128
							8	9									
*06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	576	1	3218	2	N	3					131
							3	9									

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	557	1	4762	2	N	28					290
							31	9									
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	394	1	3609	2	N	30	181	1			139
							33	9									
03	744	X	376	-0-	-368	-0-	306	1	49	2	N	19					158
							21	9									
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	718	1	2599	2	N	50					208
							55	9									
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	697	1	2962	2	N	48	187	1			69
							53	9									
*06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	578	1	2571	2	N	33					102
							36	9									

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5135	-0-	-259	-0-	564	1	4521	2	N	45					127
							50	9									
02	4785	X	4782	-0-	-3	-0-	528	1	4254	2	N	-0-					127
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	560	1	4475	2	N	-0-					127
04	4980	X	3389	-0-	-1591	-0-	386	1	2989	2	N	13					140
							14	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	6	138	1			8
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					8

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
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	39	39	1			42
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-					42
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					42
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					42
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 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
01	6014	X	5663	-0-	-351	-0-	5650	2	13	9	N	12					47
02	5452	X	5344	-0-	-108	-0-	5334	2	10	9	N	9					56
03	5766	X	5430	-0-	-336	-0-	5424	2	6	9	N	5					61
04	5580	X	4131	-0-	-1449	-0-	4116	2	15	9	N	14					75
05	5766	X	3799	-0-	-1967	-0-	3787	2	12	9	N	11					86
06	5520	X	1663	-0-	-3857	-0-	1663	2			N	-0-					86

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
01	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 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
01	8494	X	8347	-0-	-147	-0-	263	1	8066	2	Y	16					33
							18	9									
02	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	249	1	7706	2	Y	40					73
							44	9									
03	8494	X	8488	-0-	-6	-0-	305	1	8183	2	Y	-0-					73
04	8070	X	7464	-0-	-606	-0-	249	1	7215	2	Y	-0-					73
05	8494	X	8382	-0-	-112	-0-	266	1	8116	2	Y	-0-					73
06	8280	X	8165	-0-	-115	-0-	257	1	7908	2	Y	-0-					73

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	573	1	2325	2	Y	-0-					64
02	2639	X	2478	-0-	-161	-0-	546	1	1932	2	Y	-0-					64
03	2821	X	2262	-0-	-559	-0-	559	1	1703	2	Y	-0-					64
04	2730	N	2222	-0-	-508	-0-	543	1	1673	2	Y	5					69
							6	9									
05	3100	N	3160	-0-	60	60	567	1	2593	2	Y	-0-					69
*06	3000	N	3044	-0-	44	104	469	1	2575	2	Y	-0-					69

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
01	5611	X	4835	-0-	-776	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4529	-0-	-459	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4598	-0-	-362	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4250	-0-	-550	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4379	-0-	-519	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4615	-0-	-65	-0-	4615	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5614	-0-	-710	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5785	-0-	-365	-0-	5785	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
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	500	1	2704	2	N	-0-					-0-
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	466	1	2420	2	N	-0-					-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	491	1	2415	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	1932	-0-	-1158	-0-	457	1	1475	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2071	-0-	-1122	-0-	549	1	1522	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	522	-0-	-2568	-0-	522	1			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
01	6293	X	5144	-0-	-1149	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
03	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
04	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
*06	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	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
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2120	-0-	-160	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1064	-0-	-1292	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					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
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
*06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2020 - P/A 02/10/20

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
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
02	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8481	-0-	-189	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
05	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
*06	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	1206	1 3 9	2775	2	N	3					163
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	1112	1 8 9	2560	2	N	7					170
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	1206	1 30 9	2834	2	N	27					197
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1167	1 3 9	2737	2	N	3	170	1			30
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	1206	1 3 9	2637	2	N	3					33
*06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	1167	1 2 9	2315	2	N	2					35

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

01	5394	X	384	-0-	-5010	-0-	384	2			N	-0-					203
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-0-					N	-0-					203
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	150	1			53
05	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					53
06	360	X	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					53

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		1875	-0-	1875	3143	1871	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	T. A.		1999	-0-	1999	5142	1999	2			Y	-0-					1
03	T. A.		2215	-0-	2215	7357	2215	2			Y	-0-					1
04	T. A.		2097	-0-	2097	9454	2097	2			Y	-0-					1
05	T. A.		2586	-0-	2586	12040	2586	2			Y	-0-					1
*06	3000	N	2442	-0-	-558	11482	2442	2			Y	-0-					1

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	201	1	2648	2	Y	21					54
							23	9									
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	183	1	2716	2	Y	6	31	1			29
							7	9									
03	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	195	1	2898	2	Y	-0-					29
04	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	190	1	2768	2	Y	-0-					29
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	203	1	2908	2	Y	-0-					29
*06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	197	1	2750	2	Y	-0-					29

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

01	6913	X	4617	-0-	-2296	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5	-0-	-6288	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 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
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
*06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			Y	-0-					175
02	5916	X	5884	-0-	-32	-0-	5884	2			Y	-0-					175
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			Y	-0-					175
04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			Y	-0-					175
05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			Y	-0-					175
*06	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			Y	-0-					175

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	300	1	4691	2	Y	-0-					194
02	4582	X	4272	-0-	-310	-0-	263	1	4009	2	Y	-0-					194
03	4774	X	4297	-0-	-477	-0-	485	1	3812	2	Y	-0-					194
04	4890	X	4223	-0-	-667	-0-	461	1	3762	2	Y	-0-					194
05	5053	X	4522	-0-	-531	-0-	436	1	4086	2	Y	-0-					194
06	4770	X	4380	-0-	-390	-0-	515	1	3865	2	Y	-0-					194

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

01	6541	X	6202	-0-	-339	-0-	561	1	5641	2	Y	-0-					36
02	6119	X	5741	-0-	-378	-0-	543	1	5198	2	Y	-0-					36
03	6479	X	5731	-0-	-748	-0-	377	1	5354	2	Y	-0-					36
*04	6030	X	5770	-0-	-260	-0-	366	1	5404	2	Y	-0-					36
*05	6231	X	4879	-0-	-1352	-0-	426	1	4453	2	Y	-0-					36
06	6000	X	5823	-0-	-177	-0-	319	1	5504	2	Y	-0-					-0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

01	5394	X	5376	-0-	-18	-0-	506	1	4870	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4029	-0-	-611	-0-	436	1	3593	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4116	-0-	-782	-0-	409	1	3707	2	N	-0-					-0-
04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	525	1	5079	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4537	-0-	-826	-0-	43	1	4494	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4234	-0-	-956	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	444	1	4449	2	N	-0-					-0-
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	315	1	5039	2	N	-0-					-0-
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	305	1	4657	2	N	-0-					-0-
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	430	1	4627	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5248	-0-	-301	-0-	581	1	4667	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4897	-0-	-473	-0-	551	1	4346	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	983	1	2548	2	N	3					181
							3	9									
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	959	1	2400	2	N	-0-	99	1			82
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	1033	1	2765	2	N	23					105
							25	9									
04	3510	X	1038	-0-	-2472	-0-	263	1	762	2	N	12					117
							13	9									
05	3627	X	22	-0-	-3605	-0-	22	2			N	-0-					117
06	3480	X	9	-0-	-3471	-0-	9	2			N	-0-					117

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

01	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	445	1	7174	2	N	-0-					-0-
02	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	404	1	6593	2	N	-0-					-0-
03	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	427	1	6773	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7252	-0-	-128	-0-	608	1	6644	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7600	-0-	-26	-0-	841	1	6759	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7162	-0-	-218	-0-	801	1	6361	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

01	7564	X	6876	-0-	-688	-0-	816	1	6060	2	N	-0-					6
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	923	1	6067	2	N	-0-					6
03	7006	X	7001	-0-	-5	-0-	945	1	6056	2	N	-0-					6
04	7140	X	6736	-0-	-404	-0-	899	1	5837	2	N	-0-					6
05	7471	X	6704	-0-	-767	-0-	975	1	5703	2	N	24					30
							26	9									
06	7230	X	5049	-0-	-2181	-0-	782	1	4267	2	N	-0-					30

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	830	1	2919	2	N	-0-					3
02	3103	X	2743	-0-	-360	-0-	811	1	1932	2	N	-0-					3
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	953	1	2942	2	N	-0-					3
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	995	1	3560	2	N	-0-					3
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	950	1	2805	2	N	12					15
							13	9									
06	3510	X	820	-0-	-2690	-0-	541	1	279	2	N	-0-					15

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	8401	X	7534	-0-	-867	-0-	7534	2			N	-0-					64
02	7221	X	7050	-0-	-171	-0-	7050	2			N	-0-					64
03	7843	X	7269	-0-	-574	-0-	7269	2			N	-0-					64
04	7590	X	7417	-0-	-173	-0-	7417	2			N	-0-					64
05	7626	X	7320	-0-	-306	-0-	7320	2			N	-0-					64
06	7290	X	7221	-0-	-69	-0-	7162	2	59	9	N	54					118

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	862	1	1403	2	N	70					83
							77	9									
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	784	1	1163	2	N	-0-					83
03	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	861	1	2126	2	N	-0-					83
04	2280	N	2243	-0-	-37	-0-	829	1	1414	2	N	-0-					83
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	862	1	1553	2	N	-0-					83
06	2760	N	2228	-0-	-532	-0-	834	1	1336	2	N	53					136
							58	9									

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	30	1	722	2	Y	12					50
							13	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	29	1	678	2	Y	-0-					50
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	Y	-0-					50
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	28	1	663	2	Y	-0-					50
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	685	2	Y	-0-					50
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	27	1	621	2	Y	-0-					50

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					62
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					62
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					62
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	188	2	13	9	Y	12					74
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					74
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	71	1			3

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	190	1	3998	2	Y	-0-					67
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	168	1	3610	2	Y	-0-					67
03	4216	X	3892	-0-	-324	-0-	150	1	3742	2	Y	-0-					67
04	4080	X	3264	-0-	-816	-0-	196	1	3068	2	Y	-0-					67
05	4216	X	3943	-0-	-273	-0-	246	1	3697	2	Y	-0-					67
*06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	247	1	3365	2	Y	-0-					67

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

01	3999	X	2746	-0-	-1253	-0-	646	1	2100	2	N	-0-					118
02	3132	X	2166	-0-	-966	-0-	637	1	1529	2	N	-0-					118
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	746	1	2069	2	N	9					127
							10	9									
04	2730	X	2645	-0-	-85	-0-	591	1	2054	2	N	-0-					127
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	750	1	2293	2	N	-0-					127
*06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	668	1	2137	2	N	-0-					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 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
01	10788	X	9475	-0-	-1313	-0-	892	1	8583	2	N	-0-					-0-
02	9541	X	8324	-0-	-1217	-0-	902	1	7422	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9353	-0-	-536	-0-	936	1	8417	2	N	-0-					-0-
04	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	920	1	8902	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9228	-0-	-568	-0-	88	1	9140	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	7843	-0-	-1337	-0-	7843	2			N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 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
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	2	N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	66	1	1006	2	N	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	73	1	1196	2	N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	74	1	1104	2	N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	72	1	1033	2	N	-0-					-0-
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1	1059	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	564	1	3936	2	N	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	520	1	3365	2	N	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	559	1	3876	2	N	-0-					-0-
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	556	1	3450	2	N	-0-					-0-
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	486	1	2963	2	N	-0-					-0-
*06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	497	1	3348	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 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
01	5952	X	5454	-0-	-498	-0-	572	1	4882	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	4967	-0-	-601	-0-	542	1	4425	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5593	-0-	-111	-0-	574	1	5019	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4808	-0-	-562	-0-	537	1	4271	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4122	-0-	-1365	-0-	512	1	3610	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4899	-0-	-501	-0-	528	1	4371	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

01	4712	X	4660	-0-	-52	-0-	770	1	3822	2	Y	62					132
							68	9									
02	4408	X	4326	-0-	-82	-0-	725	1	3601	2	Y	-0-					132
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	828	1	3982	2	Y	-0-					132
04	4680	X	4443	-0-	-237	-0-	783	1	3647	2	Y	12	93	1			51
							13	9									
05	4836	X	4619	-0-	-217	-0-	816	1	3803	2	Y	-0-					51
*06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	836	1	4085	2	Y	-0-					51

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

01	6355	X	5451	-0-	-904	-0-	257	1	5194	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	5229	-0-	-716	-0-	264	1	4965	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5938	-0-	-479	-0-	276	1	5662	2	N	-0-					-0-
04	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	273	1	5654	2	N	-0-					-0-
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	352	1	5475	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5307	-0-	-453	-0-	369	1	4938	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

01	5890	X	5587	-0-	-303	-0-	772	1	4798	2	Y	15					34
							17	9									
02	5510	X	5117	-0-	-393	-0-	725	1	4348	2	Y	40					74
							44	9									
03	5673	X	5542	-0-	-131	-0-	779	1	4763	2	Y	-0-					74
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	595	1	5280	2	Y	-0-					74
05	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	622	1	5525	2	Y	-0-					74
*06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	638	1	5336	2	Y	-0-					74

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					51
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	459	1	4476	2	N	-0-					-0-
02	3799 X	3590	-0-	-209	-0-	419	1	3171	2	N	-0-					-0-
03	4712 X	3716	-0-	-996	-0-	429	1	3287	2	N	-0-					-0-
04	4770 X	4331	-0-	-439	-0-	397	1	3934	2	N	-0-					-0-
05	4929 X	3904	-0-	-1025	-0-	427	1	3477	2	N	-0-					-0-
06	4770 X	3473	-0-	-1297	-0-	399	1	3074	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6479	X	6275	-0-	-204	-0-	6275	2			Y	-0-					62
02	6061	X	5552	-0-	-509	-0-	5552	2			Y	-0-					62
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			Y	-0-					62
04	6060	X	4411	-0-	-1649	-0-	4398	2	13	9	Y	12					74
05	6262	X	2140	-0-	-4122	-0-	2140	2			Y	-0-					74
*06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			Y	-0-	71	1			3

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	285	1	2124	2	Y	-0-					75
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	271	1	2038	2	Y	20					95
							22	9									
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	264	1	2076	2	Y	-0-					95
04	2340	N	2286	-0-	-54	-0-	326	1	1949	2	Y	10					105
							11	9									
05	2480	N	2212	-0-	-268	-0-	378	1	1834	2	Y	-0-					105
06	2250	N	2037	-0-	-213	-0-	299	1	1738	2	Y	-0-	94	1			11

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	31	1			28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

01	8866	X	8196	-0-	-670	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
02	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
03	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8464	-0-	-116	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8511	-0-	-324	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8161	-0-	-539	-0-	8161	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7068	X	6954	-0-	-114	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6967	-0-	-101	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6721	-0-	-119	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6965	-0-	-72	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6562	-0-	-218	-0-	6562	2			N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4110	-0-	-298	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
03	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
*06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	236	1	7317	2	N	-0-					-0-
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	220	1	7176	2	N	-0-					-0-
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	236	1	8043	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7079	-0-	-451	-0-	227	1	6852	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	6932	-0-	-973	-0-	236	1	6696	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7602	-0-	-408	-0-	228	1	7374	2	N	-0-					-0-

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

01	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	977	1	4654	2	N	-0-					91
02	5220	X	5112	-0-	-108	-0-	897	1	4215	2	N	-0-					91
03	5177	X	5102	-0-	-75	-0-	894	1	4208	2	N	-0-					91
04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	996	1	4657	2	N	-0-					91
05	5642	X	5153	-0-	-489	-0-	890	1	4263	2	N	-0-					91
06	5460	X	4935	-0-	-525	-0-	919	1	4016	2	N	-0-					91

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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 #: 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	666	1	1171	2	N	30					232
						33	9									
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	598	1	1312	2	N	31					263
						34	9									
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	555	1	1177	2	N	46	179	1			130
						51	9									
04	1800 N	1119	-0-	-681	-0-	494	1	568	2	N	52					182
						57	9									
05	2077 N	1858	-0-	-219	-0-	534	1	1299	2	N	23	165	1			40
						25	9									
*06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	556	1	1179	2	N	36					76
						40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
02	2871 X	2631	-0-	-240	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3116	-0-	-883	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3608	-0-	-112	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
*06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	1			Y	-0-					44
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	630	1	492	2	Y	-0-					44
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	685	1	554	2	Y	-0-					44
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	649	1	179	2	Y	-0-					44
05	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	672	1	472	2	Y	-0-					44
*06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	667	1	374	2	Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 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
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	557	1	2678	2	N	26					129
							29	9									
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	529	1	2743	2	N	-0-					129
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	522	1	3132	2	N	-0-					129
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	496	1	2864	2	N	-0-					129
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	532	1	3176	2	N	-0-					129
*06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	534	1	2791	2	N	1					130
							1	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

01	3751	X	3381	-0-	-370	-0-	560	1	2820	2	Y	1					83
							1	9									
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	499	1	3354	2	Y	-0-					83
03	3751	X	3521	-0-	-230	-0-	526	1	2995	2	Y	-0-					83
04	3630	X	3021	-0-	-609	-0-	527	1	2494	2	Y	-0-					83
05	3751	X	2952	-0-	-799	-0-	485	1	2467	2	Y	-0-					83
06	3750	X	3167	-0-	-583	-0-	454	1	2713	2	Y	-0-					83

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	685	1	2036	2	N	-0-					114
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	745	1	1943	2	N	-0-					114
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	743	1	1538	2	N	-0-					114
04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	855	1	1754	2	N	-0-					114
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	971	1	1823	2	N	-0-					114
*06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	775	1	2510	2	N	-0-					114

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	822	1	3065	2	N	-0-					16
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	679	1	3257	2	N	-0-					16
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	733	1	3182	2	N	-0-					16
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	757	1	3257	2	N	-0-					16
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	904	1	3012	2	N	-0-					16
*06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	783	1	3115	2	N	-0-					16

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
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	900	1	1932	2	Y	1					83
							1	9									
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	903	1	2515	2	Y	-0-					83
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	946	1	2463	2	Y	-0-					83
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	912	1	2201	2	Y	-0-					83
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	994	1	2392	2	Y	-0-					83
*06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	859	1	2617	2	Y	-0-					83

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 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
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	930	1	4365	2	N	-0-					190
02	4379	X	2527	-0-	-1852	-0-	735	1	1792	2	N	-0-					190
03	5301	X	184	-0-	-5117	-0-	184	1			N	-0-					190
*04	5400	X	5016	-0-	-384	-0-	871	1	4145	2	N	-0-					190
*05	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	913	1	6000	2	N	-0-					190
*06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	900	1	5011	2	N	11					143
							12	9									

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
01	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	1204	1	11340	2	N	-0-					-0-
02	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	1128	1	9828	2	N	-0-					-0-
03	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	1206	1	9846	2	N	-0-					-0-
04	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	1118	1	8949	2	N	-0-					-0-
05	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	1206	1	9441	2	N	-0-					-0-
*06	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	1071	1	8636	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 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
01	5735	X	5201	-0-	-534	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4727	-0-	-580	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5127	-0-	-484	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5124	-0-	-216	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4777	-0-	-648	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3485	-0-	-1555	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 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
01	11904	X	11093	-0-	-811	-0-	560	1	10533	2	N	-0-					-0-
02	11049	X	10405	-0-	-644	-0-	528	1	9877	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	11170	-0-	-300	-0-	559	1	10611	2	N	-0-					-0-
04	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	544	1	10425	2	N	-0-					-0-
05	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	561	1	10987	2	N	-0-					-0-
*06	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	540	1	10802	2	N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6913	X	6051	-0-	-862	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6033	-0-	-376	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6327	-0-	-400	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6104	-0-	-496	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6231	-0-	-589	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5912	-0-	-328	-0-	5912	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

01	5394	X	5194	-0-	-200	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	4863	-0-	-154	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4627	-0-	-705	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4378	-0-	-662	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5172	-0-	-36	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4971	-0-	-69	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

01	2046	X	2016	-0-	-30	-0-	690	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	532	1	8157	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	415	1	8544	2	N	-0-					-0-
04	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	544	1	7313	2	N	-0-					-0-
05	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	653	1	7987	2	N	-0-					-0-
*06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	619	1	6990	2	N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	562	1	3192	2	N	-0-					53
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	525	1	3137	2	N	-0-					53
03	4278	X	3251	-0-	-1027	-0-	564	1	2687	2	N	-0-					53
04	4140	X	2573	-0-	-1567	-0-	389	1	2156	2	N	25					78
							28	9									
05	3906	X	1809	-0-	-2097	-0-	200	1	1609	2	N	-0-					78
*06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	546	1	3449	2	N	-0-					78

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	392	1	2091	2	N	6					70
							7	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	337	1	1200	2	N	3					73
							3	9									
03	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	391	1	2563	2	N	-0-					73
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	363	1	2266	2	N	-0-					73
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	369	1	1416	2	N	5					78
							6	9									
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					78

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

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
01	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	305	1	7759	2	N	45					279
							50	9									
02	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	309	1	6798	2	N	20					299
							22	9									
03	8835	X	8704	-0-	-131	-0-	325	1	8364	2	N	14	192	1			121
							15	9									
04	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	323	1	8231	2	N	5					126
							6	9									
05	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	350	1	8284	2	N	9					135
							10	9									
06	8430	X	7607	-0-	-823	-0-	341	1	7264	2	N	2					137
							2	9									

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

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
01	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6034	-0-	-228	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5203	-0-	-857	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5571	-0-	-443	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5033	-0-	-727	-0-	5033	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

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
01	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2677	-0-	-503	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2749	-0-	-475	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2435	-0-	-685	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

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
01	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4245	-0-	-529	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3960	-0-	-660	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4233	-0-	-541	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3974	-0-	-526	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

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
01	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5165	-0-	-355	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5479	-0-	-225	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4896	-0-	-624	-0-	4896	2			N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

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
01	8897	X	8620	-0-	-277	-0-	2696	1	5924	2	N	-0-					-0-
02	8323	X	7401	-0-	-922	-0-	2643	1	4758	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7811	-0-	-559	-0-	2598	1	5213	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7570	-0-	-770	-0-	2344	1	5226	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7586	-0-	-1032	-0-	2272	1	5314	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	7353	-0-	-987	-0-	2167	1	5186	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 #: 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
01	12710	X	11790	-0-	-920	-0-	1275	1	10515	2	N	-0-			-0-
02	11890	X	11092	-0-	-798	-0-	1226	1	9866	2	N	-0-			-0-
03	12028	X	11833	-0-	-195	-0-	1293	1	10540	2	N	-0-			-0-
04	11730	X	11146	-0-	-584	-0-	1204	1	9942	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	11582	-0-	-539	-0-	1273	1	10309	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	10872	-0-	-588	-0-	1262	1	9610	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

01	5952	X	5892	-0-	-60	-0-	637	1	5255	2	N	-0-			-0-
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	613	1	4935	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	6017	-0-	-59	-0-	658	1	5359	2	N	-0-			-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	630	1	5202	2	N	-0-			-0-
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	665	1	5388	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	5502	-0-	-318	-0-	639	1	4863	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

01	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	806	1	6648	2	N	-0-			-0-
02	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	780	1	6277	2	N	-0-			-0-
03	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	844	1	6879	2	N	-0-			-0-
04	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	781	1	6444	2	N	-0-			-0-
05	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	815	1	6600	2	N	-0-			-0-
*06	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	819	1	6236	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

01	11005	X	10497	-0-	-508	-0-	1135	1	9362	2	N	-0-			-0-
02	10295	X	10015	-0-	-280	-0-	1107	1	8908	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10099	-0-	-813	-0-	1104	1	8995	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	10320	-0-	-240	-0-	1115	1	9205	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	9797	-0-	-898	-0-	1077	1	8720	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	7417	-0-	-2933	-0-	861	1	6556	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

01	12338	X	7343	-0-	-4995	-0-	794	1	6549	2	N	-0-			-0-
02	11542	X	6395	-0-	-5147	-0-	707	1	5688	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	6865	-0-	-2590	-0-	750	1	6115	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	6451	-0-	-2699	-0-	697	1	5754	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	6601	-0-	-963	-0-	726	1	5875	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	6230	-0-	-880	-0-	723	1	5507	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

01	8401	X	7168	-0-	-1233	-0-	775	1	6393	2	N	-0-			-0-
02	6902	X	6402	-0-	-500	-0-	708	1	5694	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	7561	-0-	-220	-0-	826	1	6735	2	N	-0-			-0-
04	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	813	1	6712	2	N	-0-			-0-
05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	907	1	7344	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	7279	-0-	-41	-0-	845	1	6434	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

01	4557	X	3977	-0-	-580	-0-	226	1	3751	2	N	-0-			-0-
02	4234	X	4115	-0-	-119	-0-	220	1	3895	2	N	-0-			-0-
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	234	1	4149	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	4160	-0-	-40	-0-	222	1	3938	2	N	-0-			-0-
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	235	1	4252	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	4217	-0-	-43	-0-	228	1	3989	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 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
01	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
03	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
05	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
*06	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 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
01	6727	X	5767	-0-	-960	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	5887	-0-	-348	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
03	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
04	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6235	-0-	-58	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6159	-0-	-51	-0-	6159	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 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
01	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	30	1	10239	2	N	-0-					-0-
02	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	570	1	6399	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	6929	-0-	-3022	-0-	771	1	6158	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	7700	-0-	-1930	-0-	622	1	7078	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	7179	-0-	-2772	-0-	553	1	6626	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	6803	-0-	-2827	-0-	544	1	6259	2	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	1			N	-0-					-0-
*06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	563	1	325	2	N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 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
01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	124	1	6743	2	N	-0-					166
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	120	1	6490	2	N	-0-					166
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	129	1	6804	2	N	-0-					166
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	123	1	6614	2	N	67					233
							74	9									
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	128	1	6672	2	N	-0-					233
*06	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	117	1	6446	2	N	17	183	1			67
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 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
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	1324	1	4656	2	N	-0-			-0-
02	4901	X	4761	-0-	-140	-0-	1105	1	3656	2	N	-0-			-0-
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	1336	1	5550	2	N	-0-			-0-
04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	1252	1	5531	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	6629	-0-	-36	-0-	1256	1	5373	2	N	-0-			-0-
*06	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	1213	1	5377	2	N	-0-			-0-

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 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
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	540	1	2021	2	N	13			96
							14	9							
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	530	1	1782	2	N	6			102
							7	9							
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	411	1	1480	2	N	6			108
							7	9							
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-			108
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	513	1	2093	2	N	-0-			108
*06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	582	1	1671	2	N	3			111
							3	9							

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	499	1	5489	2	Y	-0-			82
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	449	1	5230	2	Y	-0-			82
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	488	1	5562	2	Y	-0-			82
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	510	1	5295	2	Y	-0-			82
05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	399	1	5579	2	Y	-0-			82
*06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	414	1	5538	2	Y	-0-			82

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 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
01	6758	X	4934	-0-	-1824	-0-	806	1	4128	2	N	-0-			-0-
02	6322	X	6255	-0-	-67	-0-	701	1	5554	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	5000	-0-	-1758	-0-	729	1	4271	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	3002	-0-	-3508	-0-	700	1	2302	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	3859	-0-	-2868	-0-	740	1	3119	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	4031	-0-	-2449	-0-	795	1	3236	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 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
01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	792	1	6533	2	N	-0-			-0-
02	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	704	1	5669	2	N	-0-			-0-
03	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	774	1	6303	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	6846	-0-	-234	-0-	740	1	6106	2	N	-0-			-0-
05	7316	X	7151	-0-	-165	-0-	786	1	6365	2	N	-0-			-0-
06	7080	X	6660	-0-	-420	-0-	773	1	5887	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 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
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	236	1	4736	2	N	-0-					-0-
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	220	1	4258	2	N	-0-					-0-
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	235	1	4965	2	N	-0-					-0-
04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	228	1	5444	2	N	-0-					-0-
05	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	236	1	5095	2	N	-0-					-0-
*06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	228	1	4295	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	969	1	3730	2	N	-0-					-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	867	1	3673	2	N	-0-					-0-
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	944	1	3379	2	N	-0-					-0-
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	962	1	3214	2	N	-0-					-0-
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	886	1	1984	2	N	-0-					-0-
*06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	828	1	2813	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	688	1	653	2	N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	1			N	-0-					-0-
04	1290	N	822	-0-	-468	-0-	822	1			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	1			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

01	5983	X	4387	-0-	-1596	-0-	587	1	3800	2	N	-0-					-0-
02	5597	X	4528	-0-	-1069	-0-	567	1	3961	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3832	-0-	-1314	-0-	575	1	3257	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	3153	-0-	-1827	-0-	574	1	2579	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	3584	-0-	-1562	-0-	612	1	2972	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3015	-0-	-1665	-0-	479	1	2536	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
03	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
05	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
*06	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4635	-0-	-150	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4667	-0-	-789	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4396	-0-	-824	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4853	-0-	-510	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5020	-0-	-110	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	707	1	1412	2	Y	-0-					55
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	679	1	669	2	Y	-0-					55
03	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	705	1	916	2	Y	-0-					55
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	657	1	1336	2	Y	-0-					55
05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	807	1	1028	2	Y	-0-					55
06	2040	X	1499	-0-	-541	-0-	753	1	746	2	Y	-0-					55

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

01	4340	X	3389	-0-	-951	-0-	374	1	3015	2	Y	-0-					67
02	4002	X	2976	-0-	-1026	-0-	360	1	2616	2	Y	-0-					67
03	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	411	1	2857	2	Y	-0-					67
04	3510	X	3350	-0-	-160	-0-	350	1	3000	2	Y	-0-					67
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	314	1	3270	2	Y	-0-					67
*06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	299	1	3098	2	Y	-0-					67

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	1			Y	-0-					18
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	1			Y	-0-					18
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			Y	-0-					18
04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1372	1	3	9	Y	3					21
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	1			Y	-0-					21
*06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	1			Y	-0-					21

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	560	1	2189	2	N	-0-					35
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	525	1	1890	2	N	-0-					35
03	2418	X	2319	-0-	-99	-0-	557	1	1762	2	N	-0-					35
04	2340	X	1576	-0-	-764	-0-	375	1	1201	2	N	-0-					35
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					35
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					35

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2 EXT		-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

01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	716	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	646	1	3386	2	N	-0-					-0-
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	701	1	3024	2	N	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	649	1	3066	2	N	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	643	1	2299	2	N	-0-					-0-
*06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	687	1	1961	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
01	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	645	1	9992	2	N	-0-					-0-
02	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	605	1	8948	2	N	-0-					-0-
03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	643	1	9177	2	N	-0-					-0-
04	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	571	1	8052	2	N	-0-					-0-
05	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	629	1	8315	2	N	-0-					-0-
*06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	580	1	8128	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	742	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	653	1	761	2	N	-0-					-0-
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	939	1	1817	2	N	-0-					-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	1116	1	2869	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3456	-0-	356	356	1094	1	2362	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4102	-0-	1102	1458	1086	1	3016	2	N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

01	5084	X	4755	-0-	-329	-0-	1073	1	3675	2	N	6					222
							7	9									
02	4611	X	3528	-0-	-1083	-0-	1110	1	2418	2	N	-0-					222
03	5115	X	3581	-0-	-1534	-0-	1206	1	2374	2	N	1					223
							1	9									
04	4950	X	4688	-0-	-262	-0-	1167	1	3521	2	N	-0-					223
05	5115	X	4832	-0-	-283	-0-	1206	1	3626	2	N	-0-					223
*06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	1146	1	3489	2	N	2					225
							2	9									

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

01	5177	X	4993	-0-	-184	-0-	228	1	4765	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4604	-0-	-239	-0-	211	1	4393	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4083	-0-	-1187	-0-	195	1	3888	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4146	-0-	-684	-0-	189	1	3957	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	3833	-0-	-1158	-0-	178	1	3655	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	3643	-0-	-1187	-0-	171	1	3472	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

01	9858	X	9182	-0-	-676	-0-	419	1	8763	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	8275	-0-	-947	-0-	379	1	7896	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8992	-0-	-680	-0-	428	1	8564	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8992	-0-	-248	-0-	410	1	8582	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	9159	-0-	-172	-0-	426	1	8733	2	N	-0-					-0-
*06	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	425	1	8618	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
01	8184	X	7870	-0-	-314	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7530	-0-	-126	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7986	-0-	-291	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7541	-0-	-469	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7871	-0-	-189	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7662	-0-	-138	-0-	7662	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

01	992	X	869	-0-	-123	-0-	869	1			N	-0-					-0-
02	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	1			N	-0-					-0-
03	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	1			N	-0-					-0-
04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	1			N	-0-					-0-
05	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	1			N	-0-					-0-
*06	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	1			N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	531	1	6041	2	Y	-0-					23
02	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	470	1	6060	2	Y	65	37	1			51
							72	9									
03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	506	1	5875	2	Y	18	37	1			32
							20	9									
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	526	1	6378	2	Y	20					52
							22	9									
05	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	507	1	5765	2	Y	17	38	1			31
							19	9									
06	6840	X	6695	-0-	-145	-0-	484	1	6199	2	Y	11					42
							12	9									

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	392	1	4267	2	N	-0-					190
02	4437	X	3882	-0-	-555	-0-	364	1	3518	2	N	-0-					190
03	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	409	1	4035	2	N	-0-					190
04	4500	X	3107	-0-	-1393	-0-	339	1	2768	2	N	-0-					190
05	4650	X	1811	-0-	-2839	-0-	254	1	1557	2	N	-0-					190
*06	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	539	1	4906	2	N	-0-					190

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-
05	310	N	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	435	1	29	2	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	1			N	-0-					-0-
04	450	N	229	-0-	-221	-0-	229	1			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					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
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	846	1	2683	2	N	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	857	1	2364	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3270	-0-	-791	-0-	934	1	2336	2	N	-0-					-0-
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	919	1	2847	2	N	-0-					-0-
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	937	1	2899	2	N	-0-					-0-
*06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	899	1	3170	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
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5622	-0-	-82	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5196	-0-	-324	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
05	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
*06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	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
01	5456	X	4778	-0-	-678	-0-	1071	1	3707	2	N	-0-					-0-
02	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	1244	1	4735	2	N	-0-					-0-
03	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	1225	1	4385	2	N	-0-					-0-
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	1244	1	4863	2	N	-0-					-0-
05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1273	1	5096	2	N	-0-					-0-
*06	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	1196	1	5457	2	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	672	1	2225	2	N	8	86	1			57
							9	9									
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	627	1	2759	2	N	13					70
							14	9									
03	4247	X	3794	-0-	-453	-0-	589	1	3205	2	N	-0-					70
04	4110	X	3810	-0-	-300	-0-	527	1	3283	2	N	-0-					70
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	680	1	3629	2	N	8					78
							9	9									
*06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	543	1	4696	2	N	19					97
							21	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	438	1	3134	2	N	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	437	1	3370	2	N	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	509	1	3157	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1483	-0-	-1967	-0-	282	1	1201	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 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
01	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	591	1	5931	2	Y	-0-					68
02	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	549	1	5559	2	Y	-0-					68
03	6479	X	6345	-0-	-134	-0-	588	1	5757	2	Y	-0-					68
04	6270	X	5902	-0-	-368	-0-	587	1	5309	2	Y	5					73
							6	9									
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	629	1	5951	2	Y	-0-					73
*06	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	583	1	6202	2	Y	-0-					73

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
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	513	1	2175	2	N	58	79	1			231
							64	9									
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	496	1	2831	2	N	-0-					231
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	617	1	3384	2	N	-0-					231
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	632	1	3735	2	N	-0-	125	1			106
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	515	1	3096	2	N	-0-					106
06	3240	X	1896	-0-	-1344	-0-	534	1	1362	2	N	-0-					106

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 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
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	269	1	1580	2	Y	-0-					42
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	248	1	1691	2	Y	-0-					42
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	264	1	1834	2	Y	-0-					42
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	262	1	1925	2	Y	-0-					42
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	244	1	1962	2	Y	19					61
							21	9									
*06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	249	1	2534	2	Y	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 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
01	9889	X	9610	-0-	-279	-0-	9533	2	77	9	N	70					127
02	9251	X	8835	-0-	-416	-0-	8835	2			N	-0-	107	1			20
03	9703	X	9317	-0-	-386	-0-	9317	2			N	-0-					20
04	9300	X	9209	-0-	-91	-0-	9209	2			N	-0-					20
05	9610	X	9513	-0-	-97	-0-	9513	2			N	-0-					20
06	9300	X	9102	-0-	-198	-0-	9102	2			N	-0-					20

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 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
01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
*06	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 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
01	7006	X	6830	-0-	-176	-0-	663	1	6167	2	Y	-0-					23
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	697	1	5524	2	Y	65	37	1			51
							72	9									
03	7037	X	5538	-0-	-1499	-0-	741	1	4777	2	Y	18	37	1			32
							20	9									
04	6810	X	4790	-0-	-2020	-0-	735	1	4033	2	Y	20					52
							22	9									
05	7037	X	4493	-0-	-2544	-0-	791	1	3683	2	Y	17	38	1			31
							19	9									
06	6600	X	4597	-0-	-2003	-0-	724	1	3861	2	Y	11					42
							12	9									

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	37	1			51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	37	1			32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					52
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	38	1			31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					42

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 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
01	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	372	1	11989	2	Y	-0-					42
02	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	338	1	10878	2	Y	-0-					42
03	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	367	1	11340	2	Y	-0-					42
04	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	373	1	11947	2	Y	-0-					42
05	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	402	1	13959	2	Y	19					61
							21	9									
06	10950	X	6821	-0-	-4129	-0-	281	1	6540	2	Y	-0-					61

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 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
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	585	1	1413	2	N	33					144
							36	9									
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	527	1	2092	2	N	14	80	1			78
							15	9									
03	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	554	1	2735	2	N	40	70	1			48
							44	9									
04	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	471	1	2891	2	N	44	55	1			37
							48	9									
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	461	1	3612	2	N	29					66
							32	9									
06	3240	X	497	-0-	-2743	-0-	490	1	7	9	N	6					72

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 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
01	7781	X	7286	-0-	-495	-0-	7197	2	89	9	N	81					105
02	6960	X	6928	-0-	-32	-0-	6818	2	110	9	N	100	83	1			122
03	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					122
04	7050	X	6973	-0-	-77	-0-	6973	2			N	-0-					122
05	7409	X	7034	-0-	-375	-0-	7034	2			N	-0-					122
06	7350	X	6197	-0-	-1153	-0-	6197	2			N	-0-					122

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
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	515	1	2956	2	N	37					140
							41	9									
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	588	1	4231	2	N	9					149
							10	9									
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	640	1	5198	2	N	9	111	1			47
							10	9									
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	670	1	2989	2	N	9					56
							10	9									
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	739	1	4706	2	N	19					75
							21	9									
06	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	584	1	2383	2	N	16					91
							18	9									

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	782	1	995	2	N	-0-					56
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	483	1	646	2	N	2					58
							2	9									
03	3100	N	3738	-0-	638	638	808	1	2917	2	N	12					70
							13	9									
04	2398	N	1760	-0-	-638	-0-	715	1	1045	2	N	-0-					70
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	914	1	1135	2	N	-0-					70
06	2310	X	1821	-0-	-489	-0-	1155	1	666	2	N	-0-					70

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

01	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2			N	-0-					140
02	14645	X	14328	-0-	-317	-0-	14285	2	43	9	N	39					179
03	15748	X	15283	-0-	-465	-0-	15283	2			N	-0-					179
04	15240	X	14306	-0-	-934	-0-	14306	2			N	-0-					179
05	15748	X	15126	-0-	-622	-0-	15126	2			N	-0-					179
06	15240	X	14284	-0-	-956	-0-	14284	2			N	-0-					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
*06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	5394	X	1217	-0-	-4177	-0-	630	1	587	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	2771	-0-	-564	-0-	585	1	2186	2	N	-0-					-0-
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	630	1	2107	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2213	-0-	-367	-0-	593	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2497	-0-	-479	-0-	629	1	1868	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2633	-0-	-247	-0-	537	1	2096	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					80
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					80
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					80
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	58	2	92	9	N	84					164
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	36	1	12	9	N	11	147	1			28
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	N	-0-					28

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

01	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
02	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	12230	-0-	-108	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11664	-0-	-876	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11414	-0-	-1544	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	10561	-0-	-1649	-0-	10561	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 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
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	348	1	3231	2	N	69	94	1			130
							76	9									
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	358	1	4364	2	N	38	96	1			72
							42	9									
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	360	1	6156	2	N	51					123
							56	9									
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	280	1	4204	2	N	17					140
							19	9									
05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	279	1	6238	2	N	25	114	1			51
							28	9									
*06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	1	1	5259	2	N	27					78
							30	9									

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3100	N	2981	-0-	-119	58	2981	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2910	-0-	10	68	2910	2			N	-0-					-0-
03	3092	N	3024	-0-	-68	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
*06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
*06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	601	1	4634	2	N	107	107	1			116
							118	9									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	358	1	2970	2	N	-0-					116
03	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	563	1	2022	2	N	-0-					116
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	455	1	2609	2	N	-0-					116
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	496	1	2831	2	N	22	72	1			66
							24	9									
06	2790	X	2387	-0-	-403	-0-	378	1	2009	2	N	-0-					66

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	6851	X	5868	-0-	-983	-0-	235	1	5633	2	N	-0-					5
02	6148	X	5532	-0-	-616	-0-	219	1	5313	2	N	-0-					5
03	6479	X	6127	-0-	-352	-0-	235	1	5892	2	N	-0-					5
04	6180	X	5975	-0-	-205	-0-	227	1	5748	2	N	-0-					5
05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	235	1	5910	2	N	-0-					5
*06	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	228	1	5778	2	N	-0-					5

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
01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	1114	1	4999	2	N	31					69
							34	9									
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	1097	1	5666	2	N	6					75
							7	9									
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	1201	1	4872	2	N	15					90
							17	9									
04	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	1165	1	5630	2	N	8					98
							9	9									
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	1170	1	3644	2	N	18					116
							20	9									
06	3840	X	3470	-0-	-370	-0-	729	1	2734	2	N	6					122
							7	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10308	-0-	-1193	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	9356	-0-	-649	-0-	128	1	9228	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	9912	-0-	-1186	-0-	368	1	9544	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	9607	-0-	-713	-0-	165	1	9442	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	10053	-0-	-611	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9782	-0-	-208	-0-	9782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

01	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	607	1	8376	2	N	-0-					-0-
02	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	527	1	8166	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8259	-0-	-1165	-0-	417	1	7842	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	7567	-0-	-1703	-0-	546	1	7021	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	9491	-0-	-88	-0-	490	1	9001	2	N	-0-					-0-
*06	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	490	1	9033	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	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

01	6045	X	5211	-0-	-834	-0-	5191	2	20	9	N	18					91
02	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					91
03	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					91
04	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					91
05	6262	X	6078	-0-	-184	-0-	6078	2			N	-0-					91
06	6060	X	5097	-0-	-963	-0-	5097	2			N	-0-					91

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

01	5797	X	2900	-0-	-2897	-0-	1206	1	1694	2	Y	-0-					90
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	1128	1	3002	2	Y	-0-					90
03	4743	X	3829	-0-	-914	-0-	1206	1	2623	2	Y	-0-					90
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	1167	1	2295	2	Y	-0-					90
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	1206	1	3373	2	Y	-0-					90
*06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1167	1	2806	2	Y	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2019 - P/A 11/15/2019

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

01	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6865	2	37	9	N	34					100
02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					100
03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					100
04	6630	X	6473	-0-	-157	-0-	6473	2			N	-0-					100
05	6851	X	6239	-0-	-612	-0-	6239	2			N	-0-					100
06	6630	X	5997	-0-	-633	-0-	5997	2			N	-0-					100

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

01	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	568	1	9156	2	Y	-0-					189
02	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	551	1	8523	2	Y	-0-					189
03	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	601	1	9422	2	Y	-0-					189
04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	521	1	9110	2	Y	-0-					189
05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	542	1	9079	2	Y	-0-					189
06	9690	X	8976	-0-	-714	-0-	514	1	8462	2	Y	-0-					189

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

01	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	848	1	1858	2	N	33	79	1			50
							36	9									
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	769	1	2030	2	N	2					52
							2	9									
03	3503	X	2528	-0-	-975	-0-	836	1	1672	2	N	18					70
							20	9									
04	3300	X	2685	-0-	-615	-0-	775	1	1890	2	N	18					88
							20	9									
05	3007	X	981	-0-	-2026	-0-	950	1	31	9	N	28					116
*06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	1167	1	2563	2	N	16	71	1			61
							18	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

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
01	5456	X	4194	-0-	-1262	-0-	327	1	3820	2	N	43	98	1			107
							47	9									
02	5104	X	4102	-0-	-1002	-0-	338	1	3667	2	N	88					195
							97	9									
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	369	1	6471	2	N	89	178	1			106
							98	9									
04	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	375	1	6677	2	N	71	92	1			85
							78	9									
05	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	256	1	8676	2	N	80	33	1			132
							88	9									
*06	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6617	2	80	9	N	73	104	1			101

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

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
01	4061	X	2860	-0-	-1201	-0-	167	1	2693	2	Y	-0-					151
02	3335	X	2114	-0-	-1221	-0-	128	1	1986	2	Y	-0-					151
03	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	138	1	2164	2	Y	-0-					151
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	195	1	3408	2	Y	-0-					151
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	178	1	2983	2	Y	-0-					151
*06	3000	N	3192	-0-	192	192	183	1	3009	2	Y	-0-					151

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 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
01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	375	1	6039	2	N	-0-					-0-
02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	371	1	6050	2	N	-0-					-0-
03	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	380	1	6043	2	N	-0-					-0-
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	554	1	5937	2	N	-0-					-0-
05	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	758	1	6035	2	N	-0-					-0-
*06	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	708	1	5616	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5354	-0-	-877	-0-	326	1	5028	2	N	-0-					-0-
02	5626	X	5578	-0-	-48	-0-	328	1	5250	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5608	-0-	-282	-0-	331	1	5277	2	N	-0-					-0-
04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	529	1	5781	2	N	-0-					-0-
05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	726	1	5835	2	N	-0-					-0-
*06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	704	1	5589	2	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	37	1			51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	37	1			32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	38	1			31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 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
01	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	647	1	7229	2	N	47					174
							52	9									
02	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	575	1	6133	2	N	51					225
							56	9									
03	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	613	1	6359	2	N	43					268
							47	9									
04	7410	X	6025	-0-	-1385	-0-	618	1	5398	2	N	8	181	1			95
							9	9									
05	7657	X	5152	-0-	-2505	-0-	620	1	4517	2	N	14					109
							15	9									
*06	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	674	1	6777	2	N	29					138
							32	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7161	X	6407	-0-	-754	-0-	1555	1	4852	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5901	-0-	-334	-0-	1455	1	4446	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6336	-0-	-794	-0-	1501	1	4835	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6290	-0-	-280	-0-	1437	1	4853	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6671	-0-	-118	-0-	1569	1	5102	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5943	-0-	-267	-0-	1376	1	4567	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

01	3286	X	2876	-0-	-410	-0-	1032	1	1808	2	N	33					120
							36	9									
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	754	1	2832	2	N	26	69	1			77
							29	9									
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	688	1	2145	2	N	33					110
							36	9									
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	781	1	2423	2	N	11					121
							12	9									
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	821	1	2834	2	N	4					125
							4	9									
06	3180	X	2892	-0-	-288	-0-	710	1	2172	2	N	9					134
							10	9									

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

01	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9299	2	85	9	N	77					156
02	5481	X	4711	-0-	-770	-0-	356	1	4292	2	N	57	116	1			97
							63	9									
03	5859	X	5551	-0-	-308	-0-	353	1	5148	2	N	45					142
							50	9									
04	5670	X	5611	-0-	-59	-0-	348	1	5223	2	N	36					178
							40	9									
05	5859	X	5050	-0-	-809	-0-	385	1	4622	2	N	39	138	1			79
							43	9									
06	5670	X	5063	-0-	-607	-0-	405	1	4625	2	N	30					109
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 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
01	3131	X	2576	-0-	-555	-0-	352	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2019	-0-	-910	-0-	262	1	1757	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2274	-0-	-330	-0-	292	1	1982	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1574	-0-	-916	-0-	261	1	1313	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2273	-0-	-300	-0-	300	1	1973	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1906	-0-	-584	-0-	275	1	1631	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

01	4712	X	2467	-0-	-2245	-0-	407	1	2060	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	1714	-0-	-2694	-0-	414	1	1300	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	1414	-0-	-1872	-0-	372	1	1042	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2372	-0-	-508	-0-	405	1	1967	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1594	-0-	-1382	-0-	330	1	1264	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1616	-0-	-784	-0-	290	1	1326	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

01	1767	X	1671	-0-	-96	-0-	235	1	1391	2	N	41					138
							45	9									
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	443	1	2340	2	N	51	101	1			88
							56	9									
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	513	1	2843	2	N	25					113
							28	9									
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	341	1	1883	2	N	19	86	1			46
							21	9									
05	3038	X	2060	-0-	-978	-0-	308	1	1710	2	N	38					84
							42	9									
06	3060	X	1816	-0-	-1244	-0-	314	1	1479	2	N	21					105
							23	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

01	4247	X	3147	-0-	-1100	-0-	1146	1	2001	2	N	-0-					107
02	3973	X	2708	-0-	-1265	-0-	1128	1	1580	2	N	-0-					107
03	4154	X	2246	-0-	-1908	-0-	1196	1	1050	2	N	-0-					107
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1167	1	2908	2	N	-0-					107
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	1182	1	2675	2	N	-0-					107
*06	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	1156	1	4221	2	N	-0-					107

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

01	7843	X	7516	-0-	-327	-0-	7347	2	169	9	N	154	177	1			108
02	7221	X	7173	-0-	-48	-0-	7056	2	117	9	N	106					214
03	7440	X	6805	-0-	-635	-0-	6674	2	131	9	N	119	180	1			153
04	7260	X	6580	-0-	-680	-0-	6461	2	119	9	N	108	178	1			83
05	7657	X	6638	-0-	-1019	-0-	6528	2	110	9	N	100					183
06	7410	X	6420	-0-	-990	-0-	6387	2	33	9	N	30					213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

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
01	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	399	1	9282	2	Y	-0-					42
02	8381	X	8227	-0-	-154	-0-	346	1	7881	2	Y	-0-					42
03	8959	X	8197	-0-	-762	-0-	351	1	7846	2	Y	-0-					42
04	8670	X	7550	-0-	-1120	-0-	335	1	7215	2	Y	-0-					42
05	8959	X	8213	-0-	-746	-0-	333	1	7859	2	Y	19					61
							21	9									
06	8730	X	7885	-0-	-845	-0-	341	1	7544	2	Y	-0-					61

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

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
01	8494	X	7827	-0-	-667	-0-	608	1	7219	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	7507	-0-	-439	-0-	593	1	6914	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7858	-0-	-140	-0-	618	1	7240	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	7706	-0-	-34	-0-	610	1	7096	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6885	-0-	-1144	-0-	914	1	5971	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	3779	-0-	-3991	-0-	883	1	2896	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

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
01	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	399	1	4742	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4874	-0-	-201	-0-	385	1	4489	2	N	-0-					-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	474	1	4699	2	N	-0-					-0-
04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	429	1	4993	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4846	-0-	-362	-0-	385	1	4461	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4403	-0-	-637	-0-	372	1	4031	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

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
01	6789	X	6624	-0-	-165	-0-	515	1	6109	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	6071	-0-	-280	-0-	480	1	5591	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5767	-0-	-898	-0-	453	1	5314	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5253	-0-	-1197	-0-	463	1	4790	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	5406	-0-	-1228	-0-	430	1	4976	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	4763	-0-	-1657	-0-	377	1	4386	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

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
01	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5798	-0-	-118	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6661	-0-	-376	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6783	-0-	-27	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
05	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4887	-0-	-1503	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

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
01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	6135	-0-	-42	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6492	-0-	-576	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6267	-0-	-573	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6538	-0-	-189	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6352	-0-	-158	-0-	6352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 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
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	542	1	2901	2	N	11					103
							12	9									
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	554	1	2577	2	N	24					127
							26	9									
03	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	593	1	2739	2	N	13					140
							14	9									
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	549	1	2677	2	N	22					162
							24	9									
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	585	1	3073	2	N	19					181
							21	9									
06	3240	X	2800	-0-	-440	-0-	493	1	2289	2	N	16					197
							18	9									

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

01	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
02	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	11402	-0-	-254	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10611	-0-	-669	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10483	-0-	-553	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10998	-0-	-42	-0-	10998	2			N	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					88
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					88
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					88
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					88
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					88
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					88

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

01	5456	X	5143	-0-	-313	-0-	1321	1	3822	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4155	-0-	-485	-0-	1147	1	3008	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5133	-0-	-385	-0-	1320	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4361	-0-	-889	-0-	1122	1	3239	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	1324	1	3646	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4721	-0-	-259	-0-	1270	1	3451	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

01	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
02	5829	X	-0-	-0-	-5829	-0-					N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	747	1	1110	2	N	15					92
							17	9									
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	627	1	1796	2	N	58					150
							64	9									
03	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	681	1	2363	2	N	8					158
							9	9									
04	3000	N	3304	-0-	304	304	795	1	2475	2	N	31	97	1			92
							34	9									
05	3018	N	2714	-0-	-304	-0-	702	1	1990	2	N	20					112
							22	9									
*06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	679	1	2015	2	N	14					126
							15	9									

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

01	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	1107	1	8083	2	N	12					191
							13	9									
02	4350	X	4044	-0-	-306	-0-	953	1	3085	2	N	5					196
							6	9									
03	6324	X	5558	-0-	-766	-0-	1196	1	4362	2	N	-0-					196
04	6210	X	4609	-0-	-1601	-0-	1167	1	3442	2	N	-0-					196
05	6417	X	4001	-0-	-2416	-0-	1156	1	2845	2	N	-0-	45	1			151
06	6210	X	3172	-0-	-3038	-0-	1135	1	2037	2	N	-0-					151

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	70	1	6817	2	N	-0-					171
02	3422	X	2612	-0-	-810	-0-	705	1	1907	2	N	-0-					171
03	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	834	1	2182	2	N	6					177
							7	9									
04	3750	X	2742	-0-	-1008	-0-	773	1	1969	2	N	-0-					177
05	3875	X	2708	-0-	-1167	-0-	809	1	1899	2	N	-0-					177
06	3750	X	2320	-0-	-1430	-0-	694	1	1626	2	N	-0-					177

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

01	8804	X	8044	-0-	-760	-0-	470	1	7574	2	Y	-0-					186
02	8236	X	7381	-0-	-855	-0-	448	1	6933	2	Y	-0-					186
03	8897	X	7792	-0-	-1105	-0-	467	1	7325	2	Y	-0-					186
04	8610	X	8359	-0-	-251	-0-	452	1	7907	2	Y	-0-					186
05	8649	X	8634	-0-	-15	-0-	486	1	8148	2	Y	-0-					186
06	7620	X	7373	-0-	-247	-0-	423	1	6950	2	Y	-0-					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	4867	X	3024	-0-	-1843	-0-	1136	1	1878	2	N	9					260
							10	9									
02	4553	X	4389	-0-	-164	-0-	412	1	3965	2	N	11					271
							12	9									
03	4867	X	3023	-0-	-1844	-0-	356	1	2649	2	N	16					287
							18	9									
04	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	394	1	5520	2	N	7	186	1			108
							8	9									
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	377	1	4906	2	N	-0-					108
*06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	429	1	4534	2	N	-0-					108

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
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	1118	1	1406	2	N	3					75
							3	9									
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	537	1	2849	2	N	-0-					75
03	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	986	1	6218	2	N	-0-					75
04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	1090	1	5603	2	N	80					155
							88	9									
05	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	1155	1	6297	2	N	17	144	1			28
							19	9									
*06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	1055	1	4959	2	N	24					52
							26	9									

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
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	468	1	5066	2	Y	-0-					23
02	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	538	1	5007	2	Y	65	37	1			51
							72	9									
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	549	1	4132	2	Y	18	37	1			32
							20	9									
04	5370	X	4515	-0-	-855	-0-	516	1	3977	2	Y	20					52
							22	9									
05	6014	X	4333	-0-	-1681	-0-	541	1	3773	2	Y	17	38	1			31
							19	9									
06	5820	X	3750	-0-	-2070	-0-	500	1	3238	2	Y	11					42
							12	9									

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
01	7130	X	6186	-0-	-944	-0-	350	1	5836	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	5838	-0-	-484	-0-	323	1	5515	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6126	-0-	-415	-0-	379	1	5747	2	N	-0-					-0-
04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	372	1	5795	2	N	-0-					-0-
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	364	1	5881	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5520	-0-	-510	-0-	344	1	5176	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
01	18848	X	16489	-0-	-2359	-0-	2311	1	14178	2	N	-0-					-0-
02	17255	X	14171	-0-	-3084	-0-	2094	1	12077	2	N	-0-					-0-
03	17949	X	16658	-0-	-1291	-0-	2341	1	14317	2	N	-0-					-0-
04	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	2325	1	15267	2	N	-0-					-0-
05	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	2523	1	15438	2	N	-0-					-0-
*06	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	2184	1	14227	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	8990	X	6355	-0-	-2635	-0-	1697	1	4658	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	6676	-0-	-1270	-0-	1831	1	4845	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	7679	-0-	-350	-0-	2013	1	5666	2	N	-0-					-0-
04	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	1976	1	6546	2	N	-0-					-0-
05	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	1982	1	6428	2	N	-0-					-0-
*06	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	2034	1	6684	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	971	1	6131	2	N	-0-					-0-
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	867	1	5497	2	N	-0-					-0-
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	887	1	5510	2	N	-0-					-0-
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	738	1	5100	2	N	-0-					-0-
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	857	1	4185	2	N	-0-					-0-
*06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	926	1	3862	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	3900	-0-	-12034	-0-	927	1	2973	2	N	-0-					-0-
02	14645	X	2260	-0-	-12385	-0-	591	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	15531	X	2921	-0-	-12610	-0-	669	1	2252	2	N	-0-					-0-
04	14220	X	1343	-0-	-12877	-0-	499	1	844	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	1681	-0-	-10657	-0-	642	1	1039	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	1271	-0-	-2509	-0-	454	1	817	2	N	-0-					-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 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
01	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	602	1	13124	2	N	-0-					-0-
02	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	585	1	11842	2	N	-0-					-0-
03	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	618	1	11668	2	N	-0-					-0-
04	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	650	1	10989	2	N	-0-					-0-
05	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	658	1	9503	2	N	-0-					-0-
*06	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	632	1	9130	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 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3264	-0-	-487	-0-	1008	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	932	1	2044	2	N	-0-					-0-
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	1069	1	1992	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2942	-0-	-208	-0-	920	1	2022	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	1618	-0-	-1637	-0-	951	1	667	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	863	-0-	-2287	-0-	863	1			N	-0-					-0-

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6411	-0-	-1029	-0-	234	1	6177	2	N	-0-					-0-
02	6931	X	5752	-0-	-1179	-0-	258	1	5494	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6823	-0-	-90	-0-	223	1	6600	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6149	-0-	-541	-0-	246	1	5903	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6349	-0-	-440	-0-	236	1	6113	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6205	-0-	-395	-0-	225	1	5980	2	N	-0-					-0-

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
01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					33
02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5868	2	2	9	N	2					35
03	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6115	2	2	9	N	2					37
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5569	2	11	9	N	10					47
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5669	2	8	9	N	7					54
*06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5630	2	1	9	N	1					55

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2020 - P/A 02/28/20

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2020 - P/A 02/23/20

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2020 - P/A 02/25/20

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020 - P/A 02/26/20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2020 - P/A 02/12/20

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

01	5518	X	5166	-0-	-352	-0-	694	1	4472	2	N	-0-					-0-
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	647	1	4594	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5083	-0-	-342	-0-	678	1	4405	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	2066	-0-	-3214	-0-	234	1	1832	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	512	1	4722	2	N	-0-					-0-
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	476	1	4789	2	N	-0-					-0-
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	528	1	4512	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	2156	-0-	-2584	-0-	184	1	1972	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

01	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	402	1	11779	2	N	-0-					-0-
02	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	428	1	10347	2	N	-0-					-0-
03	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	425	1	8758	2	N	-0-					-0-
04	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	646	1	9700	2	N	-0-					-0-
05	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	573	1	8801	2	N	-0-					-0-
*06	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	514	1	8210	2	N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

01	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
02	8584	X	-0-	-0-	-8584	-0-					N	-0-					-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

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
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	207	1	6248	2	N	40	178	1			27
							44	9									
02	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	82	1	6130	2	N	-0-					27
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	2	1	6539	2	N	16					43
							18	9									
04	6270	X	5605	-0-	-665	-0-	45	1	5494	2	N	60					103
							66	9									
05	6479	X	5939	-0-	-540	-0-	9	1	5922	2	N	7					110
							8	9									
06	6270	X	5677	-0-	-593	-0-	94	1	5577	2	N	5					115
							6	9									

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

01	4681	X	4458	-0-	-223	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	1647	-0-	-3220	-0-	356	1	1291	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	2224	-0-	-2486	-0-	284	1	1940	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	2601	-0-	-2328	-0-	423	1	2178	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	2759	-0-	-2011	-0-	501	1	2258	2	N	-0-					-0-

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4991	X	4627	-0-	-364	-0-	4627	2			N	-0-					63
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					63
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					63
04	4920	X	4842	-0-	-78	-0-	4842	2			N	-0-					63
05	5270	X	5062	-0-	-208	-0-	5062	2			N	-0-					63
06	5310	X	4826	-0-	-484	-0-	4826	2			N	-0-					63

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7253	2	28	9	N	25					239
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					239
03	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					239
04	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7891	2	12	9	N	11					250
05	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7985	2	36	9	N	33					283
*06	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					283

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	602	1	3890	2	N	120	139	1			28
							132	9									
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	557	1	3213	2	N	5					33
							6	9									
03	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	549	1	2736	2	N	11					44
							12	9									
04	4470	X	3128	-0-	-1342	-0-	191	1	2937	2	N	-0-					44
05	4619	X	2719	-0-	-1900	-0-	585	1	2134	2	N	-0-					44
06	4470	X	2429	-0-	-2041	-0-	569	1	1860	2	N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

01	12989	X	12667	-0-	-322	-0-	764	1	11853	2	N	45					47
							50	9									
02	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	732	1	10907	2	N	2					49
							2	9									
03	12679	X	12182	-0-	-497	-0-	766	1	11405	2	N	10					59
							11	9									
04	12270	X	11310	-0-	-960	-0-	719	1	10589	2	N	2	46	1			15
							2	9									
05	12679	X	12018	-0-	-661	-0-	768	1	11250	2	N	-0-					15
06	12270	X	11206	-0-	-1064	-0-	740	1	10466	2	N	-0-					15

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

01	12121	X	11746	-0-	-375	-0-	708	1	10988	2	N	45					47
							50	9									
02	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	681	1	10143	2	N	2					49
							2	9									
03	11656	X	11650	-0-	-6	-0-	732	1	10907	2	N	10					59
							11	9									
04	11370	X	11189	-0-	-181	-0-	711	1	10476	2	N	2	46	1			15
							2	9									
05	11749	X	11508	-0-	-241	-0-	735	1	10773	2	N	-0-					15
06	11370	X	10941	-0-	-429	-0-	723	1	10218	2	N	-0-					15

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

01	2790	X	1703	-0-	-1087	-0-	1703	2			N	-0-					160
02	2610	X	2235	-0-	-375	-0-	2235	2			N	-0-					160
03	2542	X	1471	-0-	-1071	-0-	1458	2	13	9	N	12					172
04	1650	X	1241	-0-	-409	-0-	1235	2	6	9	N	5					177
05	2387	X	2208	-0-	-179	-0-	2184	2	24	9	N	22					199
06	2310	X	1410	-0-	-900	-0-	1400	2	10	9	N	9	172	1			36

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

01	5363	X	4850	-0-	-513	-0-	4805	2	45	9	N	41	178	1			89
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4024	2	33	9	N	30					119
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4680	2	22	9	N	20					139
04	4680	X	4470	-0-	-210	-0-	4444	2	26	9	N	24					163
05	4836	X	4495	-0-	-341	-0-	4471	2	24	9	N	22					185
*06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5582	2	42	9	N	38	160	1			63

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

01	11129	X	11104	-0-	-25	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	11173	-0-	-204	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10308	-0-	-702	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	9395	-0-	-2168	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9192	-0-	-1998	-0-	9192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8073	-0-	-1568	-0-	446	1	7627	2	N	-0-			-0-
02	8845	X	7466	-0-	-1379	-0-	413	1	7053	2	N	-0-			-0-
03	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	325	1	9296	2	N	-0-			-0-
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	236	1	9352	2	N	-0-			-0-
05	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	241	1	9138	2	N	-0-			-0-
06	9300	X	8627	-0-	-673	-0-	250	1	8377	2	N	-0-			-0-

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
01	8525	X	7809	-0-	-716	-0-	286	1	7523	2	N	-0-			-0-
02	7975	X	7145	-0-	-830	-0-	224	1	6921	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7653	-0-	-407	-0-	277	1	7376	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	7281	-0-	-399	-0-	326	1	6955	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	7665	-0-	-240	-0-	313	1	7352	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	7305	-0-	-255	-0-	292	1	7013	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
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	602	1	3096	2	N	-0-			-0-
02	1044	X	589	-0-	-455	-0-	589	1			N	-0-			-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	839	1	2505	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	2381	-0-	-1189	-0-	782	1	1599	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	757	1	2219	2	N	-0-			-0-
*06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	872	1	3040	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
01	6665	X	5467	-0-	-1198	-0-	314	1	5153	2	N	-0-			-0-
02	6235	X	5174	-0-	-1061	-0-	369	1	4805	2	N	-0-			-0-
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	382	1	5603	2	N	-0-			-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	296	1	5527	2	N	-0-			-0-
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	298	1	5746	2	N	-0-			-0-
*06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	280	1	5507	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
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-			-0-
02	5945	X	-0-	-0-	-5945	-0-					N	-0-			-0-
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-			-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	295	1	5913	2	N	-0-			-0-
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	249	1	6026	2	N	-0-			-0-
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	281	1	6412	2	N	-0-			-0-
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	294	1	6153	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	6202	-0-	-494	-0-	311	1	5891	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	5698	-0-	-782	-0-	319	1	5379	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
01	3844	X	2440	-0-	-1404	-0-	372	1	2068	2	N	-0-			-0-
02	3161	X	2525	-0-	-636	-0-	337	1	2188	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	360	1	3063	2	N	-0-			-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	331	1	3222	2	N	-0-			-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	321	1	3064	2	N	-0-			-0-
*06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	298	1	2967	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2707	2	7	9	N	6	6	1			3
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					3
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					3
04	2640	X	2608	-0-	-32	-0-	2608	2			N	-0-					3
05	2914	X	2397	-0-	-517	-0-	2397	2			N	-0-					3
06	2820	X	2077	-0-	-743	-0-	2077	2			N	-0-					3

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
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1748	2	4	9	N	4	4	1			2
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					2
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					2
04	1710	N	1287	-0-	-423	-0-	1287	2			N	-0-					2
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					2
06	1530	N	1234	-0-	-296	-0-	1234	2			N	-0-					2

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6758	-0-	-837	-0-	1206	1	5449	2	N	94	190	1			87
							103	9									
02	6902	X	6475	-0-	-427	-0-	1123	1	5227	2	N	114					201
							125	9									
03	7471	X	7110	-0-	-361	-0-	1206	1	5771	2	N	121	180	1			142
							133	9									
04	6870	X	6481	-0-	-389	-0-	1167	1	5196	2	N	107	188	1			61
							118	9									
05	7099	X	6773	-0-	-326	-0-	1206	1	5443	2	N	113					174
							124	9									
*06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	1157	1	5665	2	N	99	157	1			116
							109	9									

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 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
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	147	1	4509	2	N	13					170
							14	9									
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	176	1	3937	2	N	8	112	1			66
							9	9									
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	190	1	4643	2	N	17					83
							19	9									
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	192	1	4201	2	N	8					91
							9	9									
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	188	1	4520	2	N	19					110
							21	9									
*06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	176	1	4423	2	N	18					128
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 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
01	5301	X	5150	-0-	-151	-0-	866	1	4284	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4787	-0-	-172	-0-	824	1	3963	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5087	-0-	-338	-0-	639	1	4448	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4629	-0-	-621	-0-	635	1	3994	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4186	-0-	-1239	-0-	842	1	3344	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	3524	-0-	-1456	-0-	994	1	2530	2	N	-0-					-0-

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
01	4247	X	2870	-0-	-1377	-0-	573	1	2297	2	N	-0-	47	1			130
02	3712	X	3017	-0-	-695	-0-	571	1	2440	2	N	5					135
							6	9									
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	653	1	3695	2	N	34					169
							37	9									
04	3750	X	3172	-0-	-578	-0-	198	1	2972	2	N	2					171
							2	9									
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	621	1	4157	2	N	3					174
							3	9									
*06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	598	1	3673	2	N	-0-					174

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 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
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	520	1	4016	2	N	-0-					69
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	479	1	3764	2	N	-0-					69
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	581	1	4002	2	N	86					155
							95	9									
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	654	1	3657	2	N	-0-					155
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	693	1	3576	2	N	-0-					155
06	3810	X	3705	-0-	-105	-0-	689	1	3014	2	N	2					157
							2	9									

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 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
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	533	1	5316	2	N	40					120
							44	9									
02	4466	X	4406	-0-	-60	-0-	489	1	3908	2	N	8	86	1			42
							9	9									
03	4774	X	4212	-0-	-562	-0-	559	1	3636	2	N	15					57
							17	9									
04	4620	X	4148	-0-	-472	-0-	619	1	3523	2	N	5					62
							6	9									
05	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	657	1	5327	2	N	19	67	1			14
							21	9									
*06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	662	1	4707	2	N	5					19
							6	9									

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

01	6944	X	6196	-0-	-748	-0-	686	1	5510	2	N	-0-					75
02	6351	X	5938	-0-	-413	-0-	649	1	5289	2	N	-0-					75
03	6820	X	6557	-0-	-263	-0-	594	1	5963	2	N	-0-					75
04	6450	X	6040	-0-	-410	-0-	504	1	5536	2	N	-0-					75
05	6355	X	6099	-0-	-256	-0-	513	1	5586	2	N	-0-					75
06	6360	X	6114	-0-	-246	-0-	472	1	5642	2	N	-0-					75

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					207
02	3277	X	-0-	-0-	-3277	-0-					N	-0-					207
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					207
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	8					215
05	217	X	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					215
*06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	694	1	3	9	N	3					218

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

01	6851	X	6836	-0-	-15	-0-	1206	1	5630	2	N	-0-					130
02	5800	X	5750	-0-	-50	-0-	1128	1	4619	2	N	3					133
							3	9									
03	6169	X	6133	-0-	-36	-0-	1206	1	4927	2	N	-0-					133
04	6630	X	6219	-0-	-411	-0-	1167	1	5052	2	N	-0-					133
05	6851	X	6305	-0-	-546	-0-	1206	1	5093	2	N	5					138
							6	9									
06	6630	X	5990	-0-	-640	-0-	463	1	5518	2	N	8					146
							9	9									

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

01	8866	X	8087	-0-	-779	-0-	399	1	7688	2	N	-0-					-0-
02	8294	X	7331	-0-	-963	-0-	366	1	6965	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7816	-0-	-988	-0-	402	1	7414	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7999	-0-	-191	-0-	424	1	7575	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7652	-0-	-625	-0-	408	1	7244	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	6823	-0-	-1007	-0-	384	1	6439	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 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
01	5022	X	4630	-0-	-392	-0-	731	1	3899	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4137	-0-	-561	-0-	681	1	3456	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4129	-0-	-273	-0-	731	1	3398	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4040	-0-	-490	-0-	750	1	3290	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3905	-0-	-776	-0-	771	1	3134	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4079	-0-	-391	-0-	752	1	3327	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

01	11005	X	10077	-0-	-928	-0-	498	1	9579	2	N	-0-					-0-
02	10295	X	8976	-0-	-1319	-0-	448	1	8528	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	9007	-0-	-1006	-0-	464	1	8543	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9071	-0-	-679	-0-	481	1	8590	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9102	-0-	-973	-0-	486	1	8616	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8363	-0-	-1387	-0-	471	1	7892	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

01	4650	X	4493	-0-	-157	-0-	502	1	3991	2	N	-0-					-0-
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	499	1	4250	2	N	-0-					-0-
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	536	1	4515	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4468	-0-	-62	-0-	518	1	3950	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4247	-0-	-837	-0-	549	1	3698	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4168	-0-	-752	-0-	553	1	3615	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

01	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	682	1	8645	2	N	-0-					-0-
02	8468	X	8344	-0-	-124	-0-	624	1	7720	2	N	-0-					-0-
03	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	670	1	7913	2	N	-0-					-0-
04	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	553	1	8757	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	9112	-0-	-219	-0-	506	1	8606	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	9004	-0-	-26	-0-	527	1	8477	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

01	13888	X	13270	-0-	-618	-0-	655	1	12615	2	N	-0-					-0-
02	12992	X	12570	-0-	-422	-0-	628	1	11942	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	13094	-0-	-112	-0-	674	1	12420	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	12415	-0-	-905	-0-	658	1	11757	2	N	-0-					-0-
05	13764	X	12194	-0-	-1570	-0-	651	1	11543	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	11004	-0-	-1986	-0-	632	1	10372	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

01	5022	X	4238	-0-	-784	-0-	1577	1	2661	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4093	-0-	-605	-0-	1526	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	1668	1	3159	2	N	-0-					-0-
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	1566	1	2969	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	2150	-0-	-2407	-0-	1435	1	715	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4127	-0-	-553	-0-	1490	1	2637	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

01	7998	X	6964	-0-	-1034	-0-	553	1	6411	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	6484	-0-	-940	-0-	578	1	5906	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	658	1	7402	2	N	-0-					-0-
04	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	609	1	7010	2	N	-0-					-0-
05	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	665	1	7654	2	N	-0-					-0-
*06	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	759	1	8951	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	5308	-0-	-2256	-0-	412	1	4896	2	N	-0-					-0-
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	375	1	4371	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5283	-0-	-390	-0-	415	1	4868	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5334	-0-	-156	-0-	422	1	4912	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4260	-0-	-1196	-0-	395	1	3865	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	3911	-0-	-1219	-0-	448	1	3463	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

01	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	572	1	6792	2	N	-0-					-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	536	1	6245	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	3398	-0-	-4042	-0-	659	1	2739	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6219	-0-	-981	-0-	664	1	5555	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6936	-0-	-442	-0-	551	1	6385	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	7096	-0-	-44	-0-	555	1	6541	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

01	5239	X	4985	-0-	-254	-0-	387	1	4598	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	4275	-0-	-626	-0-	338	1	3937	2	N	-0-					-0-
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	411	1	4817	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4207	-0-	-743	-0-	378	1	3829	2	N	-0-					-0-
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	401	1	4647	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4197	-0-	-873	-0-	362	1	3835	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

01	5983	X	5441	-0-	-542	-0-	423	1	5018	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	5141	-0-	-282	-0-	406	1	4735	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5457	-0-	-247	-0-	431	1	5026	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5281	-0-	-239	-0-	460	1	4821	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5424	-0-	-63	-0-	431	1	4993	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5220	-0-	-90	-0-	415	1	4805	2	N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

01	4402	X	3551	-0-	-851	-0-	242	1	3309	2	N	-0-					47
02	3683	X	3559	-0-	-124	-0-	280	1	3270	2	N	8					55
							9	9									
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	271	1	4498	2	N	-0-					55
04	3660	X	1632	-0-	-2028	-0-	285	1	1347	2	N	-0-					55
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	262	1	4326	2	N	6					61
							7	9									
*06	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	236	1	5943	2	N	-0-					61

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

01	1798	X	890	-0-	-908	-0-	890	1			N	-0-					166
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	1	6	9	N	5					171
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	885	1	3	9	N	3					174
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	1			N	-0-					174
05	3100	N	3221	-0-	121	121	873	1	2348	2	N	-0-					174
*06	3000	N	4375	-0-	1375	1496	906	1	3462	2	N	6					180
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-			-0-
04	690	N	448	-0-	-242	-0-	448	2			N	-0-			-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

01	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	625	1	6569	2	N	-0-			-0-
02	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	295	1	6950	2	N	-0-			-0-
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	349	1	7358	2	N	-0-			-0-
04	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	356	1	7757	2	N	-0-			-0-
05	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	217	1	8749	2	N	-0-			-0-
*06	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	365	1	6647	2	N	-0-			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

01	8463	X	8026	-0-	-437	-0-	97	1	7929	2	N	-0-			-0-
02	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	505	1	8027	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	7175	-0-	-1009	-0-	522	1	6653	2	N	-0-			-0-
04	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	356	1	7971	2	N	-0-			-0-
05	9114	X	8376	-0-	-738	-0-	586	1	7790	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	6990	-0-	-1830	-0-	419	1	6571	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

01	11439	X	11045	-0-	-394	-0-	507	1	10538	2	N	-0-			-0-
02	10614	X	10503	-0-	-111	-0-	495	1	10008	2	N	-0-			-0-
03	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	530	1	10657	2	N	-0-			-0-
04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	576	1	11093	2	N	-0-			-0-
05	11408	X	11388	-0-	-20	-0-	553	1	10835	2	N	-0-			-0-
06	10860	X	10115	-0-	-745	-0-	435	1	9680	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

01	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	547	1	2218	2	N	-0-			-0-
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	494	1	2914	2	N	-0-			-0-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	518	1	2898	2	N	-0-			-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	537	1	2785	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3642	-0-	-16	-0-	565	1	3077	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	2363	-0-	-1177	-0-	427	1	1936	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	523	1	6878	2	N	-0-			-0-
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	442	1	6233	2	N	-0-			-0-
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	484	1	7311	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	7402	-0-	-488	-0-	491	1	6911	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	7219	-0-	-934	-0-	478	1	6741	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	6100	-0-	-1430	-0-	386	1	5714	2	N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	112	1	5076	2	N	-0-			-0-
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	106	1	4911	2	N	-0-			-0-
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	110	1	4852	2	N	-0-			-0-
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	119	1	5253	2	N	-0-			-0-
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	122	1	5466	2	N	-0-			-0-
*06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	113	1	5053	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 #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 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
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	2581	X	-0-	-0-	-2581	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	14	-0-	-544	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

01	9052	X	8322	-0-	-730	-0-	180	1	8142	2	N	-0-					-0-
02	8439	X	7770	-0-	-669	-0-	164	1	7606	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	8141	-0-	-260	-0-	180	1	7961	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7477	-0-	-743	-0-	165	1	7312	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	7993	-0-	-501	-0-	175	1	7818	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7793	-0-	-247	-0-	171	1	7622	2	N	-0-					-0-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

01	1829	X	1807	-0-	-22	-0-	1064	1	718	2	N	23					227
							25	9									
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1101	1	831	2	N	19					246
							21	9									
03	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1206	1	737	2	N	7	181	1			72
							8	9									
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1167	1	710	2	N	20					92
							22	9									
05	2077	X	1992	-0-	-85	-0-	1182	1	792	2	N	16					108
							18	9									
06	2010	X	1662	-0-	-348	-0-	1125	1	522	2	N	14					122
							15	9									

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					249
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					249
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					249
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					249

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	761	1	3941	2	Y	39	31	1			40
							43	9									
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	732	1	4876	2	Y	24	31	1			33
							26	9									
03	4185	X	4123	-0-	-62	-0-	765	1	3328	2	Y	27	26	1			34
							30	9									
04	4590	X	4507	-0-	-83	-0-	690	1	3793	2	Y	22					56
							24	9									
05	6014	X	4342	-0-	-1672	-0-	831	1	3494	2	Y	15	31	1			40
							17	9									
06	5820	X	3548	-0-	-2272	-0-	779	1	2746	2	Y	21	30	1			31
							23	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
01	1550	X	1234	-0-	-316	-0-	643	1	548	2	Y	39	31	1			40
							43	9									
02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	553	1	1608	2	Y	24	31	1			33
							26	9									
03	2480	X	1681	-0-	-799	-0-	591	1	1060	2	Y	27	26	1			34
							30	9									
04	2400	X	1728	-0-	-672	-0-	570	1	1134	2	Y	22					56
							24	9									
05	2325	X	1543	-0-	-782	-0-	577	1	949	2	Y	15	31	1			40
							17	9									
06	2250	X	1306	-0-	-944	-0-	561	1	722	2	Y	21	30	1			31
							23	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

01	837	X	624	-0-	-213	-0-	624	1			Y	-0-					42
02	667	X	599	-0-	-68	-0-	599	1			Y	-0-					42
03	744	X	645	-0-	-99	-0-	645	1			Y	-0-					42
04	720	X	606	-0-	-114	-0-	606	1			Y	-0-					42
05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	726	1	21	9	Y	19					61
*06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	1			Y	-0-					61

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

01	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	1131	1	5532	2	N	-0-					-0-
02	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	1174	1	5510	2	N	-0-					-0-
03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	1256	1	5240	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6070	-0-	-440	-0-	1093	1	4977	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6005	-0-	-1125	-0-	1278	1	4727	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5384	-0-	-1516	-0-	993	1	4391	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

01	10013	X	9720	-0-	-293	-0-	293	1	9427	2	Y	-0-					42
02	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	292	1	9377	2	Y	-0-					42
03	10013	X	9901	-0-	-112	-0-	310	1	9591	2	Y	-0-					42
04	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	323	1	10504	2	Y	-0-					42
05	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	320	1	11103	2	Y	19					61
							21	9									
*06	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	337	1	11291	2	Y	-0-					61

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

01	5611	X	5397	-0-	-214	-0-	5385	2	12	9	Y	11	10	1			5
02	5249	X	4141	-0-	-1108	-0-	92	1	4049	2	Y	-0-					5
03	5611	X	4346	-0-	-1265	-0-	115	1	4231	2	Y	-0-					5
04	5430	X	4075	-0-	-1355	-0-	73	1	4002	2	Y	-0-					5
05	5611	X	4119	-0-	-1492	-0-	125	1	3994	2	Y	-0-					5
06	5100	X	3857	-0-	-1243	-0-	166	1	3691	2	Y	-0-					5

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
01	6541	X	3995	-0-	-2546	-0-	424	1	3571	2	Y	-0-					42
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	390	1	3317	2	Y	-0-					42
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	427	1	3858	2	Y	-0-					42
04	3870	X	3513	-0-	-357	-0-	405	1	3108	2	Y	-0-					42
05	3999	X	2720	-0-	-1279	-0-	358	1	2341	2	Y	19					61
							21	9									
*06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	373	1	5064	2	Y	-0-					61

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

01	2449	X	2226	-0-	-223	-0-	548	1	1635	2	Y	39	31	1			40
							43	9									
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	478	1	2526	2	Y	24	31	1			33
							26	9									
03	2232	X	2079	-0-	-153	-0-	522	1	1527	2	Y	27	26	1			34
							30	9									
04	2400	X	2120	-0-	-280	-0-	482	1	1614	2	Y	22					56
							24	9									
05	3224	X	1719	-0-	-1505	-0-	421	1	1281	2	Y	15	31	1			40
							17	9									
06	3120	X	1997	-0-	-1123	-0-	428	1	1546	2	Y	21	30	1			31
							23	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

01	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	576	1	6450	2	Y	39	31	1			40
							43	9									
02	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	627	1	7756	2	Y	24	31	1			33
							26	9									
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	707	1	5266	2	Y	27	26	1			34
							30	9									
04	6630	X	6353	-0-	-277	-0-	743	1	5586	2	Y	22					56
							24	9									
05	6851	X	5716	-0-	-1135	-0-	753	1	4946	2	Y	15	31	1			40
							17	9									
06	8700	X	5716	-0-	-2984	-0-	746	1	4947	2	Y	21	30	1			31
							23	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	359	1	2160	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	416	1	2314	2	Y	-0-					3
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	426	1	2449	2	Y	-0-					3
04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	400	1	2453	2	Y	-0-					3
05	3100	N	3118	-0-	18	18	426	1	2692	2	Y	-0-					3
*06	3000	N	3130	-0-	130	148	351	1	2779	2	Y	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	400 7	1 9	2762	2	Y	6	7	1			3
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	337	1	2657	2	Y	-0-					3
03	3162	X	3076	-0-	-86	-0-	349	1	2727	2	Y	-0-					3
04	3060	X	2799	-0-	-261	-0-	357	1	2442	2	Y	-0-					3
05	3193	X	2958	-0-	-235	-0-	364	1	2594	2	Y	-0-					3
06	3090	X	2773	-0-	-317	-0-	385	1	2388	2	Y	-0-					3

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
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3951	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					4
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					4
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					4
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					4
06	3750	X	3294	-0-	-456	-0-	3294	2			Y	-0-					4

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
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4619	2	10	9	Y	9	8	1			4
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					4
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					4
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			Y	-0-					4
05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			Y	-0-					4
06	4410	X	4298	-0-	-112	-0-	4298	2			Y	-0-					4

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
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					24
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					24
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	1			N	-0-					24
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	1			N	-0-					24
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	1			N	-0-					24
06	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	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
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	1			N	-0-					24
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-					24
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-					24
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	1			N	-0-					24
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	1			N	-0-					24
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	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
01	3565	X	2731	-0-	-834	-0-	971	1	1760	2	N	-0-					24
02	2871	X	2412	-0-	-459	-0-	887	1	1525	2	N	-0-					24
03	3100	X	2184	-0-	-916	-0-	920	1	1264	2	N	-0-					24
04	3000	X	2786	-0-	-214	-0-	947	1	1839	2	N	-0-					24
05	2759	X	2545	-0-	-214	-0-	960	1	1585	2	N	-0-					24
*06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	895	1	1863	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
01	3255	X	20	-0-	-3235	-0-	20	2			Y	-0-	3	1			1
02	2958	X	10	-0-	-2948	-0-	10	2			Y	-0-					1
03	3255	X	8	-0-	-3247	-0-	8	2			Y	-0-					1
04	480	X	8	-0-	-472	-0-	8	2			Y	-0-					1
05	93	X	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					1
06	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					1

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
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1545	1	4	9	Y	4	3	1			2
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	1			Y	-0-					2
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1412	1	403	2	Y	-0-					2
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	1			Y	-0-					2
05	3100	N	3728	-0-	628	628	1439	1	2289	2	Y	-0-					2
*06	3000	N	4780	-0-	1780	2408	1355	1	3425	2	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
01	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	202	1	7596	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
02	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	245	1	6752	2	Y	-0-					8
03	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	229	1	7036	2	Y	-0-					8
04	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	255	1	6795	2	Y	-0-					8
05	7068	X	6839	-0-	-229	-0-	211	1	6628	2	Y	-0-					8
06	7560	X	6308	-0-	-1252	-0-	156	1	6152	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					110
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					110
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					110
04	3450	X	3366	-0-	-84	-0-	3366	2			N	-0-					110
05	3565	X	3213	-0-	-352	-0-	3213	2			N	-0-					110
06	3450	X	3263	-0-	-187	-0-	3261	2	2	9	N	2					112

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
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2359	2	4	9	N	4					96
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	N	7					103
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					103
04	2280	N	2183	-0-	-97	-0-	2182	2	1	9	N	1					104
05	2325	N	2165	-0-	-160	-0-	2156	2	9	9	N	8					112
*06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2150	2	3	9	N	3					115

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
01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	981	1	1446	2	N	-0-					41
02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1			N	-0-					41
03	1209	X	789	-0-	-420	-0-	789	1			N	-0-					41
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	1167	1	2158	2	N	1					42
							1	9									
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	922	1	2833	2	N	3					45
							3	9									
*06	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	1076	1	6124	2	N	-0-					45

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					158
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					158
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

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
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	586	1	3398	2	N	-0-					80
02	2726	X	2550	-0-	-176	-0-	469	1	2081	2	N	-0-					80
03	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	617	1	2126	2	N	-0-					80
04	2820	X	559	-0-	-2261	-0-	559	1			N	-0-					80
05	2914	X	2103	-0-	-811	-0-	531	1	1572	2	N	-0-					80
06	2820	X	1537	-0-	-1283	-0-	497	1	1040	2	N	-0-					80

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
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					99
02	2900	X	1	-0-	-2899	-0-	1	1			N	-0-					99
03	310	X	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					99
04	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					99
05	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					99
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					99

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
01	806	X	388	-0-	-418	-0-	388	1			N	-0-					-0-
02	848	X	848	-0-	-0-	-0-	421	1	427	2	N	-0-					-0-
03	1178	X	521	-0-	-657	-0-	521	1			N	-0-					-0-
04	960	X	694	-0-	-266	-0-	298	1	396	2	N	-0-					-0-
05	899	X	403	-0-	-496	-0-	403	1			N	-0-					-0-
*06	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	98	1	1285	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 #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

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
01	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	497	1	9200	2	N	-0-			-0-
02	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	329	1	8844	2	N	-0-			-0-
03	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	297	1	10244	2	N	-0-			-0-
04	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	265	1	9615	2	N	-0-			-0-
05	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	262	1	9801	2	N	-0-			-0-
06	10200	X	9407	-0-	-793	-0-	330	1	9077	2	N	-0-			-0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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

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
01	7874	X	6827	-0-	-1047	-0-	228	1	6599	2	N	-0-			-0-
02	7366	X	6455	-0-	-911	-0-	219	1	6236	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	7062	-0-	-626	-0-	261	1	6801	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	6730	-0-	-470	-0-	267	1	6463	2	N	-0-			-0-
05	7409	X	7039	-0-	-370	-0-	259	1	6780	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	6700	-0-	-140	-0-	243	1	6457	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

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
01	14973	X	14016	-0-	-957	-0-	14016	2			N	-0-			-0-
02	13717	X	13218	-0-	-499	-0-	13218	2			N	-0-			-0-
03	14229	X	13887	-0-	-342	-0-	13887	2			N	-0-			-0-
04	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT			-0-
06	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

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
01	12028	X	11483	-0-	-545	-0-	11483	2			N	-0-			-0-
02	11194	X	10582	-0-	-612	-0-	10582	2			N	-0-			-0-
03	11749	X	11457	-0-	-292	-0-	11457	2			N	-0-			-0-
04	11340	X	10912	-0-	-428	-0-	10912	2			N	-0-			-0-
05	11718	X	11121	-0-	-597	-0-	11121	2			N	-0-			-0-
06	11100	X	10841	-0-	-259	-0-	10841	2			N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

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
01	8959	X	8234	-0-	-725	-0-	225	1	8009	2	N	-0-			-0-
02	8323	X	7995	-0-	-328	-0-	215	1	7780	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	8045	-0-	-883	-0-	285	1	7760	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	7518	-0-	-1062	-0-	357	1	7161	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	7851	-0-	-767	-0-	361	1	7490	2	N	-0-			-0-
06	8280	X	7279	-0-	-1001	-0-	354	1	6925	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

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
01	9424	X	8659	-0-	-765	-0-	183	1	8476	2	N	-0-			-0-
02	8758	X	8256	-0-	-502	-0-	175	1	8081	2	N	-0-			-0-
03	9548	X	9213	-0-	-335	-0-	134	1	9079	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	8786	-0-	-64	-0-	98	1	8688	2	N	-0-			-0-
05	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	94	1	9142	2	N	-0-			-0-
06	8910	X	8450	-0-	-460	-0-	89	1	8361	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

01	5239	X	4827	-0-	-412	-0-	394	1	4379	2	N	49					104
							54	9									
02	4698	X	1155	-0-	-3543	-0-	88	1	1050	2	N	15					119
							17	9									
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					119
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					119
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					119
06	4680	X	30	-0-	-4650	-0-	21	1	9	9	N	8					127

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06		14B2 EXT	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	651	1	4146	2	N	-0-					-0-
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	297	1	4277	2	N	-0-					-0-
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	384	1	6141	2	N	-0-					-0-
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	537	1	3140	2	N	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	667	1	3335	2	N	-0-					-0-
*06	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	528	1	6727	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 #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 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
01	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	288	1	9714	2	N	-0-					-0-
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	280	1	9153	2	N	-0-					-0-
03	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	318	1	8695	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	9453	-0-	-117	-0-	294	1	9159	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9057	-0-	-832	-0-	233	1	8824	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	7247	-0-	-2323	-0-	402	1	6845	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 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
01	10571	X	10548	-0-	-23	-0-	1	1	10547	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	8773	-0-	-1058	-0-	132	1	8641	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9580	-0-	-1022	-0-	139	1	9441	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	9015	-0-	-1845	-0-	148	1	8867	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10177	-0-	-1045	-0-	36	1	10141	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	9574	-0-	-626	-0-	9574	2			N	-0-					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6938	2	13	9	N	12					197
02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6479	2	15	9	N	14					211
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7021	2	20	9	N	18					229
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6556	2	9	9	N	8	159	1			78
05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6574	2	12	9	N	11					89
*06	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6936	2	12	9	N	11					100

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 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
01	4309	X	3473	-0-	-836	-0-	276	1	3171	2	N	24					150
							26	9									
02	4031	X	3373	-0-	-658	-0-	258	1	3064	2	N	46					196
							51	9									
03	4154	X	3533	-0-	-621	-0-	276	1	3214	2	N	39					235
							43	9									
04	3600	X	3351	-0-	-249	-0-	256	1	3048	2	N	43	164	1			114
							47	9									
05	3658	X	3481	-0-	-177	-0-	240	1	3210	2	N	28					142
							31	9									
06	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	264	1	3137	2	N	33					175
							36	9									

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	1			Y	-0-					24
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	1			Y	-0-					24
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	1			Y	-0-					24
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	1			Y	-0-					24
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	1			Y	-0-					24
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	1			Y	-0-					24

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

01	8277	X	8203	-0-	-74	-0-	540	1	7663	2	N	-0-					25
02	7743	X	7332	-0-	-411	-0-	518	1	6814	2	N	-0-					25
03	8525	X	7399	-0-	-1126	-0-	522	1	6877	2	N	-0-					25
04	8250	X	7245	-0-	-1005	-0-	547	1	6698	2	N	-0-					25
05	8277	X	6948	-0-	-1329	-0-	491	1	6457	2	N	-0-					25
06	7950	X	6467	-0-	-1483	-0-	491	1	5976	2	N	-0-					25

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

01	6696	X	6187	-0-	-509	-0-	615	1	5572	2	N	-0-					116
02	6264	X	5620	-0-	-644	-0-	571	1	5006	2	N	39					155
							43	9									
03	7626	X	5329	-0-	-2297	-0-	616	1	4707	2	N	5					160
							6	9									
04	6570	X	5912	-0-	-658	-0-	610	1	5302	2	N	-0-					160
05	6727	X	5199	-0-	-1528	-0-	537	1	4647	2	N	14					174
							15	9									
06	6000	X	5790	-0-	-210	-0-	539	1	5236	2	N	14					188
							15	9									

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	222	1	15	9	N	14	166	1			31
05	3100	N	4133	-0-	1033	1033	890	1	3233	2	N	9					40
							10	9									
*06	3000	N	4632	-0-	1632	2665	1118	1	3513	2	N	1					41
							1	9									

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					50
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	189	1	2903	2	N	-0-					50
*06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					50

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2480	X	2018	-0-	-462	-0-	1186	1	832	2	N	-0-					96
02	2320	X	1840	-0-	-480	-0-	1073	1	758	2	N	8					104
							9	9									
03	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1203	1	820	2	N	104					208
							114	9									
04	2010	X	932	-0-	-1078	-0-	686	1	200	2	N	42	166	1			84
							46	9									
05	2077	X	1244	-0-	-833	-0-	518	1	719	2	N	6					90
							7	9									
*06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	661	1	1645	2	N	20					110
							22	9									

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04	14B DENY		328	-0-	328	328	306	1	22	9	N	20	174	1			137
05	14B2 EXT		368	-0-	368	696	365	1	3	9	N	3					140
06	14B2 EXT		444	-0-	444	1140	442	1	2	9	N	2					142

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

01	9548	X	5812	-0-	-3736	-0-	5761	2	51	9	N	46	182	1			50
02	8903	X	58	-0-	-8845	-0-	58	2			N	-0-					50
03	9579	X	5352	-0-	-4227	-0-	5352	2			N	-0-					50
04	9270	X	7573	-0-	-1697	-0-	7561	2	12	9	N	11					61
05	9424	X	8836	-0-	-588	-0-	8804	2	32	9	N	29					90
*06	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8380	2	28	9	N	25					115

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	7533	X	4150	-0-	-3383	-0-	4118	2	32	9	N	29					204
02	6728	X	40	-0-	-6688	-0-	40	2			N	-0-					204
03	7099	X	7082	-0-	-17	-0-	7062	2	20	9	N	18					222
04	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7973	2	51	9	N	46	179	1			89
05	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8381	2	23	9	N	21					110
*06	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8941	2	32	9	N	29					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	831	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	732	1	2907	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	1994	-0-	-858	-0-	808	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2450	-0-	-310	-0-	832	1	1618	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	1584	-0-	-1268	-0-	752	1	832	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	1559	-0-	-1201	-0-	877	1	682	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	340	1	717	2	N	-0-					149
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					149
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					149
04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	635	1	226	2	N	102					251
							112	9									
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	635	1	1713	2	N	82	60	1			273
							90	9									
*06	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	557	1	1139	2	N	30	129	1			174
							33	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
01	310	X	210	-0-	-100	-0-	202	1	8	9	N	7					293
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	32					325
03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	321	1	24	9	N	22					347
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	499	1	140	9	N	127	171	1			303
05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	529	1	1406	2	N	170	100	1			373
							187	9									
*06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	541	1	2128	2	N	230	190	1			413
							253	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
01	11563	X	7460	-0-	-4103	-0-	7348	2	112	9	N	102	176	1			30
02	9947	X	1964	-0-	-7983	-0-	1964	2			N	-0-					30
03	10819	X	10077	-0-	-742	-0-	10074	2	3	9	N	3					33
04	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12966	2	15	9	N	14					47
05	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12544	2	18	9	N	16	9	1			54
*06	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10795	2	3	9	N	3	13	1			44

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
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4274	2	6	9	N	5					24
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					24
03	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					24
04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					24
05	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					24
*06	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6956	2	67	9	N	61					250
02	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7368	2	18	9	N	16					266
03	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8570	2	92	9	N	84					350
04	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9541	2	80	9	N	73	365	1			58
05	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	9926	2	94	9	N	85					143
*06	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9773	2	95	9	N	86	179	1			50

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

01	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	1206	1	8114	2	N	-0-					6
02	8381	X	8116	-0-	-265	-0-	1089	1	7027	2	N	-0-					6
03	9827	X	9049	-0-	-778	-0-	1206	1	7843	2	N	-0-					6
04	9030	X	8565	-0-	-465	-0-	1167	1	7398	2	N	-0-					6
05	9331	X	8361	-0-	-970	-0-	1206	1	7155	2	N	-0-					6
06	9030	X	7745	-0-	-1285	-0-	1144	1	6601	2	N	-0-					6

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

01	11408	X	7434	-0-	-3974	-0-	7394	2	40	9	N	36					175
02	10672	X	7710	-0-	-2962	-0-	7680	2	30	9	N	27					202
03	11532	X	9246	-0-	-2286	-0-	9222	2	24	9	N	22					224
04	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	14315	2	29	9	N	26	173	1			77
05	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12543	2	50	9	N	45					122
*06	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11558	2	46	9	N	42					164

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

01	3193	X	2284	-0-	-909	-0-	656	1	1603	2	N	23					222
							25	9									
02	2813	X	2304	-0-	-509	-0-	611	1	1674	2	N	17					239
							19	9									
03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	668	1	1732	2	N	4					243
							4	9									
04	2400	X	2274	-0-	-126	-0-	602	1	1653	2	N	17	167	1			93
							19	9									
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	609	1	1859	2	N	13					106
							14	9									
06	2370	X	1867	-0-	-503	-0-	503	1	1349	2	N	14					120
							15	9									

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

01	4030	X	2942	-0-	-1088	-0-	547	1	2374	2	N	19					260
							21	9									
02	3770	X	2960	-0-	-810	-0-	430	1	2506	2	N	22					282
							24	9									
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	526	1	3300	2	N	61					343
							67	9									
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	482	1	2879	2	N	26	170	1			199
							29	9									
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	323	1	3150	2	N	39					238
							43	9									
06	3780	X	2597	-0-	-1183	-0-	290	1	2289	2	N	16	182	1			72
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 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
01	5084	X	4722	-0-	-362	-0-	1206	1	3516	2	N	-0-					47
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	1125	1	3269	2	N	-0-					47
03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	1206	1	3432	2	N	56					103
							62	9									
04	4560	X	3578	-0-	-982	-0-	1167	1	2366	2	N	41					144
							45	9									
05	4712	X	4336	-0-	-376	-0-	1198	1	3138	2	N	-0-					144
06	4560	X	4175	-0-	-385	-0-	1167	1	3008	2	N	-0-					144

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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
01	6758	X	598	-0-	-6160	-0-	598	1			N	-0-					59
02	1711	X	635	-0-	-1076	-0-	632	1	3	9	N	3					62
03	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1164	1	3	9	N	3					65
04	5100	X	1103	-0-	-3997	-0-	1103	1			N	-0-					65
05	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	1169	1	8077	2	N	3					68
							3	9									
*06	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	1012	1	8632	2	N	5					73
							6	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
01	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	600	1	10527	2	N	6					75
							7	9									
02	8497	X	8026	-0-	-471	-0-	188	1	7780	2	N	53					128
							58	9									
03	9393	X	9149	-0-	-244	-0-	9147	2	2	9	N	2					130
04	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	26	1	9858	2	N	19					149
							21	9									
05	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11176	2	99	9	N	90					239
06	9090	X	7517	-0-	-1573	-0-	107	1	7376	2	N	31	179	1			91
							34	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
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	1			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	1			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	1			N	-0-					-0-
06	870	N	690	-0-	-180	-0-	690	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	8587	X	4687	-0-	-3900	-0-	4654	2	33	9	N	30					168
02	7192	X	21	-0-	-7171	-0-	21	2			N	-0-					168
03	7440	X	4944	-0-	-2496	-0-	4938	2	6	9	N	5					173
04	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8023	2	32	9	N	29					202
05	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7345	2	35	9	N	32					234
*06	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6654	2	26	9	N	24					258

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
01	6510	X	4536	-0-	-1974	-0-	4501	2	35	9	N	32					75
02	6090	X	4	-0-	-6086	-0-	4	2			N	-0-					75
03	6510	X	32	-0-	-6478	-0-	32	2			N	-0-					75
04	6300	X	5736	-0-	-564	-0-	5688	2	48	9	N	44					119
05	4619	X	4029	-0-	-590	-0-	3996	2	33	9	N	30					149
06	4380	X	3725	-0-	-655	-0-	3704	2	21	9	N	19					168

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
01	4464	X	1877	-0-	-2587	-0-	1843	2	34	9	N	31	177	1			158
02	4176	X	2038	-0-	-2138	-0-	2038	2			N	-0-					158
03	4464	X	1461	-0-	-3003	-0-	1461	2			N	-0-					158
04	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6335	2	6	9	N	5					163
05	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5466	2	25	9	N	23					186
*06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5165	2	7	9	N	6					192

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
01	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	10583	-0-	-727	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11322	-0-	-613	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10790	-0-	-1150	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11724	-0-	-614	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10208	-0-	-1732	-0-	10208	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2020

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	4650	X	2516	-0-	-2134	-0-	586	1	1824	2	N	96					218
							106	9									
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	525	1	2655	2	N	60	184	1			94
							66	9									
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	409	1	4538	2	N	87					181
							96	9									
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	396	1	4249	2	N	61	160	1			82
							67	9									
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	390	1	4321	2	N	38					120
							42	9									
06	4890	X	3965	-0-	-925	-0-	305	1	3639	2	N	19					139
							21	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 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
01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	331	1	6889	2	N	38					159
							42	9									
02	5684	X	5321	-0-	-363	-0-	312	1	4973	2	N	33					192
							36	9									
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	400	1	6396	2	N	43	164	1			71
							47	9									
04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	372	1	6793	2	N	38					109
							42	9									
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	399	1	6857	2	N	44					153
							48	9									
06	6810	X	5845	-0-	-965	-0-	374	1	5437	2	N	31					184
							34	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 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
01	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	272	1	8335	2	N	43					91
							47	9									
02	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	236	1	7409	2	N	40					131
							44	9									
03	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	387	1	7647	2	N	27					158
							30	9									
04	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	376	1	6811	2	N	27					185
							30	9									
05	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	417	1	6531	2	N	19					204
							21	9									
06	6660	X	5559	-0-	-1101	-0-	401	1	5149	2	N	8					212
							9	9									

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2020 - P/A 02/23/20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	11067	X	9914	-0-	-1153	-0-	483	1	9431	2	N	-0-					50
02	10353	X	9029	-0-	-1324	-0-	483	1	8546	2	N	-0-					50
03	10912	X	10001	-0-	-911	-0-	572	1	9429	2	N	-0-					50
04	10320	X	9509	-0-	-811	-0-	554	1	8955	2	N	-0-					50
05	10633	X	9899	-0-	-734	-0-	521	1	9378	2	N	-0-					50
06	9690	X	9589	-0-	-101	-0-	455	1	9134	2	N	-0-					50

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

01	9951	X	9241	-0-	-710	-0-	439	1	8802	2	N	-0-					174
02	9309	X	8858	-0-	-451	-0-	365	1	8448	2	N	41					215
							45	9									
03	9610	X	9147	-0-	-463	-0-	387	1	8750	2	N	9					224
							10	9									
04	8940	X	8677	-0-	-263	-0-	370	1	8307	2	N	-0-					224
05	9455	X	8674	-0-	-781	-0-	456	1	8217	2	N	1					225
							1	9									
06	9150	X	8283	-0-	-867	-0-	490	1	7785	2	N	7					232
							8	9									

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2020 - P/A 02/13/20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
02	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
03	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
04	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	16550	2			N	-0-					-0-
05	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
*06	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	16060	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
01	20832	X	8524	-0-	-12308	-0-	862	1	7662	2	N	-0-					-0-
02	18821	X	7107	-0-	-11714	-0-	806	1	6301	2	N	-0-					-0-
03	19902	X	7100	-0-	-12802	-0-	862	1	6238	2	N	-0-					-0-
04	18720	X	6503	-0-	-12217	-0-	831	1	5672	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	10587	-0-	-1069	-0-	718	1	9869	2	N	-0-					-0-
*06	21610	X	21610	-0-	-0-	-0-	21610	2			N	-0-					-0-

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
01	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10426	2	15	9	N	14					82
02	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9494	2	54	9	N	49					131
03	10447	X	9927	-0-	-520	-0-	9890	2	37	9	N	34					165
04	10110	X	9108	-0-	-1002	-0-	9056	2	52	9	N	47					212
05	10447	X	10050	-0-	-397	-0-	10009	2	41	9	N	37					249
06	10110	X	9751	-0-	-359	-0-	9668	2	83	9	N	75					324

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
01	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	298	1	5973	2	N	48					323
							53	9									
02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	244	1	4897	2	N	46	175	1			194
							51	9									
03	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	268	1	6266	2	N	48	167	1			75
							53	9									
04	6180	X	6124	-0-	-56	-0-	251	1	5805	2	N	62					137
							68	9									
05	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	262	1	6409	2	N	60					197
							66	9									
*06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	250	1	6041	2	N	41					238
							45	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
01	13330	X	7599	-0-	-5731	-0-	7535	2	64	9	N	58					212
02	12325	X	6	-0-	-12319	-0-	6	2			N	-0-					212
03	11656	X	9115	-0-	-2541	-0-	9082	2	33	9	N	30					242
04	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14160	2	44	9	N	40	182	1			100
05	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	13177	2	79	9	N	72					172
*06	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	11962	2	58	9	N	53					225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	8432	X	6869	-0-	-1563	-0-	201	1	6629	2	N	35					218
							39	9									
02	7888	X	7307	-0-	-581	-0-	190	1	7083	2	N	31	171	1			78
							34	9									
03	8432	X	7713	-0-	-719	-0-	231	1	7443	2	N	35					113
							39	9									
04	8160	X	7392	-0-	-768	-0-	232	1	7105	2	N	50					163
							55	9									
05	7812	X	7499	-0-	-313	-0-	232	1	7239	2	N	25					188
							28	9									
06	7560	X	6981	-0-	-579	-0-	230	1	6732	2	N	17					205
							19	9									

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

01	12958	X	11505	-0-	-1453	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
02	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
03	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	9933	-0-	-3357	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	7080	-0-	-6653	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	7779	-0-	-4791	-0-	7779	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

01	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	16968	2			N	-0-					-0-
02	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
03	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
04	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16764	2			N	-0-					-0-
05	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	16280	2			N	-0-					-0-
*06	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15548	2			N	-0-					-0-

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

01	8339	X	4612	-0-	-3727	-0-	4588	2	24	9	N	22					158
02	7337	X	5347	-0-	-1990	-0-	5330	2	17	9	N	15					173
03	7626	X	7300	-0-	-326	-0-	7285	2	15	9	N	14					187
04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	9981	2	32	9	N	29	169	1			47
05	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9398	2	18	9	N	16					63
*06	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8246	2	23	9	N	21					84

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

01	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
02	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
03	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	8146	-0-	-3434	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	7638	-0-	-4328	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
*06	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	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 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
01	22382	X	22175	-0-	-207	-0-	22175	2			N	-0-					-0-
02	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	22241	-0-	-885	-0-	22241	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	22310	-0-	-70	-0-	22310	2			N	-0-					-0-
05	24743	X	24743	-0-	-0-	-0-	24743	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	20871	-0-	-639	-0-	20871	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
01	9610	X	8494	-0-	-1116	-0-	8447	2	47	9	N	43					193
02	8149	X	7998	-0-	-151	-0-	7998	2			N	-0-					193
03	8866	X	8515	-0-	-351	-0-	8515	2			N	-0-					193
04	9270	X	7606	-0-	-1664	-0-	7606	2			N	-0-					193
05	9734	X	7823	-0-	-1911	-0-	7823	2			N	-0-					193
06	8280	X	7701	-0-	-579	-0-	7687	2	14	9	N	13	182	1			24

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4495	X	4404	-0-	-91	-0-	4367	2	37	9	N	34	175	1			122
02	4205	X	4062	-0-	-143	-0-	4011	2	51	9	N	46					168
03	4867	X	4426	-0-	-441	-0-	4374	2	52	9	N	47					215
04	4260	X	3905	-0-	-355	-0-	3891	2	14	9	N	13					228
05	4402	X	4031	-0-	-371	-0-	3978	2	53	9	N	48					276
06	4260	X	3984	-0-	-276	-0-	3930	2	54	9	N	49	170	1			155

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 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
01	12400	X	12082	-0-	-318	-0-	12035	2	47	9	N	43					253
02	11600	X	11043	-0-	-557	-0-	11009	2	34	9	N	31	168	1			116
03	12400	X	11581	-0-	-819	-0-	11552	2	29	9	N	26					142
04	12000	X	11026	-0-	-974	-0-	10992	2	34	9	N	31					173
05	12400	X	11155	-0-	-1245	-0-	11118	2	37	9	N	34					207
06	11700	X	10707	-0-	-993	-0-	10677	2	30	9	N	27	166	1			68

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 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
01	8184	X	7062	-0-	-1122	-0-	7012	2	50	9	N	45					159
02	7656	X	6253	-0-	-1403	-0-	6210	2	43	9	N	39					198
03	7874	X	6816	-0-	-1058	-0-	6766	2	50	9	N	45	7	1			236
04	7320	X	6532	-0-	-788	-0-	6504	2	28	9	N	25	13	1			248
05	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7753	2	55	9	N	50	177	1			121
*06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7353	2	42	9	N	38					159

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6234	-0-	-2508	-0-	280	1	5954	2	N	-0-					-0-
02	7743	X	6099	-0-	-1644	-0-	174	1	5925	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7892	-0-	-571	-0-	387	1	7505	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6435	-0-	-585	-0-	203	1	6232	2	N	-0-					-0-
05	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	292	1	7068	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6421	-0-	-1229	-0-	317	1	6104	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 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 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
01	20677	X	17265	-0-	-3412	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
02	19111	X	12859	-0-	-6252	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	2668	-0-	-16242	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	2673	-0-	-14037	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	15929	-0-	-1338	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	15908	-0-	-802	-0-	15908	2			N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

01	11718	X	10405	-0-	-1313	-0-	648	1	9757	2	N	-0-					75
02	10962	X	10311	-0-	-651	-0-	672	1	9639	2	N	-0-					75
03	12524	X	11332	-0-	-1192	-0-	667	1	10665	2	N	-0-					75
04	10980	X	10659	-0-	-321	-0-	655	1	10004	2	N	-0-					75
05	11346	X	8831	-0-	-2515	-0-	661	1	8170	2	N	-0-					75
06	10980	X	9835	-0-	-1145	-0-	682	1	9153	2	N	-0-					75

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

01	10478	X	9918	-0-	-560	-0-	9862	2	56	9	N	51					113
02	9802	X	9724	-0-	-78	-0-	9724	2			N	-0-					113
03	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					113
04	11040	X	9749	-0-	-1291	-0-	9677	2	72	9	N	65					178
05	11408	X	9834	-0-	-1574	-0-	9834	2			N	-0-					178
06	10230	X	9410	-0-	-820	-0-	9338	2	72	9	N	65	181	1			62

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

01	7843	X	6466	-0-	-1377	-0-	779	1	5687	2	N	-0-					88
02	7134	X	6757	-0-	-377	-0-	737	1	6020	2	N	-0-					88
03	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	757	1	6004	2	N	-0-					88
04	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	750	1	6096	2	N	-0-					88
05	7223	X	6479	-0-	-744	-0-	774	1	5705	2	N	-0-					88
06	6990	X	6572	-0-	-418	-0-	706	1	5866	2	N	-0-					88

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	421	1	7654	2	N	59					194
							65	9									
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	397	1	7376	2	N	42					236
							46	9									
03	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	422	1	7888	2	N	31	8	1			259
							34	9									
04	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	342	1	7053	2	N	32	188	1			103
							35	9									
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	414	1	7325	2	N	47					150
							52	9									
*06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	445	1	7094	2	N	42					192
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	784	1	78	9	N	71					103
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	732	1	58	9	N	53					156
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	765	1	41	9	N	37	169	1			24
04	840	N	662	-0-	-178	-0-	619	1	43	9	N	39	1	1			62
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	758	1	51	9	N	46					108
06	780	N	718	-0-	-62	-0-	665	1	53	9	N	48					156

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
01	6572	X	6072	-0-	-500	-0-	240	1	5829	2	N	3					18
							3	9									
02	6119	X	5286	-0-	-833	-0-	217	1	5056	2	N	12					30
							13	9									
03	6448	X	5636	-0-	-812	-0-	230	1	5406	2	N	-0-					30
04	6240	X	5504	-0-	-736	-0-	226	1	5278	2	N	-0-					30
05	6262	X	5956	-0-	-306	-0-	242	1	5714	2	N	-0-					30
*06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	257	1	5948	2	N	-0-					30

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
01	6386	X	5759	-0-	-627	-0-	1085	1	4674	2	N	-0-					6
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	1039	1	4643	2	N	-0-					6
03	6324	X	5338	-0-	-986	-0-	1077	1	4258	2	N	3					9
							3	9									
04	6690	X	5600	-0-	-1090	-0-	1064	1	4527	2	N	8					17
							9	9									
05	6913	X	5958	-0-	-955	-0-	1102	1	4856	2	N	-0-					17
06	5880	X	4173	-0-	-1707	-0-	1004	1	3169	2	N	-0-					17

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
01	7316	X	6986	-0-	-330	-0-	755	1	6231	2	N	-0-					-0-
02	6380	X	4138	-0-	-2242	-0-	842	1	3296	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6065	-0-	-1096	-0-	900	1	5165	2	N	-0-					-0-
04	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	1162	1	6400	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	653	-0-	-6911	-0-	108	1	545	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					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
01	19530	X	19317	-0-	-213	-0-	19317	2			N	-0-					-0-
02	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
03	24839	X	24839	-0-	-0-	-0-	24839	2			N	-0-					-0-
04	24517	X	24517	-0-	-0-	-0-	24517	2			N	-0-					-0-
05	20274	X	19932	-0-	-342	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	19159	-0-	-4871	-0-	19159	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
01	6510	X	5989	-0-	-521	-0-	5899	2	90	9	N	82					267
02	6090	X	5059	-0-	-1031	-0-	4985	2	74	9	N	67	171	1			163
03	6355	X	3043	-0-	-3312	-0-	3002	2	41	9	N	37	6	1			194
04	5970	X	3347	-0-	-2623	-0-	3310	2	37	9	N	34	180	1			48
05	6014	X	3407	-0-	-2607	-0-	3318	2	89	9	N	81					129
06	5790	X	4080	-0-	-1710	-0-	4018	2	62	9	N	56					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8494	X	7100	-0-	-1394	-0-	7096	2	4	9	N	4					43
02	7946	X	6426	-0-	-1520	-0-	6411	2	15	9	N	14					57
03	8184	X	6581	-0-	-1603	-0-	6562	2	19	9	N	17	8	1			66
04	7320	X	6323	-0-	-997	-0-	6310	2	13	9	N	12	13	1			65
05	7564	X	7336	-0-	-228	-0-	7314	2	22	9	N	20					85
*06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7961	2	23	9	N	21					106

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

01	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
02	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
03	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	3118	-0-	-9422	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	10832	-0-	-2126	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	12001	-0-	-3449	-0-	12001	2			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	648	1	5060	2	N	8					155
							9	9									
02	3538	X	398	-0-	-3140	-0-	396	1	2	9	N	2					157
03	4805	X	650	-0-	-4155	-0-	632	1	18	9	N	16					173
04	5520	X	561	-0-	-4959	-0-	554	1	7	9	N	6					179
05	5704	X	382	-0-	-5322	-0-	382	1			N	-0-	160	1			19
06	5520	X	4782	-0-	-738	-0-	606	1	4176	2	N	-0-					19

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	1170	1	8184	2	N	-0-					182
02	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	1122	1	7541	2	N	25					207
							28	9									
03	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	1206	1	8474	2	N	11					218
							12	9									
04	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	1167	1	9010	2	N	16	180	1			54
							18	9									
05	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	1206	1	8769	2	N	61					115
							67	9									
*06	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	1161	1	7805	2	N	37					152
							41	9									

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
01	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	1204	1	6192	2	N	6					188
							7	9									
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	1117	1	5853	2	N	16	153	1			51
							18	9									
03	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	1199	1	6185	2	N	21					72
							23	9									
04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	1167	1	5965	2	N	18					90
							20	9									
05	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	1206	1	8508	2	N	23					113
							25	9									
*06	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	1167	1	5211	2	N	9					122
							10	9									

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 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
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					44
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					44
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					44
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					44
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					44
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1042	2	35	9	N	32					76

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	12382	-0-	-1227	-0-	1199	1	11063	2	N	109	152	1			63
							120	9									
02	12383	X	11025	-0-	-1358	-0-	1102	1	9802	2	N	110					173
							121	9									
03	12679	X	11414	-0-	-1265	-0-	1159	1	10154	2	N	92	151	1			114
							101	9									
04	12420	X	10337	-0-	-2083	-0-	1161	1	9073	2	N	94					208
							103	9									
05	12834	X	11584	-0-	-1250	-0-	1206	1	10283	2	N	86	179	1			115
							95	9									
06	11970	X	11016	-0-	-954	-0-	1144	1	9774	2	N	89					204
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6005	-0-	-753	-0-	1167	1	4803	2	N	32					126
							35	9									
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	1091	1	5924	2	N	18					144
							20	9									
03	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	1206	1	6555	2	N	36					180
							40	9									
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	1167	1	5307	2	N	6	158	1			28
							7	9									
05	6758	X	6549	-0-	-209	-0-	1172	1	5331	2	N	42					70
							46	9									
06	6540	X	5150	-0-	-1390	-0-	1024	1	4109	2	N	15					85
							17	9									

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
01	7316	X	5514	-0-	-1802	-0-	1178	1	4310	2	N	24					109
							26	9									
02	6728	X	5443	-0-	-1285	-0-	1128	1	4297	2	N	16					125
							18	9									
03	6138	X	5748	-0-	-390	-0-	1206	1	4533	2	N	8					133
							9	9									
04	6930	X	5884	-0-	-1046	-0-	1167	1	4696	2	N	19					152
							21	9									
05	7161	X	5824	-0-	-1337	-0-	1206	1	4596	2	N	20					172
							22	9									
06	5640	X	5492	-0-	-148	-0-	1164	1	4318	2	N	9					181
							10	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
01	7843	X	7244	-0-	-599	-0-	1185	1	6042	2	N	15	174	1			40
							17	9									
02	7337	X	6751	-0-	-586	-0-	1117	1	5627	2	N	6					46
							7	9									
03	7843	X	7115	-0-	-728	-0-	1206	1	5897	2	N	11					57
							12	9									
04	7590	X	6072	-0-	-1518	-0-	1073	1	4979	2	N	18					75
							20	9									
05	7843	X	6793	-0-	-1050	-0-	1178	1	5612	2	N	3					78
							3	9									
*06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	1167	1	5874	2	N	3					81
							3	9									

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
01	9362	X	7613	-0-	-1749	-0-	7557	2	56	9	N	51					215
02	8758	X	8194	-0-	-564	-0-	8158	2	36	9	N	33					248
03	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9495	2	109	9	N	99					347
04	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-	183	1			164
05	9362	X	8984	-0-	-378	-0-	8984	2			N	-0-					164
06	9060	X	7643	-0-	-1417	-0-	7643	2			N	-0-					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	3193	X	999	-0-	-2194	-0-	394	1	565	2	N	36					168
							40	9									
02	2987	X	431	-0-	-2556	-0-	337	1	58	2	N	33					201
							36	9									
03	3720	X	1353	-0-	-2367	-0-	677	1	618	2	N	53	127	1			127
							58	9									
04	4920	X	1169	-0-	-3751	-0-	614	1	503	2	N	47					174
							52	9									
05	5084	X	1375	-0-	-3709	-0-	576	1	693	2	N	96	151	1			119
							106	9									
*06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	678	1	584	2	N	114					233
							125	9									

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2HR RRCID -> 288379 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8790 - 11550

07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECCO OPERATING, LLC 240020
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

ELEON OPERATORS, LLC 247722
BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	1085	N	868	-0-	-217	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	986	N	760	-0-	-226	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	742	-0-	-281	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	840	N	555	-0-	-285	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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
01	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	1031	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
01	3100	N	3385	-0-	285	285	3385	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	-0-	-0-	-2320	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-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
01	4061	X	2783	-0-	-1278	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	-0-	-0-	-3799	-0-					N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-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
01	2945	X	29	-0-	-2916	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	3			N	-0-					-0-
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
*06	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	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
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
*06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2020 - P/A 01/03/20

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 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
01	9672	X	9040	-0-	-632	-0-	9040	3			N	-0-					-0-
02	9106	X	9002	-0-	-104	-0-	9002	3			N	-0-					-0-
03	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	3			N	-0-					-0-
04	9420	X	8994	-0-	-426	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
05	9610	X	9490	-0-	-120	-0-	9490	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	9038	-0-	-562	-0-	9038	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
*06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
*06	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 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
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	2537	-0-	-2330	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4390	-0-	-950	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4057	-0-	-1461	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	3548	-0-	-1792	-0-	3548	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 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
01	3100	N	7492	-0-	4392	5177	7492	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	20	-0-	-2880	2297	20	3			N	-0-					-0-
03	2297	X	-0-	-0-	-2297	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 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
01	8897	X	517	-0-	-8380	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	8323	X	1654	-0-	-6669	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	3			N	-0-					-0-
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
05	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	7159	-0-	-941	-0-	7159	3			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2020 - P/A 01/14/20

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMANDER UNIT WELL #: 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
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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. 253162

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

01	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7568	3	37	9	N	34					69
02	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7172	3	80	9	N	73					142
03	7750	X	7741	-0-	-9	-0-	7712	3	29	9	N	26					168
04	7500	X	7310	-0-	-190	-0-	7281	3	29	9	N	26	157	1			37
05	7750	X	7376	-0-	-374	-0-	7352	3	24	9	N	22					59
06	7500	X	7106	-0-	-394	-0-	7084	3	22	9	N	20					79

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4604	3	21	9	N	19					41
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4387	3	18	9	N	16					57
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4572	3	15	9	N	14					71
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4636	3	36	9	N	33					104
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4685	3	36	9	N	33					137
*06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4311	3	11	9	N	10					147

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

01	6758	X	6057	-0-	-701	-0-	6007	3	50	9	N	45					125
02	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6348	3	46	9	N	42	155	1			12
03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7078	3	52	9	N	47					59
04	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6535	3	44	9	N	40					99
05	6820	X	6676	-0-	-144	-0-	6634	3	42	9	N	38					137
06	6900	X	6287	-0-	-613	-0-	6251	3	36	9	N	33					170

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

01	8432	X	8195	-0-	-237	-0-	8155	3	40	9	N	36					94
02	7859	X	4749	-0-	-3110	-0-	4676	3	73	9	N	66					160
03	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8958	3	9	9	N	8	159	1			9
04	7920	X	7687	-0-	-233	-0-	7662	3	25	9	N	23					32
05	8184	X	7574	-0-	-610	-0-	7539	3	35	9	N	32					64
06	8670	X	7286	-0-	-1384	-0-	7257	3	29	9	N	26					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1464	-0-		-1450		-0-	538	1	900	3	N	24					42
									26	9									
02	2726	X	1114	-0-		-1612		-0-	513	1	592	3	N	8					50
									9	9									
03	2914	X	1743	-0-		-1171		-0-	546	1	1187	3	N	9					59
									10	9									
04	4268	X	4268	-0-		-0-		-0-	510	1	3729	3	N	26					85
									29	9									
05	4126	X	4126	-0-		-0-		-0-	527	1	3578	3	N	19					104
									21	9									
*06	4299	X	4299	-0-		-0-		-0-	515	1	3775	3	N	8					112
									9	9									

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3177	X	3177	-0-		-0-		-0-	361	1	2799	3	N	15					31
									17	9									
02	2900	X	2135	-0-		-765		-0-	328	1	1689	3	N	107					138
									118	9									
03	3462	X	3462	-0-		-0-		-0-	353	1	3101	3	N	7					145
									8	9									
04	3586	X	3586	-0-		-0-		-0-	360	1	3213	3	N	12					157
									13	9									
05	3400	X	3400	-0-		-0-		-0-	362	1	3027	3	N	10					167
									11	9									
*06	3319	X	3319	-0-		-0-		-0-	355	1	2955	3	N	8					175
									9	9									

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8702	-0-		-815		-0-	8666	3	36	9	N	33	1	8			107
02	8381	X	8348	-0-		-33		-0-	8303	3	45	9	N	41	1	8			147
03	8680	X	8601	-0-		-79		-0-	8575	3	26	9	N	24	1	8			170
04	8430	X	8031	-0-		-399		-0-	8010	3	21	9	N	19	169	1			20
05	8928	X	8227	-0-		-701		-0-	8205	3	22	9	N	20					40
06	8640	X	7869	-0-		-771		-0-	7849	3	20	9	N	18	1	8			57

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4655	X	4655	-0-		-0-		-0-	196	1	4444	3	N	14					43
									15	9									
02	3915	X	3472	-0-		-443		-0-	184	1	3263	3	N	23					66
									25	9									
03	4185	X	3708	-0-		-477		-0-	197	1	3482	3	N	26					92
									29	9									
04	4050	X	3822	-0-		-228		-0-	196	1	3619	3	N	6					98
									7	9									
05	4185	X	3779	-0-		-406		-0-	177	1	3599	3	N	3					101
									3	9									
*06	7802	X	7802	-0-		-0-		-0-	228	1	7570	3	N	4					105
									4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2419	-0-	-495	-0-	422	1	1968	3	N	26					68
							29	9									
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	396	1	2043	3	N	27					95
							30	9									
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	413	1	2233	3	N	31					126
							34	9									
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	404	1	2287	3	N	12					138
							13	9									
05	2635	N	2585	-0-	-50	-0-	403	1	2174	3	N	7					145
							8	9									
*06	3000	N	3134	-0-	134	134	372	1	2751	3	N	10					155
							11	9									

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

01	4278	X	2422	-0-	-1856	-0-	2410	3	12	9	N	11					34
02	4002	X	3434	-0-	-568	-0-	3395	3	39	9	N	35					69
03	4278	X	3719	-0-	-559	-0-	3684	3	35	9	N	32					101
04	4140	X	3791	-0-	-349	-0-	3752	3	39	9	N	35					136
05	4278	X	3938	-0-	-340	-0-	3880	3	58	9	N	53					189
*06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3657	3	44	9	N	40					229

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

01	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5564	3	59	9	N	54					71
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4960	3	53	9	N	48					119
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4968	3	43	9	N	39					158
04	5430	X	4270	-0-	-1160	-0-	4239	3	31	9	N	28					186
05	5611	X	4028	-0-	-1583	-0-	4003	3	25	9	N	23					209
06	5430	X	3672	-0-	-1758	-0-	3642	3	30	9	N	27					236

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

01	4495	X	4143	-0-	-352	-0-	758	1	3370	3	N	14					112
							15	9									
02	4205	X	2115	-0-	-2090	-0-	774	1	1324	3	N	15	127	1			-0-
							17	9									
03	4495	X	3417	-0-	-1078	-0-	279	1	3135	3	N	3					3
							3	9									
04	4230	X	3593	-0-	-637	-0-	608	1	2972	3	N	12					15
							13	9									
05	4185	X	3698	-0-	-487	-0-	828	1	2857	3	N	12					27
							13	9									
06	4020	X	3398	-0-	-622	-0-	810	1	2581	3	N	6					33
							7	9									

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

01	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	3190	3	19	9	N	17					35
02	3306	X	3037	-0-	-269	-0-	3006	3	31	9	N	28	48	1			15
03	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	3365	3	20	9	N	18					33
04	3420	X	3214	-0-	-206	-0-	3185	3	29	9	N	26					59
05	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	3361	3	33	9	N	30					89
*06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3278	3	30	9	N	27					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	706	1	2151	3	N	23					44
							25	9									
02	2987	X	2646	-0-	-341	-0-	662	1	1953	3	N	28					72
							31	9									
03	3162	X	2747	-0-	-415	-0-	709	1	2007	3	N	28					100
							31	9									
04	2820	X	2530	-0-	-290	-0-	679	1	1814	3	N	34					134
							37	9									
05	2914	X	942	-0-	-1972	-0-	696	1	240	3	N	5					139
							6	9									
06	2790	X	656	-0-	-2134	-0-	652	1	4	9	N	4					143

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
01	3046	N	3040	-0-	-6	-0-	109	1	2894	3	N	34					49
							37	9									
02	2900	X	2729	-0-	-171	-0-	104	1	2586	3	N	35					84
							39	9									
03	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	127	1	2614	3	N	28					112
							31	9									
04	3000	X	2650	-0-	-350	-0-	131	1	2463	3	N	51					163
							56	9									
05	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	69	1	2862	3	N	39					202
							43	9									
06	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	2821	3	24	9	N	22					224

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
01	2697	N	2183	-0-	-514	-0-	169	1	1966	3	N	44					115
							48	9									
02	2320	N	2177	-0-	-143	-0-	172	1	1926	3	N	72	166	1			21
							79	9									
03	2511	N	2198	-0-	-313	-0-	172	1	1964	3	N	56					77
							62	9									
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	153	1	1905	3	N	49					126
							54	9									
05	2325	N	1479	-0-	-846	-0-	166	1	1235	3	N	71					197
							78	9									
*06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	166	1	2269	3	N	62					259
							68	9									

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
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	141	1	1874	3	N	39					215
							43	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	125	1	1813	3	N	25	170	1			70
							28	9									
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	138	1	1938	3	N	27					97
							30	9									
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	138	1	1920	3	N	43					140
							47	9									
05	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	141	1	1874	3	N	45					185
							50	9									
06	2040	N	1983	-0-	-57	-0-	145	1	1806	3	N	29					214
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	7254	X	6900	-0-	-354	-0-	6882	3	18	9	N	16					17
02	6786	X	6126	-0-	-660	-0-	6111	3	15	9	N	14					31
03	7254	X	6434	-0-	-820	-0-	6414	3	20	9	N	18					49
04	6690	X	6491	-0-	-199	-0-	6473	3	18	9	N	16					65
05	6913	X	6375	-0-	-538	-0-	6360	3	15	9	N	14					79
06	6690	X	6288	-0-	-402	-0-	6277	3	11	9	N	10					89

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
01	9114	X	8693	-0-	-421	-0-	8693	3			N	-0-					8
02	8526	X	8085	-0-	-441	-0-	8077	3	8	9	N	7					15
03	8959	X	8591	-0-	-368	-0-	8561	3	30	9	N	27					42
04	8670	X	7847	-0-	-823	-0-	7822	3	25	9	N	23					65
05	8804	X	8046	-0-	-758	-0-	8023	3	23	9	N	21					86
06	8400	X	7466	-0-	-934	-0-	7444	3	22	9	N	20					106

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
01	7564	X	7192	-0-	-372	-0-	7170	3	22	9	N	20	84	1			13
02	7076	X	6711	-0-	-365	-0-	6694	3	17	9	N	15	1	8			27
03	7502	X	7211	-0-	-291	-0-	7193	3	18	9	N	16					43
04	7260	X	6846	-0-	-414	-0-	6827	3	19	9	N	17	1	8			59
05	7471	X	6951	-0-	-520	-0-	6943	3	8	9	N	7					66
06	6990	X	6728	-0-	-262	-0-	6722	3	6	9	N	5					71

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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	8432	X	7620	-0-	-812	-0-	7487	3	133	9	N	121	180	1	1	8	55
02	7888	X	7484	-0-	-404	-0-	7383	3	101	9	N	92	1	8			146
03	8401	X	8177	-0-	-224	-0-	8094	3	83	9	N	75	175	1	1	8	45
04	8040	X	7906	-0-	-134	-0-	7809	3	97	9	N	88	1	8			132
05	8308	X	8069	-0-	-239	-0-	7968	3	101	9	N	92					224
06	7920	X	7784	-0-	-136	-0-	7662	3	122	9	N	111	1	8			334

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
01	4557	X	4196	-0-	-361	-0-	830	1	3136	3	N	209					264
							230	9									
02	4263	X	3265	-0-	-998	-0-	826	1	2198	3	N	219	341	1			142
							241	9									
03	5642	X	3563	-0-	-2079	-0-	834	1	2531	3	N	180	170	1			152
							198	9									
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	59					211
05	5642	X	447	-0-	-5195	-0-	342	1	105	9	N	95					306
06	4050	X	2456	-0-	-1594	-0-	826	1	1507	3	N	112	171	1			247
							123	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	6975	X	5745	-0-	-1230	-0-	842	1	4844	3	N	54	169	1			64
							59	9									
02	6525	X	6257	-0-	-268	-0-	738	1	5420	3	N	90					154
							99	9									
03	6975	X	5780	-0-	-1195	-0-	786	1	4914	3	N	73	168	1			59
							80	9									
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	30					89
05	6696	X	400	-0-	-6296	-0-	333	1	67	9	N	61					150
06	6480	X	3753	-0-	-2727	-0-	794	1	2948	3	N	10					160
							11	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
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	842	1	1755	3	N	130					274
							143	9									
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	756	1	2195	3	N	178	168	1			284
							196	9									
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	785	1	3310	3	N	245	342	1			187
							270	9									
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	3					190
05	2697	X	1603	-0-	-1094	-0-	375	1	1187	3	N	37					227
							41	9									
*06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	897	1	1764	3	N	99					326
							109	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
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	652	1	1116	3	N	41					126
							45	9									
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	631	1	264	3	N	26	117	1			35
							29	9									
03	961	N	926	-0-	-35	-0-	698	1	187	3	N	37					72
							41	9									
04	930	N	8	-0-	-922	-0-	8	1			N	-0-					72
05	961	N	18	-0-	-943	-0-	18	1			N	-0-					72
06	900	N	526	-0-	-374	-0-	526	1			N	-0-					72

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2663	-0-	-437	-0-	218	1	2422	3	N	21					38
							23	9									
02	2900	X	2576	-0-	-324	-0-	195	1	2358	3	N	21	40	1			19
							23	9									
03	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	201	1	2600	3	N	22					41
							24	9									
04	2910	X	240	-0-	-2670	-0-	238	1	2	9	N	2					43
05	2883	X	1409	-0-	-1474	-0-	221	1	1188	3	N	-0-					43
06	2730	X	330	-0-	-2400	-0-	330	1			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2832	-0-	-20	-0-	221	1	2545	3	N	60					74
							66	9									
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	181	1	2306	3	N	68	131	1			11
							75	9									
03	3069	N	2784	-0-	-285	-0-	187	1	2527	3	N	64					75
							70	9									
04	3000	N	3092	-0-	92	92	178	1	2819	3	N	86					161
							95	9									
05	3100	N	3396	-0-	296	388	183	1	3123	3	N	82					243
							90	9									
*06	3000	N	3281	-0-	281	669	174	1	3046	3	N	55					298
							61	9									

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	357	1	2799	3	N	120					212
							132	9									
02	2958	X	2343	-0-	-615	-0-	382	1	1848	3	N	103	218	1			97
							113	9									
03	3162	X	2491	-0-	-671	-0-	424	1	1966	3	N	92	160	1			29
							101	9									
04	3060	X	2482	-0-	-578	-0-	417	1	1952	3	N	103					132
							113	9									
05	3162	X	2447	-0-	-715	-0-	435	1	1965	3	N	43					175
							47	9									
06	3060	X	2337	-0-	-723	-0-	426	1	1819	3	N	84					259
							92	9									

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

01	3534	X	2913	-0-	-621	-0-	321	1	2503	3	N	81					86
							89	9									
02	3335	X	2652	-0-	-683	-0-	278	1	2289	3	N	77	152	1			11
							85	9									
03	3565	X	2949	-0-	-616	-0-	288	1	2573	3	N	80					91
							88	9									
04	3450	X	2902	-0-	-548	-0-	274	1	2545	3	N	75					166
							83	9									
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	281	1	2634	3	N	72					238
							79	9									
*06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	270	1	2706	3	N	71					309
							78	9									

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

01	5828	X	5055	-0-	-773	-0-	5042	3	13	9	N	12					76
02	5075	X	4877	-0-	-198	-0-	4864	3	13	9	N	12	1	8			87
03	5363	X	4448	-0-	-915	-0-	4439	3	9	9	N	8					95
04	5190	X	4165	-0-	-1025	-0-	4159	3	6	9	N	5					100
05	5208	X	4465	-0-	-743	-0-	4461	3	4	9	N	4					104
06	5040	X	4906	-0-	-134	-0-	4900	3	6	9	N	5	1	8			108

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

01	7409	X	7141	-0-	-268	-0-	7116	3	25	9	N	23					53
02	6902	X	6525	-0-	-377	-0-	6504	3	21	9	N	19					72
03	7378	X	7080	-0-	-298	-0-	7059	3	21	9	N	19					91
04	7140	X	6862	-0-	-278	-0-	6845	3	17	9	N	15	1	8			105
05	7285	X	6968	-0-	-317	-0-	6957	3	11	9	N	10					115
06	6900	X	6590	-0-	-310	-0-	6578	3	12	9	N	11					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 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
01	6045	X	6038	-0-	-7	-0-	6009	3	29	9	N	26	1	8			48
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5984	3	26	9	N	24	1	8			71
03	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6041	3	28	9	N	25					96
04	5850	X	5642	-0-	-208	-0-	5617	3	25	9	N	23					119
05	6417	X	5830	-0-	-587	-0-	5807	3	23	9	N	21					140
06	6210	X	5727	-0-	-483	-0-	5709	3	18	9	N	16	1	8			155

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

01	10044	X	4833	-0-	-5211	-0-	329	1	4491	3	N	12					106
							13	9									
02	9396	X	8282	-0-	-1114	-0-	322	1	7936	3	N	22					128
							24	9									
03	10013	X	8461	-0-	-1552	-0-	238	1	8204	3	N	17					145
							19	9									
04	9690	X	7119	-0-	-2571	-0-	215	1	6889	3	N	14					159
							15	9									
05	8866	X	7297	-0-	-1569	-0-	237	1	7052	3	N	7					166
							8	9									
06	8580	X	7313	-0-	-1267	-0-	235	1	7075	3	N	3					169
							3	9									

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

01	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7242	3	11	9	N	10					15
02	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6730	3	12	9	N	11					26
03	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7135	3	17	9	N	15					41
04	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6642	3	13	9	N	12					53
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6660	3	11	9	N	10					63
*06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4536	3	3	9	N	3					66

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	370	1	5911	3	N	150	180	1			89
							165	9									
02	5307	X	4784	-0-	-523	-0-	347	1	4303	3	N	122	172	1			39
							134	9									
03	5673	X	4136	-0-	-1537	-0-	368	1	3629	3	N	126					165
							139	9									
04	5490	X	3278	-0-	-2212	-0-	367	1	2778	3	N	121					286
							133	9									
05	5673	X	3368	-0-	-2305	-0-	379	1	2862	3	N	115					401
							127	9									
06	5490	X	2333	-0-	-3157	-0-	316	1	1910	3	N	97					498
							107	9									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

01	3193	X	3020	-0-	-173	-0-	253	1	2618	3	N	135	169	1			128
							149	9									
02	2929	X	2778	-0-	-151	-0-	234	1	2419	3	N	114	162	1			80
							125	9									
03	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	250	1	2623	3	N	118	175	1			23
							130	9									
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	247	1	2588	3	N	117					140
							129	9									
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	197	1	2914	3	N	109					249
							120	9									
*06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	193	1	2897	3	N	93					342
							102	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	3472	X	2826	-0-	-646	-0-	259	1	2436	3	N	119	170	1			106
							131	9									
02	3045	X	2491	-0-	-554	-0-	244	1	2147	3	N	91	161	1			36
							100	9									
03	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	260	1	2477	3	N	99					135
							109	9									
04	2940	X	2921	-0-	-19	-0-	243	1	2565	3	N	103					238
							113	9									
05	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	290	1	2457	3	N	76					314
							84	9									
*06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	275	1	2724	3	N	105					419
							116	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
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	899	1	2793	3	N	98	165	1			82
							108	9									
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	841	1	2557	3	N	108	106	1			84
							119	9									
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	844	1	2868	3	N	100					184
							110	9									
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	796	1	2848	3	N	79					263
							87	9									
05	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	889	1	2710	3	N	76					339
							84	9									
06	3630	X	3189	-0-	-441	-0-	871	1	2281	3	N	34					373
							37	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
01	6975	X	6311	-0-	-664	-0-	6266	3	45	9	N	41					125
02	6293	X	5741	-0-	-552	-0-	5716	3	25	9	N	23	120	1			28
03	6572	X	6057	-0-	-515	-0-	6016	3	41	9	N	37					65
04	6270	X	5886	-0-	-384	-0-	5858	3	28	9	N	25					90
05	6448	X	5949	-0-	-499	-0-	5921	3	28	9	N	25					115
06	6120	X	5932	-0-	-188	-0-	5906	3	26	9	N	24					139

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
01	6696	X	6483	-0-	-213	-0-	6460	3	23	9	N	21	162	1			33
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6108	3	15	9	N	14					47
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6580	3	18	9	N	16					63
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6265	3	13	9	N	12					75
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6618	3	12	9	N	11					86
*06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6487	3	6	9	N	5					91

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
01	3999	X	3554	-0-	-445	-0-	210	1	3286	3	N	53					179
							58	9									
02	3973	X	2994	-0-	-979	-0-	202	1	2737	3	N	50	168	1			61
							55	9									
03	4247	X	3792	-0-	-455	-0-	198	1	3528	3	N	60					121
							66	9									
04	4110	X	3748	-0-	-362	-0-	157	1	3533	3	N	53					174
							58	9									
05	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	125	1	3397	3	N	49					223
							54	9									
06	3660	X	3036	-0-	-624	-0-	160	1	2832	3	N	40					263
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6727	3	86	9	N	78					146
02	6322	X	5767	-0-	-555	-0-	5682	3	85	9	N	77	151	1			72
03	6696	X	5955	-0-	-741	-0-	19	1	5879	3	N	52					124
							57	9									
04	6540	X	5566	-0-	-974	-0-	50	1	5452	3	N	58					182
							64	9									
05	6758	X	4978	-0-	-1780	-0-	92	1	4838	3	N	44					226
							48	9									
06	6540	X	5197	-0-	-1343	-0-	49	1	5074	3	N	67					293
							74	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
01	4309	X	415	-0-	-3894	-0-	350	1	65	3	N	-0-					148
02	2958	X	2544	-0-	-414	-0-	274	1	2249	3	N	19	152	1			15
							21	9									
03	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	307	1	1580	3	N	19					34
							21	9									
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	387	1	1984	3	N	26					60
							29	9									
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	287	1	3036	3	N	52					112
							57	9									
*06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	287	1	3005	3	N	42					154
							46	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
01	5239	X	5172	-0-	-67	-0-	51	1	5110	3	N	10					13
							11	9									
02	4901	X	4190	-0-	-711	-0-	103	1	4069	3	N	16					29
							18	9									
03	5239	X	4640	-0-	-599	-0-	62	1	4565	3	N	12					41
							13	9									
04	5010	X	4966	-0-	-44	-0-	4952	3	14	9	N	13					54
05	5177	X	3927	-0-	-1250	-0-	110	1	3789	3	N	25					79
							28	9									
06	5010	X	3929	-0-	-1081	-0-	103	1	3823	3	N	3					82
							3	9									

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
01	10168	X	8676	-0-	-1492	-0-	8634	3	42	9	N	38					101
02	9512	X	8538	-0-	-974	-0-	8505	3	33	9	N	30					131
03	9920	X	8916	-0-	-1004	-0-	8881	3	35	9	N	32					163
04	9600	X	8524	-0-	-1076	-0-	8492	3	32	9	N	29	158	1			34
05	9920	X	8433	-0-	-1487	-0-	8400	3	33	9	N	30					64
06	8820	X	7475	-0-	-1345	-0-	7450	3	25	9	N	23					87

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 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
01	4991	X	4814	-0-	-177	-0-	399	1	4375	3	N	36	64	1	7	8	28
							40	9									
02	4785	X	4296	-0-	-489	-0-	371	1	3906	3	N	17	5	8			40
							19	9									
03	5146	X	4615	-0-	-531	-0-	403	1	4177	3	N	32	7	8			65
							35	9									
04	4980	X	4141	-0-	-839	-0-	390	1	3726	3	N	23	3	8			85
							25	9									
05	5146	X	4278	-0-	-868	-0-	401	1	3857	3	N	18					103
							20	9									
06	4650	X	4488	-0-	-162	-0-	390	1	4070	3	N	25	5	8			123
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 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
01	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11191	3	63	9	N	57					204
02	10701	X	10253	-0-	-448	-0-	10210	3	43	9	N	39	183	1			60
03	11439	X	11281	-0-	-158	-0-	11235	3	46	9	N	42					102
04	11070	X	10484	-0-	-586	-0-	10427	3	57	9	N	52					154
05	11408	X	8659	-0-	-2749	-0-	60	1	8563	3	N	33					187
							36	9									
06	10920	X	10065	-0-	-855	-0-	10037	3	28	9	N	25					212

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5498	3	34	9	N	31					32
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5237	3	26	9	N	24	1	8			55
03	5456	X	5412	-0-	-44	-0-	5388	3	24	9	N	22					77
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5345	3	22	9	N	20					97
05	5611	X	5428	-0-	-183	-0-	5408	3	20	9	N	18					115
06	5430	X	5312	-0-	-118	-0-	5297	3	15	9	N	14					129

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9249	3	134	9	N	122					264
02	8758	X	8499	-0-	-259	-0-	8380	3	119	9	N	108	170	1	1	8	201
03	9362	X	9069	-0-	-293	-0-	8951	3	118	9	N	107	176	1			132
04	9090	X	8750	-0-	-340	-0-	8633	3	117	9	N	106					238
05	9393	X	8860	-0-	-533	-0-	8750	3	110	9	N	100					338
06	9090	X	8229	-0-	-861	-0-	8132	3	97	9	N	88	1	8			425

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 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
01	8432	X	7107	-0-	-1325	-0-	7088	3	19	9	N	17					81
02	7192	X	6131	-0-	-1061	-0-	2	1	6112	3	N	15					96
							17	9									
03	7378	X	6376	-0-	-1002	-0-	6366	3	10	9	N	9					105
04	6930	X	5898	-0-	-1032	-0-	5889	3	9	9	N	8					113
05	7099	X	4296	-0-	-2803	-0-	27	1	4266	3	N	3					116
							3	9									
06	6870	X	5947	-0-	-923	-0-	5943	3	4	9	N	4					120

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 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
01	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5618	3	106	9	N	96	44	1			124
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5025	3	86	9	N	78	172	1			30
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4898	3	73	9	N	66					96
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5286	3	81	9	N	74					170
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4833	3	54	9	N	49					219
*06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5302	3	70	9	N	64					283

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1252	-0-	-1507	-0-	841	1	397	3	N	13					20
							14	9									
02	2581	X	892	-0-	-1689	-0-	665	1	208	3	N	17					37
							19	9									
03	2759	X	2215	-0-	-544	-0-	538	1	1657	3	N	18					55
							20	9									
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					55
05	1240	X	10	-0-	-1230	-0-	10	3			N	-0-					55
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					55

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

01	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8509	3	50	9	N	45					166
02	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7809	3	171	9	N	155	166	1	1	8	154
03	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8211	3	61	9	N	55	162	1			47
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	81	1	7508	3	N	50					97
							55	9									
05	6541	X	6478	-0-	-63	-0-	238	1	6203	3	N	34					131
							37	9									
06	6330	X	6300	-0-	-30	-0-	228	1	6036	3	N	33					164
							36	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	620	1	2141	3	N	45					69
							50	9									
02	2581	X	2565	-0-	-16	-0-	580	1	1944	3	N	37					106
							41	9									
03	2759	X	2617	-0-	-142	-0-	616	1	1954	3	N	43					149
							47	9									
04	2670	X	2483	-0-	-187	-0-	519	1	1932	3	N	29					178
							32	9									
05	2759	X	2559	-0-	-200	-0-	382	1	2143	3	N	31					209
							34	9									
*06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	362	1	2368	3	N	37					246
							41	9									

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

01	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	4924	3	46	9	N	42					62
02	5104	X	4791	-0-	-313	-0-	4745	3	46	9	N	42					104
03	5456	X	4931	-0-	-525	-0-	4880	3	51	9	N	46					150
04	5280	X	4783	-0-	-497	-0-	4736	3	47	9	N	43					193
05	5208	X	4838	-0-	-370	-0-	4795	3	43	9	N	39					232
06	4950	X	4272	-0-	-678	-0-	54	1	4190	3	N	25					257
							28	9									

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

01	5332	X	4518	-0-	-814	-0-	4488	3	30	9	N	27	129	1			22
02	4988	X	4221	-0-	-767	-0-	4200	3	21	9	N	19					41
03	5332	X	4423	-0-	-909	-0-	4409	3	14	9	N	13					54
04	4680	X	4310	-0-	-370	-0-	4292	3	18	9	N	16					70
05	4712	X	4288	-0-	-424	-0-	4280	3	8	9	N	7					77
06	4380	X	4211	-0-	-169	-0-	4205	3	6	9	N	5					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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
01	3875	X	3111	-0-		-764	-0-	837	1	2223	3	N	46					110
								51	9									
02	3625	X	2989	-0-		-636	-0-	783	1	2154	3	N	47					157
								52	9									
03	3844	X	3116	-0-		-728	-0-	837	1	2223	3	N	51	173	1			35
								56	9									
04	3040	X	3040	-0-		-0-	-0-	810	1	2191	3	N	35					70
								39	9									
05	3193	X	2997	-0-		-196	-0-	807	1	2132	3	N	53					123
								58	9									
06	3090	X	2968	-0-		-122	-0-	752	1	2179	3	N	34					157
								37	9									

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. 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
01	5115	X	4600	-0-		-515	-0-	385	1	4169	3	N	42					83
								46	9									
02	4785	X	4317	-0-		-468	-0-	322	1	3959	3	N	33	99	1			17
								36	9									
03	5022	X	4242	-0-		-780	-0-	294	1	3907	3	N	37					54
								41	9									
04	4650	X	4321	-0-		-329	-0-	422	1	3862	3	N	34					88
								37	9									
05	4805	X	2136	-0-		-2669	-0-	460	1	1642	3	N	31					119
								34	9									
06	4470	X	2280	-0-		-2190	-0-	540	1	1728	3	N	11					130
								12	9									

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

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
01	7439	X	7439	-0-		-0-	-0-	198	1	7160	3	N	74	79	1			18
								81	9									
02	6791	X	6791	-0-		-0-	-0-	189	1	6547	3	N	50					68
								55	9									
03	7208	X	7208	-0-		-0-	-0-	211	1	6917	3	N	73					141
								80	9									
04	7026	X	7026	-0-		-0-	-0-	210	1	6749	3	N	61					202
								67	9									
05	6410	X	6410	-0-		-0-	-0-	224	1	6143	3	N	39					241
								43	9									
*06	7398	X	7398	-0-		-0-	-0-	108	1	7248	3	N	38					279
								42	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

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
01	4557	X	4221	-0-		-336	-0-	307	1	3894	3	N	18					76
								20	9									
02	4263	X	4109	-0-		-154	-0-	289	1	3810	3	N	9					85
								10	9									
03	4371	X	4015	-0-		-356	-0-	341	1	3648	3	N	24					109
								26	9									
04	4230	X	4033	-0-		-197	-0-	318	1	3708	3	N	6					115
								7	9									
05	4402	X	3412	-0-		-990	-0-	336	1	3059	3	N	15					130
								17	9									
06	4260	X	2973	-0-		-1287	-0-	359	1	2607	3	N	6					136
								7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6820	3	39	9	N	35					75
02	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6371	3	44	9	N	40	65	1			50
03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6638	3	35	9	N	32					82
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6188	3	39	9	N	35					117
05	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6239	3	30	9	N	27					144
*06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	59	1	5525	3	N	21					165
							23	9									

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

01	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	233	1	5775	3	N	29					147
							32	9									
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	258	1	3903	3	N	43	169	1			21
							47	9									
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	323	1	4471	3	N	35					56
							39	9									
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	178	1	5580	3	N	36					92
							40	9									
05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	160	1	5536	3	N	33					125
							36	9									
*06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7630	3	33	9	N	30					155

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

01	10199	X	7767	-0-	-2432	-0-	146	1	7534	3	N	79					181
							87	9									
02	8381	X	7399	-0-	-982	-0-	72	1	7248	3	N	72	183	1			70
							79	9									
03	8649	X	6294	-0-	-2355	-0-	242	1	5972	3	N	73					143
							80	9									
04	7530	X	6300	-0-	-1230	-0-	221	1	6000	3	N	72					215
							79	9									
05	7905	X	5687	-0-	-2218	-0-	233	1	5371	3	N	75					290
							83	9									
06	7650	X	6208	-0-	-1442	-0-	233	1	5903	3	N	65					355
							72	9									

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	423	1	7625	3	N	50					149
							55	9									
02	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	447	1	6300	3	N	45	175	1			19
							50	9									
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	420	1	6693	3	N	38					57
							42	9									
04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	418	1	6302	3	N	35					92
							39	9									
05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	399	1	6188	3	N	30					122
							33	9									
*06	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	402	1	6428	3	N	29					151
							32	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
01	5084	X	4711	-0-	-373	-0-	4697	3	14	9	N	13					70
02	4756	X	4269	-0-	-487	-0-	4257	3	12	9	N	11	45	1			36
03	4867	X	4587	-0-	-280	-0-	4573	3	14	9	N	13					49
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4632	3	13	9	N	12					61
05	4743	X	4669	-0-	-74	-0-	4658	3	11	9	N	10					71
06	4560	X	4494	-0-	-66	-0-	4485	3	9	9	N	8					79

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
01	5053	X	3543	-0-	-1510	-0-	3512	3	31	9	N	28					75
02	4408	X	3536	-0-	-872	-0-	3459	3	77	9	N	70	128	1			17
03	4619	X	3424	-0-	-1195	-0-	3389	3	35	9	N	32					49
04	3750	X	3064	-0-	-686	-0-	3029	3	35	9	N	32					81
05	3782	X	3144	-0-	-638	-0-	3110	3	34	9	N	31					112
06	3660	X	3315	-0-	-345	-0-	3250	3	65	9	N	59					171

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
01	8401	X	8202	-0-	-199	-0-	8185	3	17	9	N	15	1	8			55
02	7859	X	6862	-0-	-997	-0-	6849	3	13	9	N	12					67
03	8401	X	8287	-0-	-114	-0-	8272	3	15	9	N	14	1	8			80
04	8130	X	7136	-0-	-994	-0-	7119	3	17	9	N	15					95
05	8401	X	7392	-0-	-1009	-0-	7380	3	12	9	N	11					106
06	8010	X	7391	-0-	-619	-0-	7378	3	13	9	N	12					118

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
01	5487	X	5231	-0-	-256	-0-	5208	3	23	9	N	21					165
02	5017	X	4786	-0-	-231	-0-	4760	3	26	9	N	24	160	1			29
03	5332	X	5177	-0-	-155	-0-	5157	3	20	9	N	18					47
04	5160	X	4978	-0-	-182	-0-	4957	3	21	9	N	19					66
05	5301	X	5067	-0-	-234	-0-	5050	3	17	9	N	15					81
06	5070	X	4809	-0-	-261	-0-	4798	3	11	9	N	10					91

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
01	6541	X	5662	-0-	-879	-0-	5658	3	4	9	N	4					23
02	5887	X	5139	-0-	-748	-0-	34	1	5097	3	N	7					30
							8	9									
03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	284	1	6500	3	N	11	2	8			39
							12	9									
04	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8178	3	8	9	N	7	1	8			45
05	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8670	3	4	9	N	4					49
*06	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8626	3	1	9	N	1					50

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
01	5239	X	4950	-0-	-289	-0-	4913	3	37	9	N	34	158	1			42
02	4901	X	4546	-0-	-355	-0-	4515	3	31	9	N	28					70
03	5239	X	4722	-0-	-517	-0-	4698	3	24	9	N	22					92
04	4950	X	4729	-0-	-221	-0-	4700	3	29	9	N	26					118
05	4960	X	4731	-0-	-229	-0-	4708	3	23	9	N	21					139
06	4800	X	4463	-0-	-337	-0-	4445	3	18	9	N	16					155

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
01	7161	X	6710	-0-	-451	-0-	6654	3	56	9	N	51					140
02	6699	X	6135	-0-	-564	-0-	6081	3	54	9	N	49	153	1			36
03	6944	X	5983	-0-	-961	-0-	5952	3	31	9	N	28					64
04	6720	X	6216	-0-	-504	-0-	6174	3	42	9	N	38					102
05	6944	X	6456	-0-	-488	-0-	6415	3	41	9	N	37					139
06	6480	X	6243	-0-	-237	-0-	6208	3	35	9	N	32					171

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
01	6014	X	5335	-0-	-679	-0-	5272	3	63	9	N	57					131
02	5568	X	5097	-0-	-471	-0-	5025	3	72	9	N	65	33	1			163
03	5921	X	5502	-0-	-419	-0-	5449	3	53	9	N	48					211
04	5610	X	5372	-0-	-238	-0-	5316	3	56	9	N	51					262
05	5642	X	5483	-0-	-159	-0-	5428	3	55	9	N	50					312
*06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5349	3	46	9	N	42					354

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
01	7254	X	6894	-0-	-360	-0-	6784	3	110	9	N	100	170	1			45
02	6786	X	6163	-0-	-623	-0-	6039	3	124	9	N	113	140	1			18
03	7254	X	6450	-0-	-804	-0-	6377	3	73	9	N	66					84
04	7020	X	6269	-0-	-751	-0-	6181	3	88	9	N	80					164
05	7130	X	6824	-0-	-306	-0-	6733	3	91	9	N	83					247
06	6660	X	6333	-0-	-327	-0-	6252	3	81	9	N	74					321

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
01	8959	X	7662	-0-	-1297	-0-	7649	3	13	9	N	12					60
02	7772	X	7013	-0-	-759	-0-	6989	3	24	9	N	22					82
03	8308	X	7394	-0-	-914	-0-	7377	3	17	9	N	15					97
04	8040	X	6937	-0-	-1103	-0-	6912	3	25	9	N	23					120
05	8308	X	7206	-0-	-1102	-0-	7187	3	19	9	N	17					137
06	7410	X	6353	-0-	-1057	-0-	6336	3	17	9	N	15					152

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
01	7440	X	6391	-0-	-1049	-0-	6365	3	26	9	N	24					95
02	6525	X	5954	-0-	-571	-0-	5926	3	28	9	N	25					120
03	6696	X	5768	-0-	-928	-0-	5743	3	25	9	N	23					143
04	6180	X	4850	-0-	-1330	-0-	4833	3	17	9	N	15					158
05	6386	X	4824	-0-	-1562	-0-	4822	3	2	9	N	2					160
06	6180	X	4855	-0-	-1325	-0-	4847	3	8	9	N	7					167

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 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
01	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8036	3	30	9	N	27					92
02	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7291	3	28	9	N	25	60	1			57
03	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7681	3	24	9	N	22					79
04	7230	X	7139	-0-	-91	-0-	7114	3	25	9	N	23					102
05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7471	3	19	9	N	17					119
06	7230	X	7201	-0-	-29	-0-	7184	3	17	9	N	15					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

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
01	5301	X	3460	-0-		-1841	-0-	771	1	2609	3	N	73					172
								80	9									
02	4959	X	3795	-0-		-1164	-0-	865	1	2812	3	N	107	172	1			107
								118	9									
03	5301	X	4147	-0-		-1154	-0-	785	1	3252	3	N	100					207
								110	9									
04	4770	X	29	-0-		-4741	-0-	28	1	1	9	N	1	173	1			35
05	4061	X	-0-	-0-		-4061	-0-					N	-0-					35
06	4020	X	-0-	-0-		-4020	-0-					N	-0-					35

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

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
01	961	N	877	-0-		-84	-0-	877	1			N	-0-					111
02	870	N	852	-0-		-18	-0-	852	1			N	-0-					111
03	895	N	895	-0-		-0-	-0-	895	1			N	-0-					111
04	840	N	-0-	-0-		-840	-0-					N	-0-					111
05	899	N	-0-	-0-		-899	-0-					N	-0-					111
06	870	N	-0-	-0-		-870	-0-					N	-0-					111

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

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
01	2452	X	2452	-0-		-0-	-0-	885	1	1337	3	N	209	172	1			82
								230	9									
02	2231	X	2231	-0-		-0-	-0-	700	1	1340	3	N	174	171	1			85
								191	9									
03	2294	X	943	-0-		-1351	-0-	663	1	182	3	N	89					174
								98	9									
04	2220	X	29	-0-		-2191	-0-	26	1	3	9	N	3					177
05	2294	X	15	-0-		-2279	-0-	15	3			N	-0-					177
06	2220	X	-0-	-0-		-2220	-0-					N	-0-					177

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

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
01	4712	X	4600	-0-		-112	-0-	108	1	4354	3	N	125					180
								138	9									
02	4408	X	3957	-0-		-451	-0-	100	1	3741	3	N	105	172	1			113
								116	9									
03	4712	X	4183	-0-		-529	-0-	109	1	3953	3	N	110	167	1			56
								121	9									
04	4560	X	4299	-0-		-261	-0-	110	1	4073	3	N	105					161
								116	9									
05	4619	X	4303	-0-		-316	-0-	132	1	4072	3	N	90					251
								99	9									
*06	4589	X	4589	-0-		-0-	-0-	133	1	4354	3	N	93					344
								102	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

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
01	8804	X	8360	-0-		-444	-0-	8334	3	26	9	N	24					107
02	8236	X	7755	-0-		-481	-0-	7726	3	29	9	N	26	128	1			5
03	8835	X	8005	-0-		-830	-0-	7985	3	20	9	N	18					23
04	8550	X	7852	-0-		-698	-0-	7833	3	19	9	N	17					40
05	8835	X	7999	-0-		-836	-0-	7984	3	15	9	N	14					54
06	8100	X	7646	-0-		-454	-0-	7635	3	11	9	N	10					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

01	8091	X	8061	-0-	-30	-0-	8011	3	50	9	N	45					174
02	7482	X	7177	-0-	-305	-0-	7132	3	45	9	N	41	183	1			32
03	8246	X	7513	-0-	-733	-0-	7469	3	44	9	N	40					72
04	7980	X	7069	-0-	-911	-0-	7032	3	37	9	N	34					106
05	8246	X	6393	-0-	-1853	-0-	6364	3	29	9	N	26					132
06	7800	X	4746	-0-	-3054	-0-	4725	3	21	9	N	19					151

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

01	10385	X	9138	-0-	-1247	-0-	9102	3	36	9	N	33					134
02	9715	X	8274	-0-	-1441	-0-	8239	3	35	9	N	32	163	1			3
03	10230	X	8516	-0-	-1714	-0-	8487	3	29	9	N	26					29
04	9180	X	8257	-0-	-923	-0-	8234	3	23	9	N	21					50
05	9145	X	8753	-0-	-392	-0-	8734	3	19	9	N	17					67
06	8850	X	8660	-0-	-190	-0-	8649	3	11	9	N	10					77

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

01	4774	X	4119	-0-	-655	-0-	4028	3	91	9	N	83	1	8			174
02	4437	X	3921	-0-	-516	-0-	3818	3	103	9	N	94	167	1	1	8	100
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4172	3	112	9	N	102	152	1			50
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4171	3	138	9	N	125	1	8			174
05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4214	3	108	9	N	98					272
*06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4156	3	31	9	N	28	1	8			299

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

01	4340	X	3322	-0-	-1018	-0-	46	1	3195	3	N	74	153	1			35
							81	9									
02	4060	X	3549	-0-	-511	-0-	39	1	3427	3	N	75					110
							83	9									
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	38	1	4298	3	N	67					177
							74	9									
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	35	1	4198	3	N	49					226
							54	9									
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	35	1	4533	3	N	48					274
							53	9									
06	4260	X	3725	-0-	-535	-0-	36	1	3663	3	N	24					298
							26	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2179	-0-		-177	-0-		41	1	2110	3	N	25					52
									28	9									
02	2207	X	2207	-0-		-0-	-0-		48	1	2136	3	N	21					73
									23	9									
03	2356	X	1872	-0-		-484	-0-		55	1	1772	3	N	41					114
									45	9									
04	2280	X	1844	-0-		-436	-0-		55	1	1771	3	N	16					130
									18	9									
05	2356	X	1643	-0-		-713	-0-		56	1	1585	3	N	2					132
									2	9									
06	2280	X	1634	-0-		-646	-0-		47	1	1587	3	N	-0-					132

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5901	X	5901	-0-		-0-	-0-		5758	3	143	9	N	130					142
02	5225	X	5225	-0-		-0-	-0-		5129	3	96	9	N	87	154	1	1	8	74
03	5551	X	5551	-0-		-0-	-0-		5420	3	131	9	N	119	165	1	1	8	27
04	5521	X	5521	-0-		-0-	-0-		5398	3	123	9	N	112					139
05	5433	X	5433	-0-		-0-	-0-		5315	3	118	9	N	107					246
*06	5130	X	5130	-0-		-0-	-0-		5022	3	108	9	N	98	1	8			343

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5053	-0-		-744	-0-		217	1	4825	3	N	10	2	8			21
									11	9									
02	5104	X	4083	-0-		-1021	-0-		196	1	3876	3	N	10	1	8			30
									11	9									
03	5456	X	4555	-0-		-901	-0-		217	1	4327	3	N	10	2	8			38
									11	9									
04	5070	X	3942	-0-		-1128	-0-		480	1	3451	3	N	10	1	8			47
									11	9									
05	5053	X	4453	-0-		-600	-0-		620	1	3827	3	N	5					52
									6	9									
06	4890	X	4132	-0-		-758	-0-		600	1	3523	3	N	8	2	8			58
									9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6900	-0-		-1005	-0-		98	1	6754	3	N	44	2	8			77
									48	9									
02	7395	X	6580	-0-		-815	-0-		136	1	6392	3	N	47	98	1	1	8	25
									52	9									
03	7905	X	7818	-0-		-87	-0-		90	1	7673	3	N	50	3	8			72
									55	9									
04	8143	X	8143	-0-		-0-	-0-		8092	3	51	9	N	46					118
05	8311	X	8311	-0-		-0-	-0-		8276	3	35	9	N	32					150
06	7560	X	7231	-0-		-329	-0-		7185	3	46	9	N	42	1	8			191

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	9520	-0-		-1826	-0-		9489	3	31	9	N	28					59
02	9860	X	8726	-0-		-1134	-0-		8697	3	29	9	N	26					85
03	10044	X	9196	-0-		-848	-0-		9172	3	24	9	N	22					107
04	9690	X	8803	-0-		-887	-0-		8783	3	20	9	N	18					125
05	9796	X	9151	-0-		-645	-0-		9136	3	15	9	N	14					139
06	9210	X	8618	-0-		-592	-0-		8609	3	9	9	N	8					147

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

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
01	11284	X	9095	-0-		-2189	-0-	9066	3	29	9	N	26					90
02	10556	X	8655	-0-		-1901	-0-	8629	3	26	9	N	24					114
03	10447	X	8935	-0-		-1512	-0-	8915	3	20	9	N	18					132
04	8790	X	8177	-0-		-613	-0-	8166	3	11	9	N	10					142
05	9238	X	8898	-0-		-340	-0-	8881	3	17	9	N	15					157
06	8940	X	8415	-0-		-525	-0-	8404	3	11	9	N	10					167

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

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
01	9207	X	7826	-0-		-1381	-0-	7809	3	17	9	N	15					52
02	8207	X	6988	-0-		-1219	-0-	6966	3	22	9	N	20					72
03	8773	X	7632	-0-		-1141	-0-	7619	3	13	9	N	12					84
04	7830	X	7166	-0-		-664	-0-	7157	3	9	9	N	8					92
05	8091	X	7295	-0-		-796	-0-	7287	3	8	9	N	7					99
06	7560	X	6760	-0-		-800	-0-	6754	3	6	9	N	5					104

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

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
01	2325	X	1449	-0-		-876	-0-	519	1	915	3	N	14	1	8			135
								15	9									
02	2175	X	831	-0-		-1344	-0-	416	1	401	3	N	13	72	1			76
								14	9									
03	2088	X	2088	-0-		-0-	-0-	494	1	1568	3	N	24	3	8			97
								26	9									
04	1500	X	-0-	-0-		-1500	-0-					N	-0-					97
05	1550	X	866	-0-		-684	-0-	217	1	646	3	N	3					100
								3	9									
06	2010	X	1525	-0-		-485	-0-	600	1	918	3	N	6	2	8			104
								7	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

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
01	6355	X	5119	-0-		-1236	-0-	12	1	5104	3	N	3	43	1			37
								3	9									
02	5945	X	4904	-0-		-1041	-0-	5	1	4892	3	N	6	2	8			41
								7	9									
03	6355	X	4465	-0-		-1890	-0-	347	1	4103	3	N	14	2	8			53
								15	9									
04	6323	X	6323	-0-		-0-	-0-	98	1	6212	3	N	12	1	8			64
								13	9									
05	6196	X	6196	-0-		-0-	-0-	116	1	6072	3	N	7					71
								8	9									
06	5070	X	3830	-0-		-1240	-0-	216	1	3613	3	N	1	1	8			71
								1	9									

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

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
01	10230	X	9025	-0-		-1205	-0-	9021	3	4	9	N	4	4	8			66
02	9570	X	8146	-0-		-1424	-0-	8134	3	12	9	N	11	3	8			74
03	8959	X	8589	-0-		-370	-0-	8570	3	19	9	N	17	3	8			88
04	8730	X	8453	-0-		-277	-0-	8430	3	23	9	N	21	2	8			107
05	9021	X	8749	-0-		-272	-0-	8728	3	21	9	N	19					126
06	8730	X	8133	-0-		-597	-0-	8110	3	23	9	N	21	3	8			144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 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
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4483	3	30	9	N	27					48
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4536	3	32	9	N	29					77
03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5820	3	24	9	N	22					99
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3962	3	19	9	N	17					116
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4008	3	18	9	N	16					132
*06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4101	3	15	9	N	14					146

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

01	13175	X	11835	-0-	-1340	-0-	11800	3	35	9	N	32	106	1	1	8	23
02	12325	X	10781	-0-	-1544	-0-	10760	3	21	9	N	19	1	8			41
03	13175	X	11783	-0-	-1392	-0-	11763	3	20	9	N	18	1	8			58
04	12450	X	11114	-0-	-1336	-0-	11092	3	22	9	N	20	1	8			77
05	12555	X	11524	-0-	-1031	-0-	11505	3	19	9	N	17					94
06	11460	X	11243	-0-	-217	-0-	11222	3	21	9	N	19	1	8			112

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

01	6603	X	5023	-0-	-1580	-0-	4969	3	54	9	N	49					77
02	6177	X	2678	-0-	-3499	-0-	2654	3	24	9	N	22					99
03	6603	X	2771	-0-	-3832	-0-	2742	3	29	9	N	26					125
04	6390	X	1812	-0-	-4578	-0-	1791	3	21	9	N	19					144
05	6231	X	2893	-0-	-3338	-0-	2870	3	23	9	N	21					165
06	4860	X	3181	-0-	-1679	-0-	3158	3	23	9	N	21					186

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

01	4588	X	2771	-0-	-1817	-0-	2749	3	22	9	N	20	2	8			75
02	4292	X	3033	-0-	-1259	-0-	3003	3	30	9	N	27	1	8			101
03	4588	X	3095	-0-	-1493	-0-	3072	3	23	9	N	21	1	8			121
04	4380	X	3034	-0-	-1346	-0-	3012	3	22	9	N	20					141
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3273	3	21	9	N	19					160
*06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3172	3	19	9	N	17	1	8			176

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

01	4495	X	3714	-0-	-781	-0-	133	1	3545	3	N	33					46
							36	9									
02	3973	X	3968	-0-	-5	-0-	123	1	3808	3	N	34					80
							37	9									
03	4185	X	3697	-0-	-488	-0-	130	1	3531	3	N	33					113
							36	9									
04	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	127	1	3373	3	N	28					141
							31	9									
05	4247	X	3516	-0-	-731	-0-	129	1	3358	3	N	26					167
							29	9									
*06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	109	1	4491	3	N	23					190
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

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
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	608	1	3585	3	N	15	130	1	3	8	28
							17	9									
02	3712	X	3094	-0-	-618	-0-	563	1	2480	3	N	46	2	8			72
							51	9									
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	273	1	4396	3	N	8	3	8			77
							9	9									
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	502	1	3762	3	N	8	2	8			83
							9	9									
05	4216	X	3392	-0-	-824	-0-	494	1	2892	3	N	5					88
							6	9									
06	4530	X	3834	-0-	-696	-0-	384	1	3418	3	N	29	2	8			115
							32	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

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
01	6603	X	3798	-0-	-2805	-0-	391	1	3212	3	N	177	167	1	24	8	25
							195	9									
02	6177	X	3421	-0-	-2756	-0-	375	1	2864	3	N	165	147	1	19	8	24
							182	9									
03	6603	X	5923	-0-	-680	-0-	429	1	5216	3	N	253	155	1	24	8	98
							278	9									
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					98
05	5208	X	47	-0-	-5161	-0-	47	3			N	-0-					98
06	5730	X	2	-0-	-5728	-0-	2	3			N	-0-					98

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

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
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	386	1	147	3	N	26	23	8			72
							29	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	373	1	1446	3	N	34	19	8			87
							37	9									
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	379	1	29	9	N	26	20	8			93
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					93
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					93
06	390	N	11	-0-	-379	-0-	11	3			N	-0-					93

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

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
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	657	1	34	9	N	31	31	8			54
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	646	1	21	9	N	19	19	8			54
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	596	1	25	9	N	23	23	8			54
04	630	N	1	-0-	-629	-0-	1	1			N	-0-					54
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					54
06	600	N	15	-0-	-585	-0-	15	3			N	-0-					54

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

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
01	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	144	1	7749	3	N	18	4	8			109
							20	9									
02	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	131	1	6749	3	N	10	4	8			115
							11	9									
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	201	1	4639	3	N	11	4	8			122
							12	9									
04	1020	X	11	-0-	-1009	-0-	11	1			N	-0-					122
05	1054	X	12	-0-	-1042	-0-	12	3			N	-0-					122
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	2635	N	1888	-0-	-747	-0-	233	1	1581	3	N	67	2	8			144
							74	9									
02	2900	N	2919	-0-	19	19	271	1	2510	3	N	125	165	1	3	8	101
							138	9									
03	3100	N	3197	-0-	97	116	281	1	2722	3	N	176	173	1	4	8	100
							194	9									
04	1830	N	735	-0-	-1095	-0-	595	1	140	9	N	127	2	8			225
05	3038	X	514	-0-	-2524	-0-	435	1	79	9	N	72					297
*06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	258	1	2577	3	N	136	3	8			430
							150	9									

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
01	4061	X	3016	-0-	-1045	-0-	359	1	2590	3	N	61	2	8			84
							67	9									
02	3799	X	2783	-0-	-1016	-0-	309	1	2379	3	N	86	165	1	3	8	2
							95	9									
03	4061	X	3081	-0-	-980	-0-	339	1	2662	3	N	73	3	8			72
							80	9									
04	2910	X	7	-0-	-2903	-0-	5	1	2	9	N	2					74
05	3007	X	198	-0-	-2809	-0-	175	1	23	9	N	21					95
*06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	329	1	2708	3	N	73	3	8			165
							80	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 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
01	6076	X	4406	-0-	-1670	-0-	432	1	3953	3	N	19	7	8			81
							21	9									
02	5684	X	3278	-0-	-2406	-0-	386	1	2874	3	N	16	6	8			91
							18	9									
03	6076	X	4692	-0-	-1384	-0-	570	1	4076	3	N	42	7	8			126
							46	9									
04	5880	X	5407	-0-	-473	-0-	610	1	4763	3	N	31	4	8			153
							34	9									
05	6076	X	5993	-0-	-83	-0-	601	1	5367	3	N	23					176
							25	9									
*06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	516	1	5263	3	N	25	5	8			196
							28	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 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
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	390	1	3185	3	N	38	169	1	1	8	11
							42	9									
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	329	1	3342	3	N	12	1	8			22
							13	9									
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	204	1	4064	3	N	14	2	8			34
							15	9									
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	200	1	3762	3	N	8					42
							9	9									
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	229	1	3518	3	N	3					45
							3	9									
*06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	262	1	3073	3	N	4					49
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 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
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	75	1	2980	3	N	20					74
							22	9									
02	957	X	403	-0-	-554	-0-	399	1	4	9	N	4					78
03	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	293	1	8721	3	N	126	175	1			29
							139	9									
04	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9384	3	75	9	N	68					97
05	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	125	1	7872	3	N	58					155
							64	9									
*06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	810	1	5155	3	N	60					215
							66	9									

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3752	-0-	-619	-0-	503	1	3228	3	N	19					49
							21	9									
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	377	1	5497	3	N	35					84
							39	9									
03	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	403	1	5494	3	N	30					114
							33	9									
04	5040	X	4938	-0-	-102	-0-	390	1	4518	3	N	27					141
							30	9									
05	5208	X	4974	-0-	-234	-0-	403	1	4543	3	N	25					166
							28	9									
06	5040	X	4774	-0-	-266	-0-	390	1	4359	3	N	23					189
							25	9									

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
01	12183	X	10005	-0-	-2178	-0-	9990	3	15	9	N	14					37
02	10933	X	10512	-0-	-421	-0-	10479	3	33	9	N	30					67
03	11656	X	10768	-0-	-888	-0-	10746	3	22	9	N	20					87
04	11040	X	10458	-0-	-582	-0-	10422	3	36	9	N	33					120
05	11222	X	9389	-0-	-1833	-0-	9357	3	32	9	N	29					149
06	10860	X	9891	-0-	-969	-0-	9891	3			N	-0-					149

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
01	9610	X	8469	-0-	-1141	-0-	8462	3	7	9	N	6					46
02	8990	X	8202	-0-	-788	-0-	8202	3			N	-0-					46
03	9610	X	8837	-0-	-773	-0-	8836	3	1	9	N	1					47
04	8790	X	8640	-0-	-150	-0-	8626	3	14	9	N	13					60
05	9083	X	8695	-0-	-388	-0-	8676	3	19	9	N	17					77
06	8550	X	8221	-0-	-329	-0-	8219	3	2	9	N	2					79

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
01	4588	X	4525	-0-	-63	-0-	4510	3	15	9	N	14					85
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4312	3	19	9	N	17	87	1			15
03	4619	X	4522	-0-	-97	-0-	4503	3	19	9	N	17					32
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4517	3	19	9	N	17	1	8			48
05	4619	X	4573	-0-	-46	-0-	4563	3	10	9	N	9					57
06	4470	X	4341	-0-	-129	-0-	4326	3	15	9	N	14					71

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
01	5611	X	4551	-0-	-1060	-0-	4538	3	13	9	N	12					89
02	5452	X	3742	-0-	-1710	-0-	3719	3	23	9	N	21	102	1			8
03	5828	X	3821	-0-	-2007	-0-	3799	3	22	9	N	20	1	8			27
04	5640	X	3628	-0-	-2012	-0-	3614	3	14	9	N	13					40
05	5115	X	3801	-0-	-1314	-0-	3799	3	2	9	N	2					42
06	4410	X	4039	-0-	-371	-0-	4026	3	13	9	N	12					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

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
01	8618	X	7051	-0-	-1567	-0-	6986	3	65	9	N	59	172	1	1	8	61
02	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8448	3	86	9	N	78	1	8			138
03	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7805	3	94	9	N	85	165	1	2	8	56
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7044	3	96	9	N	87					143
05	8618	X	7093	-0-	-1525	-0-	7032	3	61	9	N	55					198
06	8340	X	7324	-0-	-1016	-0-	7271	3	53	9	N	48	1	8			245

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

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
01	11625	X	10922	-0-	-703	-0-	10902	3	20	9	N	18					85
02	10585	X	9881	-0-	-704	-0-	9859	3	22	9	N	20	1	8			104
03	10912	X	10278	-0-	-634	-0-	10264	3	14	9	N	13					117
04	10560	X	9728	-0-	-832	-0-	9714	3	14	9	N	13					130
05	10912	X	9960	-0-	-952	-0-	9949	3	11	9	N	10					140
06	10560	X	9702	-0-	-858	-0-	9693	3	9	9	N	8					148

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

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
01	6014	X	4407	-0-	-1607	-0-	244	1	4134	3	N	26					65
							29	9									
02	8555	X	4432	-0-	-4123	-0-	210	1	4192	3	N	27					92
							30	9									
03	9145	X	4937	-0-	-4208	-0-	164	1	4745	3	N	25					117
							28	9									
04	8850	X	4855	-0-	-3995	-0-	5	1	4825	3	N	23					140
							25	9									
05	6913	X	4436	-0-	-2477	-0-	127	1	4294	3	N	14					154
							15	9									
06	4770	X	4425	-0-	-345	-0-	254	1	4170	3	N	1					155
							1	9									

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

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
01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6041	3	106	9	N	96	1	8			174
02	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6972	3	107	9	N	97	161	1	1	8	109
03	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7824	3	106	9	N	96	1	8			204
04	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6701	3	96	9	N	87	171	1			120
05	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6358	3	85	9	N	77					197
06	5190	X	4069	-0-	-1121	-0-	4010	3	59	9	N	54					251

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	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 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 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
01	7874	X	6292	-0-	-1582	-0-	162	1	6107	3	N	21	1	8			69
							23	9									
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	33	1	7321	3	N	24	1	8			92
							26	9									
03	7998	X	6274	-0-	-1724	-0-	292	1	5962	3	N	18	1	8			109
							20	9									
04	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8	1	8357	3	N	20					129
							22	9									
05	7998	X	6468	-0-	-1530	-0-	6454	3	14	9	N	13					142
06	7620	X	6502	-0-	-1118	-0-	6491	3	11	9	N	10	1	8			151

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 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
01	7874	X	7352	-0-	-522	-0-	7315	3	37	9	N	34	3	8			51
02	7076	X	6402	-0-	-674	-0-	6379	3	23	9	N	21					72
03	7564	X	6855	-0-	-709	-0-	6834	3	21	9	N	19					91
04	7320	X	6727	-0-	-593	-0-	6714	3	13	9	N	12					103
05	7471	X	6741	-0-	-730	-0-	6727	3	14	9	N	13					116
06	7110	X	6126	-0-	-984	-0-	6118	3	8	9	N	7					123

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 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
01	8029	X	7209	-0-	-820	-0-	7168	3	41	9	N	37	1	8			61
02	6902	X	6386	-0-	-516	-0-	6353	3	33	9	N	30					91
03	7378	X	6748	-0-	-630	-0-	6728	3	20	9	N	18					109
04	6990	X	6507	-0-	-483	-0-	6488	3	19	9	N	17					126
05	7223	X	7197	-0-	-26	-0-	7182	3	15	9	N	14					140
06	6990	X	5832	-0-	-1158	-0-	77	1	5743	3	N	11	1	8			150
							12	9									

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
01	9765	X	7906	-0-	-1859	-0-	7902	3	4	9	N	4					52
02	8613	X	7357	-0-	-1256	-0-	7315	3	42	9	N	38	1	8			89
03	8618	X	7460	-0-	-1158	-0-	7448	3	12	9	N	11					100
04	8130	X	7875	-0-	-255	-0-	7863	3	12	9	N	11	1	8			110
05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8291	3	8	9	N	7					117
06	7650	X	7072	-0-	-578	-0-	7064	3	8	9	N	7					124

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
01	2046	X	1721	-0-	-325	-0-	893	1	748	3	N	73	2	8			148
							80	9									
02	1914	X	1322	-0-	-592	-0-	841	1	412	3	N	63	177	1	2	8	32
							69	9									
03	2046	X	1953	-0-	-93	-0-	899	1	964	3	N	82	3	8			111
							90	9									
04	1920	X	885	-0-	-1035	-0-	846	1	39	9	N	35	1	8			145
05	1953	X	1696	-0-	-257	-0-	813	1	880	3	N	3					148
							3	9									
06	1890	X	1425	-0-	-465	-0-	776	1	645	3	N	4	2	8			150
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	61	1	4950	3	N	38					89
							42	9									
02	4495	X	3831	-0-	-664	-0-	125	1	3676	3	N	27	106	1			10
							30	9									
03	4805	X	3793	-0-	-1012	-0-	171	1	3594	3	N	25					35
							28	9									
04	4650	X	2739	-0-	-1911	-0-	579	1	2146	3	N	13					48
							14	9									
05	4805	X	2620	-0-	-2185	-0-	620	1	1981	3	N	17					65
							19	9									
06	4650	X	3018	-0-	-1632	-0-	289	1	2694	3	N	32					97
							35	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
01	682	N	588	-0-	-94	-0-	559	1	4	3	N	23					77
							25	9									
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	455	1	602	3	N	26	75	1			28
							29	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	436	1	954	3	N	28					56
							31	9									
04	570	N	28	-0-	-542	-0-	11	1	17	3	N	-0-					56
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					56
06	1380	N	314	-0-	-1066	-0-	311	1	3	9	N	3					59

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
01	8091	X	5360	-0-	-2731	-0-	109	1	5241	3	N	9	1	8			13
							10	9									
02	7569	X	6965	-0-	-604	-0-	227	1	6708	3	N	27					40
							30	9									
03	8184	X	7119	-0-	-1065	-0-	7097	3	22	9	N	20					60
04	7920	X	6972	-0-	-948	-0-	6953	3	19	9	N	17					77
05	8184	X	6922	-0-	-1262	-0-	6909	3	13	9	N	12					89
06	7200	X	7097	-0-	-103	-0-	7086	3	11	9	N	10					99

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
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4105	3	11	9	N	10					24
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3651	3	13	9	N	12					36
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3836	3	8	9	N	7					43
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3582	3	11	9	N	10					53
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3549	3	3	9	N	3					56
*06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3387	3	52	9	N	47					103

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
01	5890	X	5447	-0-	-443	-0-	5435	3	12	9	N	11	1	8			16
02	5510	X	5040	-0-	-470	-0-	5029	3	11	9	N	10					26
03	5859	X	3367	-0-	-2492	-0-	456	1	2898	3	N	12					38
							13	9									
04	5520	X	4571	-0-	-949	-0-	550	1	4013	3	N	7					45
							8	9									
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	256	1	5623	3	N	13					58
							14	9									
*06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5284	3	12	9	N	11	1	8			68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15173	3	198	9	N	180	177	1			144
02	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	13926	3	177	9	N	161	174	1			131
03	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14685	3	196	9	N	178	158	1			151
04	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	13860	3	193	9	N	175	163	1			163
05	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	13969	3	183	9	N	166					329
*06	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	13913	3	188	9	N	171					500

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

01	8463	X	8307	-0-	-156	-0-	8235	3	72	9	N	65					109
02	7917	X	7811	-0-	-106	-0-	7750	3	61	9	N	55					164
03	8463	X	8200	-0-	-263	-0-	8119	3	81	9	N	74	156	1			82
04	8100	X	7614	-0-	-486	-0-	19	1	7529	3	N	60					142
							66	9									
05	8339	X	8208	-0-	-131	-0-	8143	3	65	9	N	59					201
06	8070	X	7653	-0-	-417	-0-	7581	3	72	9	N	65					266

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

01	4123	X	3630	-0-	-493	-0-	3621	3	9	9	N	8					23
02	3857	X	3354	-0-	-503	-0-	35	1	3304	3	N	14					37
							15	9									
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	7	1	4322	3	N	13					50
							14	9									
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4070	3	17	9	N	15					65
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3999	3	4	9	N	4					69
06	4200	X	3798	-0-	-402	-0-	3795	3	3	9	N	3					72

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

01	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8557	3	35	9	N	32					90
02	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7965	3	33	9	N	30					120
03	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8152	3	35	9	N	32					152
04	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7671	3	22	9	N	20					172
05	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7684	3	29	9	N	26					198
*06	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7534	3	41	9	N	37					235

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

01	7533	X	4894	-0-	-2639	-0-	83	1	4786	3	N	23	1	8			44
							25	9									
02	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	85	1	7250	3	N	50					94
							55	9									
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8081	3	62	9	N	56	1	8			149
04	7170	X	6740	-0-	-430	-0-	6687	3	53	9	N	48					197
05	7905	X	7099	-0-	-806	-0-	7047	3	52	9	N	47					244
06	7890	X	7276	-0-	-614	-0-	7225	3	51	9	N	46	1	8			289

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

01	8463	X	6969	-0-	-1494	-0-	6950	3	19	9	N	17					79
02	7772	X	6827	-0-	-945	-0-	6816	3	11	9	N	10					89
03	8122	X	6983	-0-	-1139	-0-	6981	3	2	9	N	2					91
04	7740	X	4038	-0-	-3702	-0-	4037	3	1	9	N	1	1	8			91
05	7409	X	6206	-0-	-1203	-0-	6205	3	1	9	N	1					92
*06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	3			N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

01	5394	X	2861	-0-	-2533	-0-	486	1	2366	3	N	8					38
							9	9									
02	5046	X	2877	-0-	-2169	-0-	561	1	2310	3	N	5					43
							6	9									
03	4681	X	3317	-0-	-1364	-0-	593	1	2716	3	N	7					50
							8	9									
04	4470	X	1685	-0-	-2785	-0-	581	1	1104	3	N	-0-					50
05	3689	X	2683	-0-	-1006	-0-	603	1	2080	3	N	-0-					50
06	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	582	1	2494	3	N	1					51
							1	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

01	5983	X	2857	-0-	-3126	-0-	196	1	2657	3	N	4					87
							4	9									
02	5597	X	2589	-0-	-3008	-0-	222	1	2355	3	N	11	1	8			97
							12	9									
03	5983	X	1929	-0-	-4054	-0-	232	1	1688	3	N	8	1	8			104
							9	9									
04	4230	X	1954	-0-	-2276	-0-	229	1	1723	3	N	2					106
							2	9									
05	3224	X	2437	-0-	-787	-0-	234	1	2197	3	N	5					111
							6	9									
06	2760	X	2284	-0-	-476	-0-	228	1	2045	3	N	10	1	8			120
							11	9									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1750	3	39	9	N	35					107
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2304	3	33	9	N	30					137
03	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1691	3	35	9	N	32					169
04	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	1598	3	57	9	N	52					221
05	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	1657	3	24	9	N	22					243
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1574	3	1	9	N	1					244

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

01	11160	X	10335	-0-	-825	-0-	10317	3	18	9	N	16					87
02	10556	X	9305	-0-	-1251	-0-	9275	3	30	9	N	27	111	1			3
03	11284	X	9695	-0-	-1589	-0-	9674	3	21	9	N	19					22
04	10920	X	9503	-0-	-1417	-0-	9486	3	17	9	N	15					37
05	10912	X	9970	-0-	-942	-0-	9957	3	13	9	N	12					49
06	9990	X	9506	-0-	-484	-0-	9495	3	11	9	N	10					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	5735	X	3891	-0-	-1844	-0-	806	1	3064	3	N	19	1	8			95
							21	9									
02	5365	X	3525	-0-	-1840	-0-	779	1	2722	3	N	22	2	8			115
							24	9									
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	837	1	3185	3	N	20	1	8			134
							22	9									
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	810	1	3461	3	N	24	1	8			157
							26	9									
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	837	1	3486	3	N	15					172
							17	9									
*06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	810	1	3860	3	N	13					185
							14	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

01	6386	X	6231	-0-	-155	-0-	6155	3	76	9	N	69	173	1			60
02	5974	X	5798	-0-	-176	-0-	5729	3	69	9	N	63	99	1			24
03	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	5996	3	80	9	N	73					97
04	6060	X	5821	-0-	-239	-0-	5762	3	59	9	N	54					151
05	6262	X	5918	-0-	-344	-0-	5850	3	68	9	N	62					213
06	6030	X	5679	-0-	-351	-0-	5621	3	58	9	N	53					266

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

01	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10919	3	24	9	N	22					56
02	9889	X	9577	-0-	-312	-0-	9556	3	21	9	N	19	1	8			74
03	10850	X	10026	-0-	-824	-0-	10012	3	14	9	N	13					87
04	10590	X	9605	-0-	-985	-0-	9591	3	14	9	N	13					100
05	10943	X	10308	-0-	-635	-0-	10298	3	10	9	N	9					109
06	10590	X	9300	-0-	-1290	-0-	9297	3	3	9	N	3					112

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	507	1	1253	3	N	7	2	8			99
							8	9									
02	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	398	1	2328	3	N	27	2	8			124
							30	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	501	1	665	3	N	13	1	8			136
							14	9									
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					136
05	2945	N	13	-0-	-2932	-0-	13	3			N	-0-					136
06	1140	N	122	-0-	-1018	-0-	120	1	2	9	N	2	1	8			137

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	618	3	57	9	N	52					90
02	638	N	632	-0-	-6	-0-	575	3	57	9	N	52	132	1			10
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	620	3	54	9	N	49					59
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	602	3	20	9	N	18					77
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	622	3	66	9	N	60					137
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	599	3	46	9	N	42					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9109	3	46	9	N	42					55
02	8468	X	8341	-0-	-127	-0-	8298	3	43	9	N	39					94
03	9052	X	8421	-0-	-631	-0-	8377	3	44	9	N	40					134
04	8760	X	8284	-0-	-476	-0-	8255	3	29	9	N	26					160
05	9052	X	8051	-0-	-1001	-0-	8010	3	41	9	N	37					197
06	8760	X	8026	-0-	-734	-0-	7994	3	32	9	N	29					226

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
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	303	1	142	3	N	14	119	1			34
							15	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					34
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					34
04	420	N	9	-0-	-411	-0-	9	3			N	-0-					34
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					34
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					34

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2759	X	1922	-0-	-837	-0-	1866	3	56	9	N	51	1	8			68
02	2407	X	1216	-0-	-1191	-0-	1190	3	26	9	N	24	1	8			91
03	2449	X	1084	-0-	-1365	-0-	1054	3	30	9	N	27					118
04	2100	X	941	-0-	-1159	-0-	154	1	757	3	N	27					145
							30	9									
05	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	217	1	1869	3	N	49					194
							54	9									
*06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	206	1	2686	3	N	27	1	8			220
							30	9									

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
01	5673	X	5549	-0-	-124	-0-	5495	3	54	9	N	49	1	8			64
02	5307	X	5011	-0-	-296	-0-	4958	3	53	9	N	48	1	8			111
03	5673	X	5420	-0-	-253	-0-	5357	3	63	9	N	57	1	8			167
04	5400	X	5292	-0-	-108	-0-	5244	3	48	9	N	44					211
05	5549	X	5195	-0-	-354	-0-	5147	3	48	9	N	44					255
06	5370	X	4822	-0-	-548	-0-	4779	3	43	9	N	39	1	8			293

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
01	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	107	1	7009	3	N	16	1	8			105
							18	9									
02	5568	X	5566	-0-	-2	-0-	135	1	5390	3	N	37	121	1	2	8	19
							41	9									
03	5952	X	4693	-0-	-1259	-0-	137	1	4548	3	N	7	3	8			23
							8	9									
04	5760	X	3099	-0-	-2661	-0-	128	1	2958	3	N	12	1	8			34
							13	9									
05	5952	X	5278	-0-	-674	-0-	132	1	5132	3	N	13					47
							14	9									
*06	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	108	1	5833	3	N	13	1	8			59
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	4836	X	284	-0-	-4552	-0-	281	1	3	9	N	3					65
02	4669	X	4218	-0-	-451	-0-	242	1	3973	3	N	3	54	1	3	8	11
							3	9									
03	4991	X	3289	-0-	-1702	-0-	266	1	3017	3	N	5	2	8			14
							6	9									
04	4830	X	3603	-0-	-1227	-0-	249	1	3348	3	N	5	1	8			18
							6	9									
05	4495	X	3572	-0-	-923	-0-	261	1	3310	3	N	1					19
							1	9									
06	4350	X	545	-0-	-3805	-0-	272	1	272	3	N	1	1	8			19
							1	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

01	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9940	3	35	9	N	32					50
02	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9228	3	36	9	N	33	1	8			82
03	9734	X	9723	-0-	-11	-0-	9692	3	31	9	N	28					110
04	9660	X	9303	-0-	-357	-0-	9273	3	30	9	N	27					137
05	9982	X	9157	-0-	-825	-0-	9138	3	19	9	N	17					154
06	9660	X	8511	-0-	-1149	-0-	8494	3	17	9	N	15					169

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	413	1	3675	3	N	94	6	8			155
							103	9									
02	3915	X	3890	-0-	-25	-0-	380	1	3432	3	N	71	173	1	4	8	49
							78	9									
03	4185	X	4094	-0-	-91	-0-	393	1	3628	3	N	66	5	8			110
							73	9									
04	4050	X	59	-0-	-3991	-0-	8	1	49	3	N	2					112
							2	9									
05	4185	X	188	-0-	-3997	-0-	141	1	47	9	N	43					155
*06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	498	1	3593	3	N	19	4	8			170
							21	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

01	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1189	3	35	9	N	32					35
02	1189	N	1072	-0-	-117	-0-	1063	3	9	9	N	8					43
03	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	1052	3	8	9	N	7					50
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					50
05	1147	N	676	-0-	-471	-0-	659	3	17	9	N	15					65
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1149	3	10	9	N	9					74

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

01	8711	X	8569	-0-	-142	-0-	8552	3	17	9	N	15					65
02	8149	X	7849	-0-	-300	-0-	7831	3	18	9	N	16					81
03	8618	X	8590	-0-	-28	-0-	8576	3	14	9	N	13	1	8			93
04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9438	3	9	9	N	8					101
05	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9747	3	7	9	N	6					107
*06	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9367	3	3	9	N	3	1	8			109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	3658	X	3344	-0-	-314	-0-	623	1	2613	3	N	98	1	8			133
							108	9									
02	3422	X	3077	-0-	-345	-0-	570	1	2415	3	N	84	155	1	2	8	60
							92	9									
03	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	637	1	2774	3	N	96	1	8			155
							106	9									
04	3540	X	2991	-0-	-549	-0-	695	1	2182	3	N	104					259
							114	9									
05	3534	X	1880	-0-	-1654	-0-	837	1	964	3	N	72					331
							79	9									
06	3390	X	1139	-0-	-2251	-0-	810	1	299	3	N	27	2	8			356
							30	9									

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
01	3503	X	3401	-0-	-102	-0-	172	1	3119	3	N	100					147
							110	9									
02	3277	X	2930	-0-	-347	-0-	177	1	2662	3	N	83	164	1	1	8	65
							91	9									
03	3503	X	3169	-0-	-334	-0-	199	1	2867	3	N	94					159
							103	9									
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	115	1	3172	3	N	100					259
							110	9									
05	3503	X	3380	-0-	-123	-0-	3270	3	110	9	N	100					359
06	3300	X	3097	-0-	-203	-0-	3011	3	86	9	N	78	1	8			436

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
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2756	3	61	9	N	55					91
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2415	3	31	9	N	28	21	1			98
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2374	3	35	9	N	32					130
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2293	3	28	9	N	25					155
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2421	3	9	9	N	8					163
*06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2261	3	17	9	N	15					178

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
01	5239	X	4459	-0-	-780	-0-	4447	3	12	9	N	11					157
02	4901	X	3673	-0-	-1228	-0-	3655	3	18	9	N	16	159	1			14
03	5239	X	3959	-0-	-1280	-0-	3936	3	23	9	N	21					35
04	4860	X	4180	-0-	-680	-0-	4161	3	19	9	N	17					52
05	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	4478	3	14	9	N	13					65
*06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4350	3	13	9	N	12					77

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
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	273	1	3365	3	N	28					95
							31	9									
02	1914	X	1096	-0-	-818	-0-	557	1	487	3	N	47	132	1			10
							52	9									
03	2976	X	1426	-0-	-1550	-0-	620	1	738	3	N	62					72
							68	9									
04	3540	X	631	-0-	-2909	-0-	600	1	7	3	N	22					94
							24	9									
05	3658	X	997	-0-	-2661	-0-	499	1	476	3	N	20					114
							22	9									
06	3540	X	709	-0-	-2831	-0-	422	1	276	3	N	10					124
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 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
01	6603	X	5818	-0-	-785	-0-	5815	3	3	9	N	3	1	8			72
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					72
03	5952	X	5578	-0-	-374	-0-	5576	3	2	9	N	2	1	8			73
04	5640	X	4713	-0-	-927	-0-	4707	3	6	9	N	5					78
05	6107	X	3350	-0-	-2757	-0-	3348	3	2	9	N	2					80
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					80

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 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
01	6200	X	5401	-0-	-799	-0-	25	1	5365	3	N	10	3	8			114
							11	9									
02	6235	X	5528	-0-	-707	-0-	29	1	5484	3	N	14	3	8			125
							15	9									
03	6665	X	6217	-0-	-448	-0-	27	1	6148	3	N	38	4	8			159
							42	9									
04	6450	X	6356	-0-	-94	-0-	20	1	6321	3	N	14	3	8			170
							15	9									
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	41	1	6337	3	N	31					201
							34	9									
06	6030	X	5611	-0-	-419	-0-	14	1	5583	3	N	13	3	8			211
							14	9									

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	3070	3	9	9	N	8					111
02	2958	X	2739	-0-	-219	-0-	2729	3	10	9	N	9					120
03	3007	X	2384	-0-	-623	-0-	2378	3	6	9	N	5					125
04	2970	X	2052	-0-	-918	-0-	2045	3	7	9	N	6					131
05	3069	X	415	-0-	-2654	-0-	415	3			N	-0-					131
06	2970	X	767	-0-	-2203	-0-	761	3	6	9	N	5					136

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 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
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5489	3	36	9	N	33					64
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4690	3	32	9	N	29	46	1			47
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5354	3	40	9	N	36					83
04	5340	X	3653	-0-	-1687	-0-	3631	3	22	9	N	20					103
05	5518	X	4264	-0-	-1254	-0-	217	1	4028	3	N	17					120
							19	9									
06	5340	X	3912	-0-	-1428	-0-	204	1	3683	3	N	23					143
							25	9									

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
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	403	1	2869	3	N	101	168	1	1	8	60
							111	9									
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	377	1	2649	3	N	91	96	1	2	8	53
							100	9									
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	403	1	2818	3	N	107					160
							118	9									
04	3210	X	2881	-0-	-329	-0-	390	1	2395	3	N	87					247
							96	9									
05	3317	X	2562	-0-	-755	-0-	403	1	2087	3	N	65					312
							72	9									
06	3210	X	2665	-0-	-545	-0-	390	1	2195	3	N	73	1	8			384
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	5146	X	4369	-0-	-777	-0-	4299	3	70	9	N	64					88
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4436	3	80	9	N	73	82	1	1	8	78
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4914	3	88	9	N	80	1	8			157
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4997	3	88	9	N	80	1	8			236
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5073	3	86	9	N	78					314
*06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4819	3	90	9	N	82	1	8			395

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
01	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7525	3	54	9	N	49					76
02	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6782	3	20	9	N	18	78	1			16
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6382	3	8	9	N	7					23
04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5902	3	3	9	N	3					26
05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6377	3	7	9	N	6					32
*06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6439	3	9	9	N	8					40

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
01	4836	X	4308	-0-	-528	-0-	327	1	3915	3	N	60	124	1			70
							66	9									
02	4321	X	4040	-0-	-281	-0-	288	1	3686	3	N	60					130
							66	9									
03	4371	X	3681	-0-	-690	-0-	334	1	3300	3	N	43					173
							47	9									
04	4170	X	944	-0-	-3226	-0-	351	1	582	3	N	10					183
							11	9									
05	4309	X	496	-0-	-3813	-0-	320	1	159	3	N	15					198
							17	9									
06	4170	X	362	-0-	-3808	-0-	351	1	11	9	N	10					208

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
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	293	1	5456	3	N	50	48	1			41
							55	9									
02	5249	X	4013	-0-	-1236	-0-	292	1	3679	3	N	38					79
							42	9									
03	6045	X	5185	-0-	-860	-0-	283	1	4856	3	N	42					121
							46	9									
04	5850	X	5781	-0-	-69	-0-	249	1	5480	3	N	47					168
							52	9									
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	243	1	5903	3	N	37					205
							41	9									
*06	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	177	1	7958	3	N	37					242
							41	9									

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
01	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9747	3	63	9	N	57	1	8			64
02	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9158	3	79	9	N	72	110	1	2	8	24
03	9920	X	9692	-0-	-228	-0-	9625	3	67	9	N	61	1	8			84
04	9600	X	8889	-0-	-711	-0-	8823	3	66	9	N	60					144
05	9920	X	9007	-0-	-913	-0-	8942	3	65	9	N	59					203
06	9570	X	9386	-0-	-184	-0-	9336	3	50	9	N	45	1	8			247

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 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
01	3100	N	5110	-0-	2010	5533	813	1	4175	3	N	111	164	1			150
							122	9									
02	2900	N	4767	-0-	1867	7400	673	1	4010	3	N	76	174	1			52
							84	9									
03	12341	X	4941	-0-	-7400	-0-	785	1	4082	3	N	67					119
							74	9									
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	751	1	3993	3	N	56					175
							62	9									
05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	728	1	4409	3	N	52					227
							57	9									
*06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	749	1	4001	3	N	49					276
							54	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 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
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	603	1	488	3	N	45	3	8			54
							50	9									
02	1015	N	922	-0-	-93	-0-	562	1	315	3	N	41	4	8			91
							45	9									
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	563	1	708	3	N	49	4	8			136
							54	9									
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					136
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					136
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					136

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 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
01	4371	X	4051	-0-	-320	-0-	296	1	3602	3	N	139					149
							153	9									
02	4089	X	4063	-0-	-26	-0-	277	1	3645	3	N	128	170	1	1	8	106
							141	9									
03	4278	X	4112	-0-	-166	-0-	326	1	3656	3	N	118	164	1	1	8	59
							130	9									
04	4140	X	3955	-0-	-185	-0-	104	1	3728	3	N	112					171
							123	9									
05	4340	X	3943	-0-	-397	-0-	3824	3	119	9	N	108					279
06	4200	X	3495	-0-	-705	-0-	3415	3	80	9	N	73	1	8			351

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 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
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	521	1	3506	3	N	47	172	1			12
							52	9									
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	287	1	3865	3	N	68					80
							75	9									
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	317	1	4325	3	N	65					145
							72	9									
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	390	1	3594	3	N	51					196
							56	9									
05	4526	X	3643	-0-	-883	-0-	403	1	3193	3	N	43					239
							47	9									
06	4560	X	3029	-0-	-1531	-0-	389	1	2605	3	N	32					271
							35	9									

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
01	8215	X	5842	-0-	-2373	-0-	5835	3	7	9	N	6					137
02	7453	X	6515	-0-	-938	-0-	6497	3	18	9	N	16	34	1			119
03	7967	X	7414	-0-	-553	-0-	7405	3	9	9	N	8	1	8			126
04	7710	X	6665	-0-	-1045	-0-	6651	3	14	9	N	13					139
05	6975	X	6848	-0-	-127	-0-	6842	3	6	9	N	5					144
06	7170	X	6486	-0-	-684	-0-	6482	3	4	9	N	4	1	8			147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	7595	X	6862	-0-	-733	-0-	6842	3	20	9	N	18	1	8			133
02	7105	X	6436	-0-	-669	-0-	6418	3	18	9	N	16	140	1	1	8	8
03	7595	X	6222	-0-	-1373	-0-	6213	3	9	9	N	8	1	8			15
04	6960	X	6045	-0-	-915	-0-	6039	3	6	9	N	5	1	8			19
05	6882	X	6182	-0-	-700	-0-	6180	3	2	9	N	2					21
06	6660	X	5887	-0-	-773	-0-	5883	3	4	9	N	4	1	8			24

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
01	4991	X	1848	-0-	-3143	-0-	355	1	1484	3	N	8					47
							9	9									
02	3886	X	3222	-0-	-664	-0-	547	1	2646	3	N	26	1	8			72
							29	9									
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	328	1	4064	3	N	25					97
							28	9									
04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	72	1	3902	3	N	25					122
							28	9									
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4152	3	20	9	N	18					140
06	4290	X	3708	-0-	-582	-0-	3691	3	17	9	N	15	1	8			154

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
01	5859	X	5395	-0-	-464	-0-	5378	3	17	9	N	15					71
02	5481	X	5052	-0-	-429	-0-	5043	3	9	9	N	8	1	8			78
03	5797	X	4177	-0-	-1620	-0-	157	1	4014	3	N	5	1	8			82
							6	9									
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	320	1	5209	3	N	8	1	8			89
							9	9									
05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	110	1	5592	3	N	6					95
							7	9									
*06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5240	3	7	9	N	6					101

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
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	359	1	3667	3	N	31	175	1			12
							34	9									
02	3770	X	3539	-0-	-231	-0-	364	1	3175	3	N	-0-					12
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	403	1	3778	3	N	-0-					12
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	390	1	4499	3	N	71					83
							78	9									
05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	403	1	4928	3	N	9					92
							10	9									
*06	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	390	1	4691	3	N	19					111
							21	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		580	-0-	580	609	519	1	61	9	N	55					55
04	14B2 EXT		1092	-0-	1092	1701	588	1	361	3	N	130					185
							143	9									
05	14B2 EXT		1417	-0-	1417	3118	568	1	696	3	N	139					324
							153	9									
*06	5043	X	1925	-0-	-3118	-0-	495	1	1297	3	N	121					445
							133	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	4557	X	4518	-0-	-39	-0-	4448	3	70	9	N	64	156	1			10
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5015	3	67	9	N	61					71
03	4836	X	4400	-0-	-436	-0-	4333	3	67	9	N	61					132
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4641	3	54	9	N	49					181
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6029	3	46	9	N	42					223
*06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5523	3	46	9	N	42					265

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
01	9083	X	8436	-0-	-647	-0-	8405	3	31	9	N	28					136
02	8497	X	7164	-0-	-1333	-0-	7121	3	43	9	N	39	158	1			17
03	9083	X	8307	-0-	-776	-0-	8272	3	35	9	N	32					49
04	8400	X	7774	-0-	-626	-0-	7763	3	11	9	N	10					59
05	8494	X	6924	-0-	-1570	-0-	56	1	6850	3	N	16					75
							18	9									
*06	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8199	3	18	9	N	16					91

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	513	-0-	513	543	494	1	19	9	N	17					17
04	14B2	EXT	1197	-0-	1197	1740	658	1	429	3	N	100					117
							110	9									
05	14B2	EXT	968	-0-	968	2708	633	1	237	3	N	89					206
							98	9									
*06	3612	X	904	-0-	-2708	-0-	713	1	151	3	N	36	170	1			72
							40	9									

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
01	3100	N	3775	-0-	675	675	830	1	2842	3	N	94					103
							103	9									
02	2900	N	3569	-0-	669	1344	770	1	2702	3	N	88	173	1			18
							97	9									
03	3100	N	4123	-0-	1023	2367	483	1	3560	3	N	73					91
							80	9									
04	7808	X	5441	-0-	-2367	-0-	380	1	4985	3	N	69					160
							76	9									
05	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	406	1	5517	3	N	53					213
							58	9									
*06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	435	1	5177	3	N	42					255
							46	9									

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
01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6271	3	36	9	N	33					135
02	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6021	3	64	9	N	58	163	1			30
03	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6336	3	46	9	N	42					72
04	5730	X	5399	-0-	-331	-0-	5356	3	43	9	N	39					111
05	5921	X	5500	-0-	-421	-0-	5471	3	29	9	N	26					137
06	5730	X	5047	-0-	-683	-0-	5034	3	13	9	N	12					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	3100	N	3203	-0-	103	103	690	1	2458	3	N	50					72
							55	9									
02	2837	N	2734	-0-	-103	-0-	702	1	1986	3	N	42					114
							46	9									
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	710	1	2160	3	N	46					160
							51	9									
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	704	1	2015	3	N	34					194
							37	9									
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	766	1	1788	3	N	42					236
							46	9									
*06	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	622	1	1696	3	N	36					272
							40	9									

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

01	868	N	860	-0-	-8	-0-	773	3	87	9	N	79	168	1			23
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	716	3	70	9	N	64	45	1			42
03	837	N	831	-0-	-6	-0-	767	3	64	9	N	58					100
04	840	N	797	-0-	-43	-0-	743	3	54	9	N	49					149
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	794	3	54	9	N	49					198
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	754	3	30	9	N	27					225

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6386	3	20	9	N	18					60
02	6177	X	5864	-0-	-313	-0-	5844	3	20	9	N	18	73	1			5
03	6603	X	5991	-0-	-612	-0-	5977	3	14	9	N	13					18
04	6390	X	5450	-0-	-940	-0-	5437	3	13	9	N	12					30
05	6417	X	5592	-0-	-825	-0-	5582	3	10	9	N	9					39
06	6210	X	5304	-0-	-906	-0-	5298	3	6	9	N	5					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	7812	X	6690	-0-	-1122	-0-	6666	3	24	9	N	22					82
02	7105	X	6169	-0-	-936	-0-	6096	3	73	9	N	66					148
03	7130	X	6401	-0-	-729	-0-	6353	3	48	9	N	44	177	1			15
04	6690	X	5931	-0-	-759	-0-	5914	3	17	9	N	15					30
05	6820	X	5867	-0-	-953	-0-	5856	3	11	9	N	10					40
06	6480	X	5153	-0-	-1327	-0-	5147	3	6	9	N	5					45

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
01	13175	X	11684	-0-	-1491	-0-	11490	3	194	9	N	176	173	1			49
02	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11119	3	185	9	N	168	158	1			59
03	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12167	3	206	9	N	187	176	1			70
04	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	11617	3	200	9	N	182	157	1			95
05	12090	X	11805	-0-	-285	-0-	11608	3	197	9	N	179					274
06	11970	X	11735	-0-	-235	-0-	11556	3	179	9	N	163					437

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
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-

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
01	5673	X	4903	-0-	-770	-0-	4886	3	17	9	N	15					77
02	5249	X	4687	-0-	-562	-0-	4674	3	13	9	N	12					89
03	5363	X	3689	-0-	-1674	-0-	3681	3	8	9	N	7					96
04	4740	X	3930	-0-	-810	-0-	3924	3	6	9	N	5					101
05	5022	X	2820	-0-	-2202	-0-	2816	3	4	9	N	4					105
06	4860	X	3894	-0-	-966	-0-	3890	3	4	9	N	4					109

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
01	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	325	1	7543	3	N	105	1	8			164
							116	9									
02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	263	1	7148	3	N	91	163	1	1	8	91
							100	9									
03	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	359	1	8406	3	N	120	152	1			59
							132	9									
04	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	355	1	8539	3	N	92					151
							101	9									
05	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	11	1	9616	3	N	100					251
							110	9									
*06	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9044	3	105	9	N	95					346

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6642	3	58	9	N	53					107
02	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	114	1	5602	3	N	40	1	8			146
							44	9									
03	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	40	1	6911	3	N	42	162	1			26
							46	9									
04	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6777	3	56	9	N	51					77
05	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6538	3	33	9	N	30					107
*06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6170	3	33	9	N	30					137

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
01	5146	X	3900	-0-	-1246	-0-	279	1	3589	3	N	29					80
							32	9									
02	4205	X	3632	-0-	-573	-0-	269	1	3327	3	N	33					113
							36	9									
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	217	1	3922	3	N	31					144
							34	9									
04	4020	X	3218	-0-	-802	-0-	211	1	2996	3	N	10					154
							11	9									
05	4154	X	3278	-0-	-876	-0-	272	1	2983	3	N	21					175
							23	9									
06	4050	X	3985	-0-	-65	-0-	297	1	3657	3	N	28					203
							31	9									

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
01	7657	X	7482	-0-	-175	-0-	7347	3	135	9	N	123					155
02	7163	X	6829	-0-	-334	-0-	6731	3	98	9	N	89	172	1			72
03	7595	X	7227	-0-	-368	-0-	7129	3	98	9	N	89					161
04	7320	X	6996	-0-	-324	-0-	6889	3	107	9	N	97	171	1			87
05	7533	X	7120	-0-	-413	-0-	7023	3	97	9	N	88					175
06	7230	X	6630	-0-	-600	-0-	6541	3	89	9	N	81					256

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
01	5704	X	4813	-0-	-891	-0-	252	1	4530	3	N	28					57
							31	9									
02	5336	X	4403	-0-	-933	-0-	231	1	4142	3	N	27					84
							30	9									
03	5673	X	4779	-0-	-894	-0-	240	1	4511	3	N	25					109
							28	9									
04	5010	X	4574	-0-	-436	-0-	236	1	4312	3	N	24					133
							26	9									
05	4805	X	4533	-0-	-272	-0-	253	1	4251	3	N	26					159
							29	9									
06	4650	X	4484	-0-	-166	-0-	248	1	4212	3	N	22					181
							24	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
01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	174	1	5858	3	N	74					135
							81	9									
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	151	1	5774	3	N	73	156	1			52
							80	9									
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	172	1	6417	3	N	75					127
							83	9									
04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	163	1	6544	3	N	69					196
							76	9									
05	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	184	1	6673	3	N	65					261
							72	9									
*06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	185	1	6280	3	N	58					319
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

01	3379	X	3363	-0-	-16	-0-	306	1	2879	3	N	162	171	1	2	8	112
							178	9									
02	3161	X	2439	-0-	-722	-0-	246	1	2053	3	N	127	168	1	3	8	68
							140	9									
03	3379	X	2686	-0-	-693	-0-	290	1	2230	3	N	151	167	1	3	8	49
							166	9									
04	3270	X	3110	-0-	-160	-0-	294	1	2673	3	N	130	1	8			178
							143	9									
05	3379	X	2986	-0-	-393	-0-	275	1	2604	3	N	97					275
							107	9									
06	3240	X	2758	-0-	-482	-0-	310	1	2418	3	N	27	3	8			299
							30	9									

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	608	1	2059	3	N	56	1	8			172
							62	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	580	1	1155	3	N	40	169	1	1	8	42
							44	9									
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	620	1	1596	3	N	63	1	8			104
							69	9									
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	600	1	1963	3	N	53					157
							58	9									
05	3100	N	3553	-0-	453	453	620	1	2843	3	N	82					239
							90	9									
*06	3000	N	2683	-0-	-317	136	600	1	2010	3	N	66	1	8			304
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	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
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	607	1	41	9	N	37	4	8			41
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	633	1	335	3	N	30	3	8			68
							33	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	664	1	526	3	N	32	4	8			96
							35	9									
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					96
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					96
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					96

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
01	969	X	969	-0-	-0-	-0-	371	1	553	3	N	41					60
							45	9									
02	754	X	390	-0-	-364	-0-	358	1	2	3	N	27					87
							30	9									
03	806	X	553	-0-	-253	-0-	371	1	146	3	N	33					120
							36	9									
04	780	X	641	-0-	-139	-0-	359	1	249	3	N	30					150
							33	9									
05	806	X	593	-0-	-213	-0-	362	1	197	3	N	31					181
							34	9									
*06	826	X	826	-0-	-0-	-0-	338	1	432	3	N	51					232
							56	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
01	9889	X	9489	-0-	-400	-0-	9339	3	150	9	N	136					241
02	9251	X	8716	-0-	-535	-0-	8599	3	117	9	N	106	175	1			172
03	9889	X	9445	-0-	-444	-0-	9340	3	105	9	N	95	175	1			92
04	9570	X	9076	-0-	-494	-0-	8999	3	77	9	N	70					162
05	9641	X	9395	-0-	-246	-0-	9303	3	92	9	N	84					246
06	9180	X	8911	-0-	-269	-0-	8903	3	8	9	N	7					253

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
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6435	3	34	9	N	31					85
02	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5865	3	35	9	N	32					117
03	6572	X	2325	-0-	-4247	-0-	735	1	1569	3	N	19					136
							21	9									
04	6360	X	2983	-0-	-3377	-0-	870	1	2113	3	N	-0-					136
05	6572	X	2673	-0-	-3899	-0-	899	1	1745	3	N	26					162
							29	9									
06	6270	X	3695	-0-	-2575	-0-	450	1	3212	3	N	30					192
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	9207	X	8116	-0-	-1091	-0-	8096	3	20	9	N	18					65
02	8613	X	7442	-0-	-1171	-0-	7418	3	24	9	N	22					87
03	8990	X	7749	-0-	-1241	-0-	7732	3	17	9	N	15					102
04	8220	X	7254	-0-	-966	-0-	7235	3	19	9	N	17					119
05	8246	X	7432	-0-	-814	-0-	7421	3	11	9	N	10					129
06	7860	X	7005	-0-	-855	-0-	6996	3	9	9	N	8					137

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
01	3379	X	1979	-0-	-1400	-0-	461	1	1455	3	N	57					82
							63	9									
02	3277	X	1662	-0-	-1615	-0-	377	1	1229	3	N	51	44	1			89
							56	9									
03	3503	X	2093	-0-	-1410	-0-	389	1	1639	3	N	59					148
							65	9									
04	3390	X	1967	-0-	-1423	-0-	384	1	1524	3	N	54					202
							59	9									
05	2914	X	2499	-0-	-415	-0-	348	1	2092	3	N	54					256
							59	9									
*06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	323	1	2687	3	N	20					276
							22	9									

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
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	289	1	1376	3	N	65	1	8			119
							72	9									
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	212	1	1301	3	N	51	161	1	1	8	8
							56	9									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	220	1	1400	3	N	42					50
							46	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	146	1	1340	3	N	47	1	8			96
							52	9									
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1505	3	40	9	N	36					132
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	45	1	8			176

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 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
01	6200	X	5491	-0-	-709	-0-	314	1	5098	3	N	72	172	1			64
							79	9									
02	5597	X	3311	-0-	-2286	-0-	272	1	2948	3	N	83	5	8			142
							91	9									
03	5983	X	5033	-0-	-950	-0-	327	1	4554	3	N	138	171	1	7	8	102
							152	9									
04	5460	X	4347	-0-	-1113	-0-	305	1	3881	3	N	146	158	1	3	8	87
							161	9									
05	5642	X	4727	-0-	-915	-0-	345	1	4248	3	N	122					209
							134	9									
06	5310	X	5222	-0-	-88	-0-	290	1	4787	3	N	132	5	8			336
							145	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 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
01	3472	X	2985	-0-	-487	-0-	290	1	2612	3	N	75	2	8			85
							83	9									
02	3248	X	2787	-0-	-461	-0-	271	1	2476	3	N	36	2	8			119
							40	9									
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	316	1	3111	3	N	59	164	1	2	8	12
							65	9									
04	3270	X	3131	-0-	-139	-0-	102	1	2986	3	N	39	1	8			50
							43	9									
05	3379	X	3372	-0-	-7	-0-	242	1	3076	3	N	49					99
							54	9									
06	3390	X	2453	-0-	-937	-0-	302	1	2108	3	N	39	1	8			137
							43	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7659	3	74	9	N	67					156
02	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7008	3	51	9	N	46	157	1			45
03	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7571	3	59	9	N	54					99
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7115	3	53	9	N	48					147
05	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7323	3	45	9	N	41					188
*06	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7057	3	44	9	N	40					228

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 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
01	6293	X	5955	-0-	-338	-0-	5898	3	57	9	N	52					132
02	5887	X	5474	-0-	-413	-0-	5429	3	45	9	N	41	120	1	1	8	52
03	6293	X	5540	-0-	-753	-0-	5499	3	41	9	N	37					89
04	5820	X	5392	-0-	-428	-0-	5355	3	37	9	N	34					123
05	6014	X	5736	-0-	-278	-0-	5715	3	21	9	N	19					142
06	5760	X	5499	-0-	-261	-0-	5471	3	28	9	N	25	1	8			166

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
01	9610	X	9250	-0-	-360	-0-	159	1	9008	3	N	75					148
							83	9									
02	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8935	3	65	9	N	59	172	1	1	8	34
03	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9403	3	52	9	N	47					81
04	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9184	3	43	9	N	39					120
05	9610	X	9163	-0-	-447	-0-	9115	3	48	9	N	44					164
06	9300	X	7604	-0-	-1696	-0-	8	1	7581	3	N	14					178
							15	9									

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
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	728	1	2383	3	N	10					49
							11	9									
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	841	1	1978	3	N	8	50	1			7
							9	9									
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	523	1	2470	3	N	8					15
							9	9									
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	868	1	2011	3	N	-0-					15
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	899	1	2230	3	N	3					18
							3	9									
*06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	747	1	2436	3	N	8	1	8			25
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2080	3	50	9	N	45					122
02	1943	N	1858	-0-	-85	-0-	1814	3	44	9	N	40	126	1	1	8	35
03	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	1946	3	48	9	N	44	1	8			78
04	2070	N	1919	-0-	-151	-0-	1873	3	46	9	N	42					120
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2161	3	48	9	N	44					164
*06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2285	3	48	9	N	44	1	8			207

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
01	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	2610	3	33	9	N	30					65
02	2871	X	2420	-0-	-451	-0-	2388	3	32	9	N	29	40	1	1	8	53
03	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	2736	3	47	9	N	43					96
04	2970	X	2711	-0-	-259	-0-	2665	3	46	9	N	42					138
05	2852	X	2748	-0-	-104	-0-	2702	3	46	9	N	42					180
*06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2791	3	46	9	N	42	1	8			221

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	1959	3	121	9	N	110	164	1			75
02	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1829	3	94	9	N	85					160
03	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1909	3	98	9	N	89	161	1			88
04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1820	3	55	9	N	50					138
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2370	3	141	9	N	128					266
*06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2214	3	102	9	N	93					359

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
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	725	N	681	-0-	-44	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 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
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	435	3	30	9	N	27	1	8			52
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	492	3	11	9	N	10					62
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1141	3	14	9	N	13	1	8			74
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					74
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					74
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					74

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 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
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	688	3	51	9	N	46					140
02	696	N	689	-0-	-7	-0-	658	3	31	9	N	28	160	1			8
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	660	3	34	9	N	31	1	8			38
04	720	N	14	-0-	-706	-0-	14	3			N	-0-					38
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					38
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	776	3	7	9	N	6					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	768	1	105	9	N	95					178
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	736	1	62	9	N	56	160	1	1	8	73
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	857	1	46	9	N	42					115
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					115
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					115
06	870	N	441	-0-	-429	-0-	421	1	20	9	N	18					133

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	629	1	219	3	N	53					76
							58	9									
02	667	N	639	-0-	-28	-0-	603	1	36	9	N	33	1	8			108
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	622	1	32	3	N	37					145
							41	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					145
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					145
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1120	3	6	9	N	5					150

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1322	3	151	9	N	137	2	8			221
02	1653	N	1002	-0-	-651	-0-	897	3	105	9	N	95	176	1	3	8	137
03	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	1296	3	152	9	N	138	170	1	3	8	102
04	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	1146	3	124	9	N	113	1	8			214
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	49					263
06	1410	N	555	-0-	-855	-0-	553	3	2	9	N	2	1	8			264

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	364	1	867	3	N	83					156
							91	9									
02	1334	N	1136	-0-	-198	-0-	352	1	727	3	N	52	171	1			37
							57	9									
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	387	1	905	3	N	69	1	8			105
							76	9									
04	1290	N	31	-0-	-1259	-0-	20	1	11	3	N	-0-					105
05	1209	N	771	-0-	-438	-0-	149	1	596	3	N	24					129
							26	9									
*06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	392	1	1014	3	N	120					249
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	2077	N	1943	-0-	-134	-0-	486	1	1316	3	N	128	4	8			191
							141	9									
02	2523	N	2206	-0-	-317	-0-	461	1	1588	3	N	143	158	1	4	8	172
							157	9									
03	2356	N	1535	-0-	-821	-0-	501	1	910	3	N	113	158	1	4	8	123
							124	9									
04	1890	N	13	-0-	-1877	-0-	11	1	2	9	N	2					125
05	2356	N	854	-0-	-1502	-0-	184	1	638	3	N	29					154
							32	9									
*06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	348	1	1541	3	N	119	2	8			271
							131	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
01	2201	N	1986	-0-	-215	-0-	226	1	1739	3	N	19					22
							21	9									
02	2001	N	1913	-0-	-88	-0-	224	1	1677	3	N	11	1	8			32
							12	9									
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	258	1	1749	3	N	10					42
							11	9									
04	1920	N	19	-0-	-1901	-0-	5	1	14	3	N	-0-					42
05	2046	N	1520	-0-	-526	-0-	2	1	1516	3	N	2					44
							2	9									
*06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	104	1	2197	3	N	6					50
							7	9									

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
01	5611	X	10	-0-	-5601	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	-0-	-0-	-5249	-0-					N	-0-					-0-
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

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
01	9641	X	9115	-0-	-526	-0-	9086	3	29	9	N	26					62
02	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8583	3	28	9	N	25	78	1	1	8	8
03	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9674	3	22	9	N	20					28
04	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10148	3	21	9	N	19					47
05	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10345	3	18	9	N	16					63
*06	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9738	3	13	9	N	12					75

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
01	2883	X	677	-0-	-2206	-0-	664	1	13	9	N	12					77
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	839	1	2151	3	N	27					104
							30	9									
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	899	1	2186	3	N	36					140
							40	9									
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	116	1	2571	3	N	34					174
							37	9									
05	3224	X	2424	-0-	-800	-0-	2393	3	31	9	N	28					202
06	3120	X	941	-0-	-2179	-0-	917	3	24	9	N	22					224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	3007	X	2969	-0-	-38	-0-	2932	3	37	9	N	34	1	8			98
02	2813	X	2752	-0-	-61	-0-	2716	3	36	9	N	33	109	1	2	8	20
03	3007	X	2876	-0-	-131	-0-	2844	3	32	9	N	29	1	8			48
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2973	3	36	9	N	33	1	8			80
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3126	3	33	9	N	30					110
*06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2933	3	31	9	N	28	2	8			136

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

01	5239	X	4657	-0-	-582	-0-	4633	3	24	9	N	22					174
02	4553	X	4057	-0-	-496	-0-	4015	3	42	9	N	38	168	1			44
03	4867	X	4812	-0-	-55	-0-	4765	3	47	9	N	43					87
04	4560	X	3346	-0-	-1214	-0-	3307	3	39	9	N	35					122
05	4712	X	930	-0-	-3782	-0-	917	3	13	9	N	12					134
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					134

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3813	X	1988	-0-	-1825	-0-	801 108	1 9	1079	3	N	98					237
02	3567	X	1454	-0-	-2113	-0-	773 86	1 9	595	3	N	78	161	1			154
03	3534	X	2914	-0-	-620	-0-	831 110	1 9	1973	3	N	100	170	1			84
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	810 105	1 9	1509	3	N	95					179
05	2232	X	2140	-0-	-92	-0-	836 95	1 9	1209	3	N	86					265
*06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	810 122	1 9	2030	3	N	111	165	1			211

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

01	3565	X	3435	-0-	-130	-0-	3403	3	32	9	N	29					47
02	3335	X	3331	-0-	-4	-0-	3296	3	35	9	N	32	55	1	2	8	22
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3644	3	35	9	N	32	1	8			53
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3531	3	32	9	N	29	1	8			81
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3587	3	30	9	N	27					108
06	3570	X	3517	-0-	-53	-0-	3491	3	26	9	N	24	1	8			131

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

01	9455	X	8849	-0-	-606	-0-	8820	3	29	9	N	26					47
02	8845	X	7833	-0-	-1012	-0-	7815	3	18	9	N	16	61	1			2
03	9455	X	8190	-0-	-1265	-0-	8172	3	18	9	N	16					18
04	8940	X	8266	-0-	-674	-0-	8248	3	18	9	N	16					34
05	8866	X	8632	-0-	-234	-0-	8620	3	12	9	N	11					45
06	8550	X	8192	-0-	-358	-0-	8182	3	10	9	N	9					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

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	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	3100	N	4382	-0-	1282	2468	4382	3		N	-0-				-0-
02	2900	N	3532	-0-	632	3100	3532	3		N	-0-				-0-
03	7551	X	4451	-0-	-3100	-0-	4451	3		N	-0-				-0-
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4034	3	17 9	N	15				15
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4201	3	22 9	N	20				35
*06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4245	3	9 9	N	8				43

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

01	744	N	572	-0-	-172	-0-	473	1	4 3	N	86	172	1	1 8		62
							95	9								
02	725	N	670	-0-	-55	-0-	430	1	142 3	N	89	1	8			150
							98	9								
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	450	1	270 3	N	98	2	8			246
							108	9								
04	540	N	36	-0-	-504	-0-	21	1	14 3	N	1	170	1			77
							1	9								
05	713	N	421	-0-	-292	-0-	162	1	206 3	N	48					125
							53	9								
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	418	1	501 3	N	108	2	8			231
							119	9								

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

01	4743	X	2468	-0-	-2275	-0-	620	1	1806 2	N	38	2	8			134
							42	9								
02	2755	X	2030	-0-	-725	-0-	580	1	1410 2	N	36	152	1	2 8		16
							40	9								
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	620	1	2085 2	N	34	2	8			48
							37	9								
04	2640	X	2293	-0-	-347	-0-	600	1	1605 2	N	80	1	8			127
							88	9								
05	2728	X	2662	-0-	-66	-0-	620	1	2017 2	N	23					150
							25	9								
*06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	600	1	2063 2	N	24	2	8			172
							26	9								

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

01	5797	X	4956	-0-	-841	-0-	182	1	4661 3	N	103	4	8			112
							113	9								
02	5133	X	4915	-0-	-218	-0-	184	1	4633 3	N	89	164	1	3 8		34
							98	9								
03	5332	X	4927	-0-	-405	-0-	206	1	4625 3	N	87	4	8			117
							96	9								
04	5160	X	100	-0-	-5060	-0-	1	1	96 3	N	3					120
							3	9								
05	5239	X	3105	-0-	-2134	-0-	43	1	3043 3	N	17					137
							19	9								
06	5070	X	4645	-0-	-425	-0-	224	1	4399 3	N	20	3	8			154
							22	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
01	6045	X	5063	-0-	-982	-0-	315	1	4653	3	N	86	171	1	5	8	66
							95	9									
02	5510	X	4820	-0-	-690	-0-	307	1	4421	3	N	84	5	8			145
							92	9									
03	5580	X	5403	-0-	-177	-0-	315	1	4980	3	N	98	168	1	6	8	69
							108	9									
04	5400	X	95	-0-	-5305	-0-	2	1	92	3	N	1					70
							1	9									
05	5425	X	5102	-0-	-323	-0-	29	1	5045	3	N	25					95
							28	9									
*06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	283	1	5005	3	N	31	4	8			122
							34	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

01	9858	X	9760	-0-	-98	-0-	9717	3	43	9	N	39	1	8			110
02	9222	X	8828	-0-	-394	-0-	8797	3	31	9	N	28	1	8			137
03	9827	X	9720	-0-	-107	-0-	9677	3	43	9	N	39	158	1	1	8	17
04	9510	X	9160	-0-	-350	-0-	9136	3	24	9	N	22					39
05	9827	X	9593	-0-	-234	-0-	9556	3	37	9	N	34					73
06	9450	X	8863	-0-	-587	-0-	8829	3	34	9	N	31	1	8			103

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5012	3	10	9	N	9					22
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4053	3	9	9	N	8					30
03	3751	X	3280	-0-	-471	-0-	3270	3	10	9	N	9					39
04	4860	X	3287	-0-	-1573	-0-	3286	3	1	9	N	1					40
05	5022	X	2839	-0-	-2183	-0-	2839	3			N	-0-					40
06	4860	X	4013	-0-	-847	-0-	4013	3			N	-0-					40

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	620	1	8289	3	N	73	162	1			13
							80	9									
02	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	584	1	8539	3	N	54					67
							59	9									
03	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	7	1	10964	3	N	42					109
							46	9									
04	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11095	3	39	9	N	35					144
05	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9839	3	25	9	N	23					167
*06	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10097	3	24	9	N	22					189

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

01	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	3831	3	20	9	N	18	1	8			132
02	3625	X	3578	-0-	-47	-0-	3556	3	22	9	N	20	1	8			151
03	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	3613	3	20	9	N	18	148	1			21
04	3750	X	3520	-0-	-230	-0-	3507	3	13	9	N	12					33
05	3844	X	3655	-0-	-189	-0-	3642	3	13	9	N	12					45
06	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3653	3	10	9	N	9					54

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

01	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	3347	3	22	9	N	20	1	8			171
02	3277	X	3130	-0-	-147	-0-	3113	3	17	9	N	15	170	1	1	8	15
03	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	3374	3	17	9	N	15					30
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3330	3	13	9	N	12					42
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3596	3	17	9	N	15					57
*06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3518	3	21	9	N	19	1	8			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 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
01	3162	X	2949	-0-	-213	-0-	2876	3	73	9	N	66	1	8			78
02	2958	X	2783	-0-	-175	-0-	2722	3	61	9	N	55	87	1			46
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2853	3	59	9	N	54	1	8			99
04	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	2786	3	56	9	N	51					150
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2926	3	59	9	N	54					204
*06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2904	3	55	9	N	50					254

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 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
01	4743	X	3874	-0-	-869	-0-	3864	3	10	9	N	9					54
02	4408	X	3365	-0-	-1043	-0-	3347	3	18	9	N	16					70
03	4712	X	3549	-0-	-1163	-0-	3530	3	19	9	N	17	1	8			86
04	4080	X	3313	-0-	-767	-0-	3313	3			N	-0-					86
05	4092	X	3578	-0-	-514	-0-	3578	3			N	-0-					86
06	3750	X	2992	-0-	-758	-0-	2991	3	1	9	N	1	1	8			86

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
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2706	3	48	9	N	44					79
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2456	3	45	9	N	41	81	1			39
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2704	3	51	9	N	46	1	8			84
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2669	3	51	9	N	46					130
05	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	2968	3	55	9	N	50					180
*06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2305	3	35	9	N	32					212

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 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
01	7285	X	6608	-0-	-677	-0-	121	1	6260	3	N	206	162	1			203
							227	9									
02	6815	X	5674	-0-	-1141	-0-	139	1	5406	3	N	117	168	1			152
							129	9									
03	7006	X	6486	-0-	-520	-0-	127	1	6199	3	N	145	174	1			123
							160	9									
04	6720	X	6260	-0-	-460	-0-	143	1	5975	3	N	129	168	1			84
							142	9									
05	6913	X	6537	-0-	-376	-0-	147	1	6243	3	N	134					218
							147	9									
06	6390	X	6330	-0-	-60	-0-	168	1	6038	3	N	113					331
							124	9									

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 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
01	2604	X	2387	-0-	-217	-0-	2380	3	7	9	N	6					46
02	2291	X	2236	-0-	-55	-0-	2225	3	11	9	N	10					56
03	2449	X	2359	-0-	-90	-0-	2344	3	15	9	N	14					70
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2488	3	11	9	N	10					80
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2792	3	21	9	N	19					99
*06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3224	3	19	9	N	17	1	8			115

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	9209	-0-	-91	-0-	9166	3	43	9	N	39	1	8			70
02	8700	X	8552	-0-	-148	-0-	8506	3	46	9	N	42					112
03	9300	X	9014	-0-	-286	-0-	8962	3	52	9	N	47					159
04	9000	X	8728	-0-	-272	-0-	8689	3	39	9	N	35					194
05	9269	X	8701	-0-	-568	-0-	8661	3	40	9	N	36					230
06	8910	X	8108	-0-	-802	-0-	8067	3	41	9	N	37					267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 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
01	4495	X	4055	-0-	-440	-0-	4038	3	17	9	N	15					48
02	4292	X	3638	-0-	-654	-0-	3608	3	30	9	N	27					75
03	4588	X	3608	-0-	-980	-0-	3593	3	15	9	N	14					89
04	4440	X	3377	-0-	-1063	-0-	3364	3	13	9	N	12					101
05	4278	X	3459	-0-	-819	-0-	3448	3	11	9	N	10					111
06	3930	X	3332	-0-	-598	-0-	3318	3	14	9	N	13					124

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 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
01	5952	X	5150	-0-	-802	-0-	5098	3	52	9	N	47					91
02	5249	X	5111	-0-	-138	-0-	5022	3	89	9	N	81	167	1			5
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5293	3	50	9	N	45					50
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5135	3	62	9	N	56					106
05	5456	X	4687	-0-	-769	-0-	4661	3	26	9	N	24					130
06	5280	X	5023	-0-	-257	-0-	4969	3	54	9	N	49					179

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
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4121	3	17	9	N	15					66
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3813	3	50	9	N	45					111
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3951	3	26	9	N	24					135
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3706	3	15	9	N	14					149
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4069	3	50	9	N	45					194
*06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3712	3	33	9	N	30					224

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
01	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	6988	3	103	9	N	94	1	8			152
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6648	3	72	9	N	65					217
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7033	3	75	9	N	68	175	1	1	8	109
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6793	3	75	9	N	68					177
05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7284	3	70	9	N	64					241
*06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7181	3	72	9	N	65					306

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
01	14911	X	14114	-0-	-797	-0-	14078	3	36	9	N	33					139
02	13775	X	13170	-0-	-605	-0-	13134	3	36	9	N	33	163	1			9
03	14477	X	14018	-0-	-459	-0-	13983	3	35	9	N	32					41
04	13920	X	13509	-0-	-411	-0-	13492	3	17	9	N	15					56
05	14291	X	13894	-0-	-397	-0-	13870	3	24	9	N	22					78
06	13650	X	13539	-0-	-111	-0-	13525	3	14	9	N	13					91

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3768	3	29	9	N	26	1	8			95
02	3045	X	2087	-0-	-958	-0-	2079	3	8	9	N	7					102
03	3255	X	2896	-0-	-359	-0-	2884	3	12	9	N	11					113
04	3150	X	2767	-0-	-383	-0-	2759	3	8	9	N	7					120
05	3255	X	1848	-0-	-1407	-0-	1842	3	6	9	N	5					125
06	3150	X	1558	-0-	-1592	-0-	1558	3			N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7462	3	105	9	N	95	180	1			32
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6807	3	74	9	N	67					99
03	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7287	3	106	9	N	96	173	1			22
04	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7061	3	63	9	N	57	1	8			78
05	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7231	3	84	9	N	76					154
*06	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6869	3	66	9	N	60					214

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	249	1	4431	3	N	27					46
							30	9									
02	4379	X	4056	-0-	-323	-0-	212	1	3820	3	N	22					68
							24	9									
03	4836	X	4093	-0-	-743	-0-	274	1	3799	3	N	18	1	8			85
							20	9									
04	4680	X	3821	-0-	-859	-0-	268	1	3534	3	N	17					102
							19	9									
05	4836	X	3886	-0-	-950	-0-	279	1	3566	3	N	37					139
							41	9									
06	4560	X	3782	-0-	-778	-0-	248	1	3500	3	N	31					170
							34	9									

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

01	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	10929	3	89	9	N	81					141
02	9947	X	9853	-0-	-94	-0-	9758	3	95	9	N	86	161	1	1	8	65
03	10633	X	10605	-0-	-28	-0-	10539	3	66	9	N	60					125
04	10290	X	9966	-0-	-324	-0-	9882	3	84	9	N	76					201
05	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10784	3	72	9	N	65					266
06	10290	X	9849	-0-	-441	-0-	9786	3	63	9	N	57					323

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

01	8370	X	8259	-0-	-111	-0-	8230	3	29	9	N	26					34
02	7830	X	7788	-0-	-42	-0-	7749	3	39	9	N	35	36	1			33
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8529	3	41	9	N	37					70
04	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8089	3	43	9	N	39					109
05	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8759	3	14	9	N	13					122
06	8280	X	6505	-0-	-1775	-0-	6497	3	8	9	N	7					129

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7367	3	88	9	N	80	159	1			10
02	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6783	3	134	9	N	122					132
03	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7327	3	92	9	N	84	172	1			44
04	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7193	3	73	9	N	66					110
05	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7217	3	63	9	N	57					167
*06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6911	3	62	9	N	56					223

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 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
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	278	1	5470	3	N	20					32
							22	9									
02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	170	1	4941	3	N	54	47	1			39
							59	9									
03	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	202	1	5056	3	N	5					44
							6	9									
04	5400	X	4975	-0-	-425	-0-	5	1	4956	3	N	13					57
							14	9									
05	5580	X	4953	-0-	-627	-0-	135	1	4807	3	N	10					67
							11	9									
06	5400	X	4501	-0-	-899	-0-	168	1	4323	3	N	9					76
							10	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

01	7192	X	5886	-0-	-1306	-0-	5871	3	15	9	N	14					52
02	6467	X	4757	-0-	-1710	-0-	4740	3	17	9	N	15					67
03	6758	X	3388	-0-	-3370	-0-	668	1	2714	3	N	5					72
							6	9									
04	5820	X	4888	-0-	-932	-0-	418	1	4457	3	N	12					84
							13	9									
05	5921	X	4691	-0-	-1230	-0-	419	1	4265	3	N	6					90
							7	9									
06	5700	X	4731	-0-	-969	-0-	404	1	4323	3	N	4					94
							4	9									

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

01	4836	X	3228	-0-	-1608	-0-	572	1	2644	3	N	11					44
							12	9									
02	3190	X	3189	-0-	-1	-0-	686	1	2492	3	N	10					54
							11	9									
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	169	1	4912	3	N	13					67
							14	9									
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	392	1	3418	3	N	8					75
							9	9									
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	419	1	3745	3	N	5					80
							6	9									
06	4710	X	4002	-0-	-708	-0-	406	1	3592	3	N	4					84
							4	9									

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

01	6045	X	5517	-0-	-528	-0-	5500	3	17	9	N	15					55
02	5655	X	5376	-0-	-279	-0-	5354	3	22	9	N	20					75
03	6014	X	4881	-0-	-1133	-0-	4868	3	13	9	N	12					87
04	5340	X	4526	-0-	-814	-0-	4517	3	9	9	N	8					95
05	5735	X	5077	-0-	-658	-0-	5069	3	8	9	N	7					102
06	5550	X	4693	-0-	-857	-0-	4687	3	6	9	N	5					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	3442	X	2613	-0-	-829	-0-	546	1	2066	3	N	1	1	8			79
							1	9									
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	580	1	2360	3	N	1	1	8			79
							1	9									
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	619	1	2666	3	N	23	1	8			101
							25	9									
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	600	1	2971	3	N	4	1	8			104
							4	9									
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	620	1	2976	3	N	-0-					104
*06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	586	1	2236	3	N	1	1	8			104
							1	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
01	9362	X	8529	-0-	-833	-0-	8494	3	35	9	N	32	174	1	1	8	10
02	8758	X	7879	-0-	-879	-0-	7835	3	44	9	N	40					50
03	8618	X	8340	-0-	-278	-0-	8256	3	84	9	N	76					126
04	8250	X	7918	-0-	-332	-0-	7876	3	42	9	N	38					164
05	8525	X	8062	-0-	-463	-0-	8026	3	36	9	N	33					197
06	8250	X	7955	-0-	-295	-0-	7925	3	30	9	N	27	1	8			223

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
01	3968	X	2121	-0-	-1847	-0-	2108	3	13	9	N	12					82
02	3712	X	2964	-0-	-748	-0-	2	1	2945	3	N	15					97
							17	9									
03	3968	X	3295	-0-	-673	-0-	3275	3	20	9	N	18	1	8			114
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3825	3	19	9	N	17					131
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3678	3	22	9	N	20					151
06	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	3148	3	10	9	N	9	1	8			159

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
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	346	1	4865	3	N	14					22
							15	9									
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	259	1	4664	3	N	11					33
							12	9									
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	334	1	4300	3	N	12	1	8			44
							13	9									
04	4380	X	4215	-0-	-165	-0-	332	1	3871	3	N	11					55
							12	9									
05	4526	X	4141	-0-	-385	-0-	341	1	3783	3	N	15					70
							17	9									
06	4380	X	3803	-0-	-577	-0-	322	1	3471	3	N	9					79
							10	9									

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
01	5053	X	4333	-0-	-720	-0-	4333	3			N	-0-					108
02	4727	X	2942	-0-	-1785	-0-	105	1	2817	3	N	18					126
							20	9									
03	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	12	1	4749	3	N	1	1	8			126
							1	9									
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4699	3	6	9	N	5					131
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4835	3	1	9	N	1					132
*06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4667	3	1	9	N	1	1	8			132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	428	1	1975	3	N	38	166	1			25
							42	9									
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	580	1	3487	3	N	38	1	8			62
							42	9									
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	600	1	3963	3	N	41	2	8			101
							45	9									
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	600	1	3843	3	N	31	1	8			131
							34	9									
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	620	1	4031	3	N	38					169
							42	9									
*06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	599	1	3132	3	N	38	2	8			205
							42	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

01	8959	X	6648	-0-	-2311	-0-	9	1	6605	3	N	31					83
							34	9									
02	8352	X	7947	-0-	-405	-0-	7921	3	26	9	N	24	1	8			106
03	8928	X	8069	-0-	-859	-0-	6	1	8031	3	N	29	1	8			134
							32	9									
04	8130	X	7761	-0-	-369	-0-	7739	3	22	9	N	20					154
05	8494	X	7796	-0-	-698	-0-	7775	3	21	9	N	19					173
06	8220	X	7299	-0-	-921	-0-	7264	3	35	9	N	32	1	8			204

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

01	3751	X	3058	-0-	-693	-0-	3055	3	3	9	N	3					79
02	3509	X	2961	-0-	-548	-0-	2953	3	8	9	N	7					86
03	3751	X	3300	-0-	-451	-0-	3294	3	6	9	N	5					91
04	3420	X	3175	-0-	-245	-0-	3163	3	12	9	N	11					102
05	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	3398	3	15	9	N	14					116
*06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3434	3	7	9	N	6					122

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

01	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	4617	3	14	9	N	13					64
02	4437	X	4285	-0-	-152	-0-	4276	3	9	9	N	8					72
03	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	4525	3	10	9	N	9					81
04	4710	X	4402	-0-	-308	-0-	4390	3	12	9	N	11					92
05	4867	X	4594	-0-	-273	-0-	4585	3	9	9	N	8					100
*06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4484	3	6	9	N	5					105

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

01	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8461	3	29	9	N	26					48
02	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7656	3	50	9	N	45	1	8			92
03	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8294	3	42	9	N	38					130
04	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8293	3	37	9	N	34					164
05	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8298	3	42	9	N	38					202
*06	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8110	3	37	9	N	34					236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	452	1	3171	3	N	61					117
							67	9									
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	100	1	3243	3	N	71	151	1			37
							78	9									
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	166	1	3461	3	N	52					89
							57	9									
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	166	1	3410	3	N	56					145
							62	9									
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	173	1	3430	3	N	52					197
							57	9									
*06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	174	1	3065	3	N	45					242
							50	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
01	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	447	1	2682	3	N	63					127
							69	9									
02	3277	X	3098	-0-	-179	-0-	193	1	2842	3	N	57	156	1			28
							63	9									
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	253	1	3252	3	N	64					92
							70	9									
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	239	1	3174	3	N	55					147
							61	9									
05	3503	X	3416	-0-	-87	-0-	242	1	3130	3	N	40					187
							44	9									
06	3450	X	3185	-0-	-265	-0-	219	1	2938	3	N	25					212
							28	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
01	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	393	1	6154	3	N	43					67
							47	9									
02	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	377	1	5474	3	N	40	54	1			53
							44	9									
03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	403	1	6486	3	N	34					87
							37	9									
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	390	1	5981	3	N	28					115
							31	9									
05	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	403	1	6052	3	N	38					153
							42	9									
*06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	390	1	5177	3	N	35					188
							39	9									

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
01	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	620	1	1085	3	N	3	2	8			45
							3	9									
02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	580	1	1256	3	N	5	2	8			48
							6	9									
03	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	620	1	1473	3	N	10	1	8			57
							11	9									
04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	600	1	1366	3	N	8	2	8			63
							9	9									
05	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	620	1	1346	3	N	2					65
							2	9									
*06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	600	1	930	3	N	1	1	8			65
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

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
01	9083	X	8164	-0-	-919	-0-	8138	3	26	9	N	24					145
02	8497	X	7555	-0-	-942	-0-	7532	3	23	9	N	21	117	1			49
03	8618	X	7987	-0-	-631	-0-	7972	3	15	9	N	14					63
04	8190	X	7783	-0-	-407	-0-	7769	3	14	9	N	13					76
05	8463	X	7870	-0-	-593	-0-	7858	3	12	9	N	11					87
06	7890	X	7049	-0-	-841	-0-	7045	3	4	9	N	4					91

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

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
01	6014	X	5988	-0-	-26	-0-	5978	3	10	9	N	9					25
02	6061	X	5179	-0-	-882	-0-	5165	3	14	9	N	13					38
03	6820	X	4934	-0-	-1886	-0-	4911	3	23	9	N	21					59
04	6600	X	4740	-0-	-1860	-0-	4726	3	14	9	N	13					72
05	6820	X	4971	-0-	-1849	-0-	4961	3	10	9	N	9					81
06	5790	X	5109	-0-	-681	-0-	5105	3	4	9	N	4					85

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

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
01	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	26	1	4307	3	N	15					54
							17	9									
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4252	3	11	9	N	10					64
03	4774	X	4531	-0-	-243	-0-	4528	3	3	9	N	3					67
04	4620	X	4233	-0-	-387	-0-	4229	3	4	9	N	4					71
05	4774	X	3530	-0-	-1244	-0-	3530	3			N	-0-					71
06	4410	X	4004	-0-	-406	-0-	4004	3			N	-0-					71

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

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
01	2945	X	2900	-0-	-45	-0-	2886	3	14	9	N	13					74
02	2842	X	955	-0-	-1887	-0-	952	3	3	9	N	3					77
03	3038	X	633	-0-	-2405	-0-	371	1	260	3	N	2					79
							2	9									
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2982	3	10	9	N	9					88
05	2914	X	2875	-0-	-39	-0-	2869	3	6	9	N	5					93
06	2820	X	2126	-0-	-694	-0-	2125	3	1	9	N	1					94

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

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
01	4898	X	4350	-0-	-548	-0-	68	1	4180	3	N	93					130
							102	9									
02	4582	X	4264	-0-	-318	-0-	62	1	4092	3	N	100	158	1			72
							110	9									
03	4712	X	4337	-0-	-375	-0-	68	1	4152	3	N	106	1	8			177
							117	9									
04	4560	X	3731	-0-	-829	-0-	66	1	3585	3	N	73	168	1			82
							80	9									
05	4712	X	4132	-0-	-580	-0-	76	1	3964	3	N	84					166
							92	9									
06	4410	X	3970	-0-	-440	-0-	76	1	3785	3	N	99	1	8			264
							109	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	3937	X	2946	-0-	-991	-0-	148	1	2702	3	N	87	1	8			158
							96	9									
02	3683	X	2923	-0-	-760	-0-	139	1	2690	3	N	85	175	1	1	8	67
							94	9									
03	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	149	1	3034	3	N	87	1	8			153
							96	9									
04	3330	X	3268	-0-	-62	-0-	138	1	3043	3	N	79					232
							87	9									
05	3131	X	2135	-0-	-996	-0-	137	1	1904	3	N	85					317
							94	9									
*06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	134	1	3199	3	N	85	1	8			401
							94	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

01	8308	X	6640	-0-	-1668	-0-	6578	3	62	9	N	56					144
02	7772	X	7091	-0-	-681	-0-	7016	3	75	9	N	68	178	1	1	8	33
03	8215	X	8079	-0-	-136	-0-	7999	3	80	9	N	73					106
04	7770	X	7164	-0-	-606	-0-	7107	3	57	9	N	52					158
05	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8216	3	66	9	N	60					218
*06	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8565	3	66	9	N	60					278

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	620	1	77	9	N	70					149
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	580	1	1	3	N	27	153	1			23
							30	9									
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	620	1	183	3	N	12					35
							13	9									
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	600	1	294	3	N	5					40
							6	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	620	1	199	3	N	12					52
							13	9									
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	590	1	297	3	N	19					71
							21	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

01	11470	X	10661	-0-	-809	-0-	10625	3	36	9	N	33					52
02	10759	X	9878	-0-	-881	-0-	9827	3	51	9	N	46	51	1			47
03	11501	X	10076	-0-	-1425	-0-	10044	3	32	9	N	29					76
04	11130	X	10114	-0-	-1016	-0-	10097	3	17	9	N	15					91
05	10943	X	10273	-0-	-670	-0-	10261	3	12	9	N	11					102
06	10320	X	10110	-0-	-210	-0-	10102	3	8	9	N	7					109

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4086	3	20	9	N	18	1	8			77
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3635	3	15	9	N	14					91
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4189	3	14	9	N	13					104
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4663	3	17	9	N	15					119
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4673	3	13	9	N	12					131
*06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4531	3	12	9	N	11					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8062	3	24	9	N	22					50
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8201	3	22	9	N	20	1	8			69
03	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8316	3	28	9	N	25					94
04	8040	X	7549	-0-	-491	-0-	7530	3	19	9	N	17					111
05	8804	X	7403	-0-	-1401	-0-	7390	3	13	9	N	12					123
06	8520	X	7149	-0-	-1371	-0-	7143	3	6	9	N	5					128

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 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
01	465	N	411	-0-	-54	-0-	400	3	11	9	N	10					70
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	774	1	8	9	N	7					77
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	725	1	13	9	N	12					89
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					89
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					89
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					89

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 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
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2924	3	91	9	N	83					155
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	168	1	2596	3	N	71	179	1			47
							78	9									
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	200	1	2931	3	N	96					143
							106	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	195	1	2871	3	N	83					226
							91	9									
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	205	1	2805	3	N	86					312
							95	9									
*06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	207	1	2595	3	N	81					393
							89	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 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
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	2					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					2
*06	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	300	1	1480	3	N	1					3
							1	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	723	1	1666	3	N	82					146
							90	9									
02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	625	1	1974	3	N	77	166	1			57
							85	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	667	1	1451	3	N	72					129
							79	9									
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	631	1	1977	3	N	74					203
							81	9									
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	645	1	1761	3	N	77					280
							85	9									
06	2130	N	1720	-0-	-410	-0-	653	1	1004	3	N	57					337
							63	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
01	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	455	1	784	3	N	96					156
							106	9									
02	1218	N	1197	-0-	-21	-0-	347	1	782	3	N	62	164	1			54
							68	9									
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1231	3	74	9	N	67					121
04	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1193	3	42	9	N	38					159
05	1271	N	904	-0-	-367	-0-	898	3	6	9	N	5					164
06	1260	N	902	-0-	-358	-0-	901	3	1	9	N	1					165

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
01	6479	X	6115	-0-	-364	-0-	6083	3	32	9	N	29					86
02	6061	X	5350	-0-	-711	-0-	5314	3	36	9	N	33					119
03	6262	X	5652	-0-	-610	-0-	5611	3	41	9	N	37					156
04	5910	X	5391	-0-	-519	-0-	5372	3	19	9	N	17					173
05	6107	X	5546	-0-	-561	-0-	5523	3	23	9	N	21					194
06	5910	X	5384	-0-	-526	-0-	5362	3	22	9	N	20					214

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	220	1	2392	3	N	108	168	1			112
							119	9									
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	247	1	2218	3	N	106	146	1			72
							117	9									
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	274	1	2539	3	N	125	169	1			28
							138	9									
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	230	1	2911	3	N	128					156
							141	9									
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	214	1	3361	3	N	136					292
							150	9									
*06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	194	1	3394	3	N	114					406
							125	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	183	1	4115	3	N	79					100
							87	9									
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	125	1	3315	3	N	59	27	1			132
							65	9									
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	129	1	4531	3	N	70	167	1			35
							77	9									
04	4230	X	2381	-0-	-1849	-0-	160	1	2182	3	N	35					70
							39	9									
05	4371	X	3665	-0-	-706	-0-	189	1	3424	3	N	47					117
							52	9									
06	4590	X	4456	-0-	-134	-0-	191	1	4213	3	N	47					164
							52	9									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5148	3	20	9	N	18	2	8			110
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4251	3	19	9	N	17					127
03	4433	X	3095	-0-	-1338	-0-	3074	3	21	9	N	19					146
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4310	3	20	9	N	18					164
05	4433	X	3019	-0-	-1414	-0-	3011	3	8	9	N	7					171
06	4290	X	3628	-0-	-662	-0-	3622	3	6	9	N	5					176

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

01	8990	X	8381	-0-	-609	-0-	8328	3	53	9	N	48					89
02	8410	X	7741	-0-	-669	-0-	7696	3	45	9	N	41	1	8			129
03	8990	X	7902	-0-	-1088	-0-	7863	3	39	9	N	35					164
04	8700	X	7970	-0-	-730	-0-	7931	3	39	9	N	35					199
05	8370	X	8003	-0-	-367	-0-	7967	3	36	9	N	33					232
06	8100	X	7621	-0-	-479	-0-	7593	3	28	9	N	25					257

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	392	1	2556	3	N	6	175	1			10
							7	9									
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	443	1	2091	3	N	45	1	8			54
							50	9									
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	371	1	2241	3	N	24	1	8			77
							26	9									
04	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	128	1	1035	3	N	11					88
							12	9									
05	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	991	3	20	9	N	18					106
*06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	344	1	616	3	N	9	1	8			114
							10	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

01	4681	X	4569	-0-	-112	-0-	4532	3	37	9	N	34					70
02	4379	X	4295	-0-	-84	-0-	4267	3	28	9	N	25					95
03	4681	X	4615	-0-	-66	-0-	4586	3	29	9	N	26					121
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4465	3	53	9	N	48					169
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4623	3	26	9	N	24					193
*06	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4577	3	30	9	N	27					220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	3782	X	3313	-0-	-469	-0-	3306	3	7	9	N	6					72
02	3538	X	3078	-0-	-460	-0-	3057	3	21	9	N	19					91
03	3782	X	3371	-0-	-411	-0-	3354	3	17	9	N	15					106
04	3660	X	2581	-0-	-1079	-0-	2568	3	13	9	N	12					118
05	3782	X	2977	-0-	-805	-0-	2964	3	13	9	N	12					130
06	3270	X	1777	-0-	-1493	-0-	1771	3	6	9	N	5					135

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
01	5704	X	4953	-0-	-751	-0-	4889	3	64	9	N	58					103
02	5336	X	4490	-0-	-846	-0-	4435	3	55	9	N	50	122	1			31
03	5704	X	4835	-0-	-869	-0-	4774	3	61	9	N	55					86
04	5520	X	4882	-0-	-638	-0-	4804	3	78	9	N	71					157
05	5301	X	5208	-0-	-93	-0-	5142	3	66	9	N	60					217
*06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4870	3	63	9	N	57					274

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
01	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	7	1	11649	3	N	9					54
							10	9									
02	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	3			N	-0-					54
03	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	11845	3	48	9	N	44	1	8			97
04	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11674	3	6	9	N	5					102
05	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11624	3	28	9	N	25					127
*06	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11346	3	24	9	N	22					149

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
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					32
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1780	3	34	9	N	31					63
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	3	1	9	N	1					64
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					64
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					64
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					64

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
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	340	1	46	3	N	128	24	8			125
							141	9									
02	754	N	423	-0-	-331	-0-	344	1	79	9	N	72	20	8			177
03	930	N	431	-0-	-499	-0-	366	1	65	9	N	59	176	1	22	8	38
04	510	N	7	-0-	-503	-0-	4	1	3	9	N	3	1	8			40
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					40
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					40

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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 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
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	789	1	12	9	N	11					52
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	762	1	13	9	N	12					64
03	837	N	811	-0-	-26	-0-	797	1	14	9	N	13					77
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	810	1	3	9	N	3					80
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	818	1	1	9	N	1					81
06	780	N	491	-0-	-289	-0-	491	1			N	-0-					81

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7362	3	76	9	N	69	171	1			51
02	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6908	3	34	9	N	31					82
03	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7273	3	35	9	N	32					114
04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6973	3	20	9	N	18					132
05	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7049	3	26	9	N	24					156
*06	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6868	3	26	9	N	24					180

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6961	-0-	-76	-0-	6894	3	67	9	N	61	171	1			53
02	6583	X	6416	-0-	-167	-0-	6385	3	31	9	N	28					81
03	7037	X	6972	-0-	-65	-0-	6943	3	29	9	N	26					107
04	6780	X	6592	-0-	-188	-0-	6568	3	24	9	N	22					129
05	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7121	3	21	9	N	19					148
*06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6834	3	17	9	N	15					163

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4358	-0-	-571	-0-	28	1	4301	3	N	26	1	8			156
							29	9									
02	4553	X	3807	-0-	-746	-0-	189	1	3583	3	N	32	171	1			17
							35	9									
03	4991	X	4517	-0-	-474	-0-	4478	3	39	9	N	35					52
04	4830	X	3077	-0-	-1753	-0-	3052	3	25	9	N	23					75
05	4991	X	1833	-0-	-3158	-0-	837	1	982	3	N	13					88
							14	9									
*06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4675	3	36	9	N	33					121

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
01	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	344	1	787	3	N	73	1	8			175
							80	9									
02	1276	N	1062	-0-	-214	-0-	312	1	683	3	N	61	166	1			70
							67	9									
03	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	379	1	742	3	N	82					152
							90	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	381	1	861	3	N	84					236
							92	9									
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	291	1	1132	3	N	84					320
							92	9									
*06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	383	1	1029	3	N	70	1	8			389
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10592	3	17	9	N	15					61
02	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9721	3	55	9	N	50	63	1			48
03	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10411	3	20	9	N	18					66
04	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10088	3	8	9	N	7					73
05	10385	X	10337	-0-	-48	-0-	10329	3	8	9	N	7					80
*06	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10131	3	3	9	N	3					83

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
01	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7623	3	9	9	N	8					51
02	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7253	3	18	9	N	16					67
03	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7727	3	19	9	N	17					84
04	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7494	3	7	9	N	6					90
05	7781	X	7413	-0-	-368	-0-	7410	3	3	9	N	3					93
06	7530	X	7458	-0-	-72	-0-	7457	3	1	9	N	1					94

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
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					82
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	334	1	46	9	N	42	115	1			9
03	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	3			N	-0-					9
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					9
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					9
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					9

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
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	1			N	-0-					17
02	841	N	791	-0-	-50	-0-	791	1			N	-0-					17
03	899	N	389	-0-	-510	-0-	336	1	53	9	N	48					65
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					65
05	837	N	26	-0-	-811	-0-	26	3			N	-0-					65
06	390	N	5	-0-	-385	-0-	5	3			N	-0-					65

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3795	3	54	9	N	49					139
02	3422	X	3275	-0-	-147	-0-	3257	3	18	9	N	16					155
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3917	3	26	9	N	24	170	1	1	8	8
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3564	3	22	9	N	20					28
05	3658	X	3150	-0-	-508	-0-	3137	3	13	9	N	12					40
06	3540	X	2328	-0-	-1212	-0-	2326	3	2	9	N	2					42

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4275	-0-	-189	-0-	4135	3	140	9	N	127					201
02	4147	X	4111	-0-	-36	-0-	4036	3	75	9	N	68	164	1			105
03	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	4059	3	63	9	N	57					162
04	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	3982	3	70	9	N	64	159	1			67
05	4402	X	4066	-0-	-336	-0-	3986	3	80	9	N	73					140
06	4260	X	2383	-0-	-1877	-0-	2351	3	32	9	N	29					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 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
01	3534	X	3002	-0-	-532	-0-	2944	3	58	9	N	53	1	8			169
02	3132	X	2913	-0-	-219	-0-	2873	3	40	9	N	36	172	1	1	8	32
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3351	3	44	9	N	40	1	8			71
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3324	3	36	9	N	33					104
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3557	3	35	9	N	32					136
*06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3757	3	36	9	N	33	1	8			168

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 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
01	4588	X	4304	-0-	-284	-0-	4292	3	12	9	N	11	153	1			20
02	4176	X	3852	-0-	-324	-0-	3852	3			N	-0-					20
03	4433	X	4102	-0-	-331	-0-	4102	3			N	-0-					20
04	4260	X	3935	-0-	-325	-0-	3935	3			N	-0-					20
05	4309	X	3763	-0-	-546	-0-	3762	3	1	9	N	1					21
06	4170	X	3611	-0-	-559	-0-	3610	3	1	9	N	1					22

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 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
01	899	N	752	-0-	-147	-0-	335	1	362	3	N	50	168	1	2	8	32
							55	9									
02	754	N	378	-0-	-376	-0-	317	1	61	9	N	55	2	8			85
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	348	1	614	3	N	55	3	8			137
							61	9									
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					137
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					137
06	990	N	12	-0-	-978	-0-	12	3			N	-0-					137

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
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	168	1	2292	3	N	97					157
							107	9									
02	2320	N	2132	-0-	-188	-0-	163	1	1860	3	N	99	158	1			98
							109	9									
03	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	177	1	2064	3	N	87	161	1			24
							96	9									
04	2490	N	2200	-0-	-290	-0-	34	1	2097	3	N	63					87
							69	9									
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2295	3	133	9	N	121					208
*06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2368	3	68	9	N	62					270

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
01	4650	X	3696	-0-	-954	-0-	3696	3			N	-0-					40
02	4205	X	3024	-0-	-1181	-0-	3024	3			N	-0-					40
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					40
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4201	3	3	9	N	3					43
05	4123	X	4068	-0-	-55	-0-	4064	3	4	9	N	4					47
06	4440	X	3756	-0-	-684	-0-	3747	3	9	9	N	8					55

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
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	592	1	36	9	N	33	2	8			60
02	638	N	610	-0-	-28	-0-	580	1	30	9	N	27	65	1	1	8	21
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	600	1	28	9	N	25	3	8			43
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					43
05	651	N	101	-0-	-550	-0-	91	1	10	9	N	9					52
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	590	1	39	9	N	35	2	8			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
01	5146	X	4304	-0-	-842	-0-	4295	3	9	9	N	8					83
02	4350	X	3942	-0-	-408	-0-	3934	3	8	9	N	7					90
03	4681	X	3969	-0-	-712	-0-	3966	3	3	9	N	3					93
04	4530	X	3344	-0-	-1186	-0-	3340	3	4	9	N	4					97
05	4681	X	3254	-0-	-1427	-0-	3254	3			N	-0-					97
06	4170	X	3640	-0-	-530	-0-	3640	3			N	-0-					97

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
01	7378	X	6425	-0-	-953	-0-	6410	3	15	9	N	14					55
02	6670	X	6120	-0-	-550	-0-	6108	3	12	9	N	11					66
03	6851	X	6506	-0-	-345	-0-	6496	3	10	9	N	9					75
04	6570	X	6501	-0-	-69	-0-	6492	3	9	9	N	8					83
05	6572	X	6366	-0-	-206	-0-	6349	3	17	9	N	15					98
*06	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6420	3	4	9	N	4					102

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
01	7750	X	7668	-0-	-82	-0-	7655	3	13	9	N	12					39
02	7134	X	5545	-0-	-1589	-0-	5535	3	10	9	N	9					48
03	7750	X	5071	-0-	-2679	-0-	5064	3	7	9	N	6					54
04	7500	X	5026	-0-	-2474	-0-	5020	3	6	9	N	5					59
05	7750	X	5564	-0-	-2186	-0-	5563	3	1	9	N	1					60
06	7410	X	4584	-0-	-2826	-0-	4584	3			N	-0-					60

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
01	5394	X	4263	-0-	-1131	-0-	4252	3	11	9	N	10					33
02	5046	X	4184	-0-	-862	-0-	4172	3	12	9	N	11					44
03	5394	X	4698	-0-	-696	-0-	4689	3	9	9	N	8					52
04	4770	X	4604	-0-	-166	-0-	4589	3	15	9	N	14					66
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4947	3	15	9	N	14					80
*06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5905	3	14	9	N	13					93

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
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	403	1	750	3	N	1					49
							1	9									
02	2900	N	3053	-0-	153	153	393	1	2652	3	N	7					56
							8	9									
03	3100	N	4528	-0-	1428	1581	423	1	4097	3	N	7					63
							8	9									
04	3000	N	2670	-0-	-330	1251	416	1	2245	3	N	8					71
							9	9									
05	5304	X	4053	-0-	-1251	-0-	444	1	3598	3	N	10					81
							11	9									
*06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	428	1	1859	3	N	3					84
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	5301	X	4661	-0-	-640	-0-	4654	3	7	9	N	6					145
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5535	3	11	9	N	10	137	1			18
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5645	3	37	9	N	34					52
04	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5428	3	13	9	N	12					64
05	5921	X	5553	-0-	-368	-0-	5541	3	12	9	N	11					75
06	5730	X	5586	-0-	-144	-0-	5582	3	4	9	N	4					79

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
01	5301	X	5081	-0-	-220	-0-	5060	3	21	9	N	19					47
02	4930	X	4672	-0-	-258	-0-	4652	3	20	9	N	18					65
03	5363	X	4672	-0-	-691	-0-	4653	3	19	9	N	17					82
04	5190	X	4457	-0-	-733	-0-	4436	3	21	9	N	19					101
05	5363	X	4598	-0-	-765	-0-	4580	3	18	9	N	16					117
06	4920	X	4469	-0-	-451	-0-	4450	3	19	9	N	17					134

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
01	3162	X	903	-0-	-2259	-0-	338	1	559	3	N	5					10
							6	9									
02	1160	X	1134	-0-	-26	-0-	319	1	806	3	N	8					18
							9	9									
03	1023	X	334	-0-	-689	-0-	330	1	4	9	N	4					22
04	990	X	337	-0-	-653	-0-	334	1	3	9	N	3					25
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	373	1	2388	3	N	12					37
							13	9									
*06	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	386	1	1684	3	N	10					47
							11	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
01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	136	1	6995	3	N	95	169	1			14
							105	9									
02	6554	X	6542	-0-	-12	-0-	145	1	6355	3	N	38					52
							42	9									
03	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	158	1	6926	3	N	40					92
							44	9									
04	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	174	1	6734	3	N	37					129
							41	9									
05	7006	X	6474	-0-	-532	-0-	226	1	6215	3	N	30					159
							33	9									
06	6780	X	5532	-0-	-1248	-0-	313	1	5193	3	N	24					183
							26	9									

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
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	763	1	4309	3	N	63					159
							69	9									
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	696	1	3946	3	N	17	152	1			24
							19	9									
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	741	1	4581	3	N	20					44
							22	9									
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	696	1	4526	3	N	19					63
							21	9									
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	673	1	4071	3	N	18					81
							20	9									
*06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	557	1	4359	3	N	13					94
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	868	X	580	-0-	-288	-0-	576	1	4	9	N	4					17
02	812	X	533	-0-	-279	-0-	530	1	3	9	N	3					20
03	651	X	470	-0-	-181	-0-	468	1	2	9	N	2					22
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					22
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					22
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	1	1	9	N	1					23

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
01	8029	X	7461	-0-	-568	-0-	7375	3	86	9	N	78	169	1	1	8	20
02	7511	X	6877	-0-	-634	-0-	6799	3	78	9	N	71	1	8			90
03	7533	X	7158	-0-	-375	-0-	7095	3	63	9	N	57	1	8			146
04	7290	X	6784	-0-	-506	-0-	6710	3	74	9	N	67					213
05	7533	X	6758	-0-	-775	-0-	6675	3	83	9	N	75					288
06	7230	X	6418	-0-	-812	-0-	6343	3	75	9	N	68					356

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
01	5208	X	3914	-0-	-1294	-0-	3852	3	62	9	N	56	52	1			62
02	4205	X	3638	-0-	-567	-0-	3582	3	56	9	N	51	56	1			57
03	4495	X	4100	-0-	-395	-0-	4046	3	54	9	N	49					106
04	4200	X	3922	-0-	-278	-0-	3870	3	52	9	N	47					153
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4118	3	54	9	N	49					202
*06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4044	3	48	9	N	44					246

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
01	7285	X	7167	-0-	-118	-0-	7114	3	53	9	N	48	169	1	1	8	17
02	6815	X	6641	-0-	-174	-0-	6588	3	53	9	N	48	1	8			64
03	7285	X	6895	-0-	-390	-0-	6837	3	58	9	N	53	1	8			116
04	6990	X	6661	-0-	-329	-0-	6610	3	51	9	N	46					162
05	7223	X	6844	-0-	-379	-0-	6802	3	42	9	N	38					200
*06	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6910	3	46	9	N	42	1	8			241

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
01	4774	X	4744	-0-	-30	-0-	4733	3	11	9	N	10					104
02	4524	X	4219	-0-	-305	-0-	4207	3	12	9	N	11	112	1			3
03	4836	X	4604	-0-	-232	-0-	4592	3	12	9	N	11					14
04	4680	X	4503	-0-	-177	-0-	4495	3	8	9	N	7					21
05	4743	X	4656	-0-	-87	-0-	4647	3	9	9	N	8					29
06	4590	X	4435	-0-	-155	-0-	4425	3	10	9	N	9					38

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
01	5642	X	5438	-0-	-204	-0-	5365	3	73	9	N	66	160	1	1	8	86
02	5220	X	5002	-0-	-218	-0-	4965	3	37	9	N	34					120
03	5518	X	5326	-0-	-192	-0-	5287	3	39	9	N	35	1	8			154
04	5340	X	5112	-0-	-228	-0-	5076	3	36	9	N	33					187
05	5487	X	5256	-0-	-231	-0-	5221	3	35	9	N	32					219
06	5250	X	5065	-0-	-185	-0-	5033	3	32	9	N	29					248

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
01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6839	3	8	9	N	7					51
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6346	3	19	9	N	17	58	1			10
03	6696	X	5722	-0-	-974	-0-	5715	3	7	9	N	6					16
04	6630	X	5324	-0-	-1306	-0-	5321	3	3	9	N	3					19
05	6851	X	5494	-0-	-1357	-0-	5490	3	4	9	N	4					23
06	6630	X	5817	-0-	-813	-0-	5814	3	3	9	N	3					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

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
01	9052	X	7463	-0-	-1589	-0-	7426	3	37	9	N	34	1	8			101
02	8323	X	6705	-0-	-1618	-0-	6671	3	34	9	N	31					132
03	8804	X	8145	-0-	-659	-0-	8093	3	52	9	N	47	170	1	1	8	8
04	8520	X	7495	-0-	-1025	-0-	7452	3	43	9	N	39					47
05	8804	X	7688	-0-	-1116	-0-	7651	3	37	9	N	34					81
06	7890	X	7109	-0-	-781	-0-	7069	3	40	9	N	36					117

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

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
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					31
02	116	N	71	-0-	-45	-0-	71	3			N	-0-					31
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					31
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

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
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	93	1	3280	3	N	43	167	1	1	8	79
							47	9									
02	3219	X	2949	-0-	-270	-0-	81	1	2795	3	N	66					145
							73	9									
03	3441	X	3146	-0-	-295	-0-	93	1	2987	3	N	60	1	8			204
							66	9									
04	3330	X	2815	-0-	-515	-0-	157	1	2577	3	N	74	170	1			108
							81	9									
05	3410	X	2855	-0-	-555	-0-	837	1	1935	3	N	75					183
							83	9									
06	3300	X	2673	-0-	-627	-0-	810	1	1789	3	N	67	1	8			249
							74	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

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
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	1			N	-0-					7
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	1	1	9	N	1	1	8			7
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	1			N	-0-					7
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					7
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					7
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	198	1	72	9	N	65					72

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

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
01	2263	N	2131	-0-	-132	-0-	265	1	1690	3	N	160	161	1	1	8	122
							176	9									
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	246	1	1750	3	N	155	162	1	2	8	113
							171	9									
03	2015	N	1865	-0-	-150	-0-	278	1	1454	3	N	121	172	1	3	8	59
							133	9									
04	2070	N	1739	-0-	-331	-0-	378	1	1193	3	N	153					212
							168	9									
05	2325	N	72	-0-	-2253	-0-	23	1	47	3	N	2					214
							2	9									
06	1800	N	881	-0-	-919	-0-	240	1	556	3	N	77					291
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	4688	-0-	-2721	-0-	563	1	4040	3	N	77					167
							85	9									
02	6931	X	5417	-0-	-1514	-0-	566	1	4766	3	N	77	169	1			75
							85	9									
03	7409	X	5738	-0-	-1671	-0-	595	1	5049	3	N	85					160
							94	9									
04	5730	X	5273	-0-	-457	-0-	598	1	4588	3	N	79					239
							87	9									
05	5921	X	5716	-0-	-205	-0-	619	1	5006	3	N	83					322
							91	9									
*06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	577	1	5205	3	N	35					357
							39	9									

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	552	1	1079	3	N	53	1	8			70
							58	9									
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	517	1	896	3	N	72					142
							79	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	504	1	1089	3	N	60	159	1	1	8	42
							66	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	478	1	1284	3	N	87					129
							96	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	342	1	1298	3	N	65					194
							72	9									
*06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	456	1	1164	3	N	68	1	8			261
							75	9									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

01	9827	X	8550	-0-	-1277	-0-	8491	3	59	9	N	54					144
02	8265	X	8167	-0-	-98	-0-	8123	3	44	9	N	40	171	1			13
03	8587	X	8090	-0-	-497	-0-	8062	3	28	9	N	25					38
04	8310	X	7743	-0-	-567	-0-	7721	3	22	9	N	20					58
05	8742	X	7625	-0-	-1117	-0-	7600	3	25	9	N	23					81
06	8460	X	7267	-0-	-1193	-0-	7238	3	29	9	N	26					107

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4318	3	7	9	N	6					13
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4178	3	8	9	N	7					20
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4455	3	4	9	N	4					24
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4393	3	4	9	N	4					28
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5093	3	17	9	N	15					43
*06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4956	3	8	9	N	7					50

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

01	11501	X	8838	-0-	-2663	-0-	8755	3	83	9	N	75					125
02	10585	X	8186	-0-	-2399	-0-	8105	3	81	9	N	74	154	1			45
03	11005	X	9110	-0-	-1895	-0-	9012	3	98	9	N	89	1	8			133
04	10320	X	8440	-0-	-1880	-0-	8385	3	55	9	N	50					183
05	10013	X	8901	-0-	-1112	-0-	8833	3	68	9	N	62					245
*06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9315	3	63	9	N	57					302

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	713	X	552	-0-	-161	-0-	546	3	6	9	N	5					7
02	638	X	472	-0-	-166	-0-	472	3			N	-0-					7
03	651	X	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-					7
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					7
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					7
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					7

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
01	8525	X	5960	-0-	-2565	-0-	5959	3	1	9	N	1					54
02	7685	X	6560	-0-	-1125	-0-	6546	3	14	9	N	13					67
03	8122	X	7619	-0-	-503	-0-	7601	3	18	9	N	16					83
04	7860	X	7776	-0-	-84	-0-	7758	3	18	9	N	16					99
05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9895	3	20	9	N	18					117
*06	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9800	3	21	9	N	19					136

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

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
01	5952	X	5757	-0-	-195	-0-	5715	3	42	9	N	38					135
02	5394	X	5374	-0-	-20	-0-	5334	3	40	9	N	36					171
03	5766	X	5720	-0-	-46	-0-	5677	3	43	9	N	39	175	1			35
04	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5546	3	43	9	N	39					74
05	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5891	3	39	9	N	35					109
*06	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5666	3	36	9	N	33					142

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
01	3317	X	2671	-0-	-646	-0-	274	1	2376	3	N	19					56
							21	9									
02	3103	X	2142	-0-	-961	-0-	258	1	1870	3	N	13					69
							14	9									
03	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	272	1	2578	3	N	15					84
							17	9									
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	266	1	2501	3	N	17					101
							19	9									
05	2852	X	2712	-0-	-140	-0-	273	1	2425	3	N	13					114
							14	9									
06	2760	X	2017	-0-	-743	-0-	269	1	1735	3	N	12					126
							13	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
01	7006	X	5810	-0-	-1196	-0-	5810	3			N	-0-					102
02	6554	X	5792	-0-	-762	-0-	5792	3			N	-0-					102
03	6727	X	6132	-0-	-595	-0-	6132	3			N	-0-					102
04	6510	X	5784	-0-	-726	-0-	5694	3	90	9	N	82					184
05	6293	X	5315	-0-	-978	-0-	5303	3	12	9	N	11					195
06	6000	X	5423	-0-	-577	-0-	5416	3	7	9	N	6					201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4058	3	43	9	N	39					125
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3692	3	35	9	N	32					157
03	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	3438	3	43	9	N	39					196
04	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3363	3	47	9	N	43	169	1			70
05	3844	X	3299	-0-	-545	-0-	3262	3	37	9	N	34					104
06	3720	X	3378	-0-	-342	-0-	3336	3	42	9	N	38					142

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	296	1	828	3	N	55					85
							61	9									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	282	1	726	3	N	70					155
							77	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	311	1	869	3	N	69	158	1			66
							76	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	47	1	1117	3	N	70					136
							77	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1260	3	64	9	N	58					194
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1258	3	63	9	N	57					251

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					74
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					74
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					74
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3884	3	1	9	N	1					75
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					75
*06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					75

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

01	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	3324	3	24	9	N	22					47
02	4031	X	3339	-0-	-692	-0-	3314	3	25	9	N	23					70
03	4309	X	3830	-0-	-479	-0-	3807	3	23	9	N	21					91
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4144	3	30	9	N	27					118
05	3565	X	3564	-0-	-1	-0-	3544	3	20	9	N	18					136
*06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3811	3	30	9	N	27					163

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

01	5423	X	4315	-0-	-1108	-0-	157	1	4140	3	N	16					53
							18	9									
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4710	3	18	9	N	16					69
03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4694	3	19	9	N	17					86
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3836	3	19	9	N	17					103
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4158	3	13	9	N	12					115
*06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3883	3	11	9	N	10					125

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

01	9486	X	8871	-0-	-615	-0-	8815	3	56	9	N	51	176	1			35
02	8874	X	8115	-0-	-759	-0-	8069	3	46	9	N	42	27	1			50
03	9424	X	8764	-0-	-660	-0-	8720	3	44	9	N	40					90
04	9060	X	8477	-0-	-583	-0-	8436	3	41	9	N	37					127
05	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9504	3	35	9	N	32					159
*06	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9299	3	31	9	N	28					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6483	-0-	-647	-0-	112	1	6343	3	N	25	4	8			94
							28	9									
02	6844	X	5890	-0-	-954	-0-	107	1	5762	3	N	19	59	1	2	8	52
							21	9									
03	7316	X	5831	-0-	-1485	-0-	145	1	5664	3	N	20	4	8			68
							22	9									
04	7080	X	6714	-0-	-366	-0-	161	1	6533	3	N	18	1	8			85
							20	9									
05	6634	X	6129	-0-	-505	-0-	166	1	5949	3	N	13					98
							14	9									
06	6270	X	6161	-0-	-109	-0-	119	1	6021	3	N	19	3	8			114
							21	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	367	1	3511	3	N	52					112
							57	9									
02	3393	X	3273	-0-	-120	-0-	349	1	2869	3	N	50					162
							55	9									
03	3658	X	3322	-0-	-336	-0-	380	1	2890	3	N	47	164	1			45
							52	9									
04	3810	X	3226	-0-	-584	-0-	364	1	2817	3	N	41					86
							45	9									
05	3937	X	3339	-0-	-598	-0-	367	1	2924	3	N	44					130
							48	9									
06	3810	X	3214	-0-	-596	-0-	352	1	2817	3	N	41					171
							45	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	91	1	8645	3	N	39	167	1	4	8	28
							43	9									
02	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	90	1	6449	3	N	59	3	8			84
							65	9									
03	6975	X	5510	-0-	-1465	-0-	119	1	5333	3	N	53	2	8			135
							58	9									
04	6750	X	5146	-0-	-1604	-0-	164	1	4917	3	N	59	2	8			192
							65	9									
05	6975	X	5980	-0-	-995	-0-	197	1	5729	3	N	49					241
							54	9									
06	6750	X	5772	-0-	-978	-0-	282	1	5426	3	N	58	3	8			296
							64	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4522	-0-	-159	-0-	221	1	4283	3	N	16	4	8			86
							18	9									
02	4466	X	4421	-0-	-45	-0-	166	1	4231	3	N	22	71	1	2	8	35
							24	9									
03	4774	X	4213	-0-	-561	-0-	294	1	3890	3	N	26	4	8			57
							29	9									
04	4620	X	3771	-0-	-849	-0-	291	1	3456	3	N	22	1	8			78
							24	9									
05	4712	X	4048	-0-	-664	-0-	279	1	3750	3	N	17					95
							19	9									
06	4560	X	3876	-0-	-684	-0-	211	1	3643	3	N	20	3	8			112
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	676	1	2684	3	N	82	6	8			102
							90	9									
02	3596	X	3395	-0-	-201	-0-	675	1	2652	3	N	62	100	1	4	8	60
							68	9									
03	3844	X	3382	-0-	-462	-0-	605	1	2707	3	N	64	5	8			119
							70	9									
04	3720	X	3195	-0-	-525	-0-	560	1	2544	3	N	83	2	8			200
							91	9									
05	3627	X	2612	-0-	-1015	-0-	620	1	1930	3	N	56					256
							62	9									
06	3510	X	2833	-0-	-677	-0-	362	1	2371	3	N	91	4	8			343
							100	9									

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5768	3	15	9	N	14	1	8			36
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5080	3	12	9	N	11					47
03	5084	X	4959	-0-	-125	-0-	4950	3	9	9	N	8					55
04	4920	X	4825	-0-	-95	-0-	4814	3	11	9	N	10					65
05	5084	X	3863	-0-	-1221	-0-	3855	3	8	9	N	7					72
06	4920	X	1026	-0-	-3894	-0-	1026	3			N	-0-					72

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

01	3100	N	3129	-0-	29	29	160	1	2948	3	N	19					44
							21	9									
02	2900	N	3220	-0-	320	349	148	1	3058	3	N	13					57
							14	9									
03	3100	N	3659	-0-	559	908	148	1	3491	3	N	18					75
							20	9									
04	4290	X	3382	-0-	-908	-0-	145	1	3224	3	N	12					87
							13	9									
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	129	1	2726	3	N	11					98
							12	9									
06	2400	X	1424	-0-	-976	-0-	147	1	1266	3	N	10					108
							11	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

01	3348	X	2799	-0-	-549	-0-	243	1	2539	3	N	15					46
							17	9									
02	3132	X	2663	-0-	-469	-0-	229	1	2417	3	N	15					61
							17	9									
03	3348	X	2819	-0-	-529	-0-	255	1	2543	3	N	19					80
							21	9									
04	3120	X	2280	-0-	-840	-0-	245	1	2014	3	N	19					99
							21	9									
05	2852	X	2349	-0-	-503	-0-	264	1	2081	3	N	4					103
							4	9									
06	2760	X	2120	-0-	-640	-0-	243	1	1848	3	N	26					129
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 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
01	2759	N	2711	-0-	-48	-0-	282	1	2389	3	N	36	164	1	1	8	18
							40	9									
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	233	1	2398	3	N	31	1	8			48
							34	9									
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	246	1	2686	3	N	31	1	8			78
							34	9									
04	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	332	1	2534	3	N	27					105
							30	9									
05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	358	1	2584	3	N	27					132
							30	9									
06	2880	N	2600	-0-	-280	-0-	285	1	2290	3	N	23					155
							25	9									

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
01	1984	N	1459	-0-	-525	-0-	543	1	886	3	N	27	151	1	2	8	40
							30	9									
02	2668	N	428	-0-	-2240	-0-	428	1			N	-0-					40
03	2976	N	899	-0-	-2077	-0-	899	1			N	-0-					40
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					40
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					40
06	870	N	45	-0-	-825	-0-	2	1	43	9	N	39					79

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 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
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					4
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					4
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					4

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 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
01	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	2274	3	3	9	N	3					77
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2241	3	4	9	N	4					81
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3024	3	3	9	N	3					84
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2597	3	4	9	N	4					88
05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2942	3	1	9	N	1					89
*06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					89

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 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
01	2325	X	2189	-0-	-136	-0-	361	1	1733	3	N	86					144
							95	9									
02	2175	X	2118	-0-	-57	-0-	350	1	1681	3	N	79	165	1			58
							87	9									
03	2325	X	1759	-0-	-566	-0-	372	1	1335	3	N	47					105
							52	9									
04	2130	X	1652	-0-	-478	-0-	371	1	1234	3	N	43					148
							47	9									
05	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	382	1	1900	3	N	49					197
							54	9									
06	2190	X	1961	-0-	-229	-0-	375	1	1540	3	N	42					239
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 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
01	4154	X	4054	-0-	-100	-0-	4054	3			N	-0-					134
02	3886	X	3727	-0-	-159	-0-	3726	3	1	9	N	1	125	1			10
03	4154	X	3960	-0-	-194	-0-	3960	3			N	-0-					10
04	4020	X	2947	-0-	-1073	-0-	6	1	2941	3	N	-0-					10
05	4154	X	4114	-0-	-40	-0-	4114	3			N	-0-					10
*06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					10

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 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
01	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	101	1	8003	3	N	40					155
							44	9									
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7834	3	54	9	N	49	94	1	1	8	109
03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8223	3	43	9	N	39	1	8			147
04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7834	3	40	9	N	36	1	8			182
05	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8029	3	55	9	N	50					232
06	6660	X	6454	-0-	-206	-0-	6431	3	23	9	N	21	1	8			252

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 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
01	5952	X	5116	-0-	-836	-0-	82	1	5002	3	N	29	2	8			122
							32	9									
02	5568	X	3858	-0-	-1710	-0-	256	1	3555	3	N	43	153	1	1	8	11
							47	9									
03	5766	X	4260	-0-	-1506	-0-	246	1	3974	3	N	36	1	8			46
							40	9									
04	4950	X	4296	-0-	-654	-0-	230	1	3980	3	N	78	1	8			123
							86	9									
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	235	1	5400	3	N	65					188
							72	9									
*06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	200	1	5235	3	N	62	2	8			248
							68	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 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
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	485	1	976	3	N	13	6	8			8
							14	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	481	1	716	3	N	11	4	8			15
							12	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	484	1	1180	3	N	13	6	8			22
							14	9									
04	1440	N	30	-0-	-1410	-0-	6	1	22	3	N	2					24
							2	9									
05	1302	N	22	-0-	-1280	-0-	22	3			N	-0-					24
06	1620	N	1	-0-	-1619	-0-	1	1			N	-0-					24

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 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
01	3379	X	3001	-0-	-378	-0-	2976	3	25	9	N	23	3	8			65
02	3161	X	2302	-0-	-859	-0-	2284	3	18	9	N	16	2	8			79
03	3379	X	2810	-0-	-569	-0-	2769	3	41	9	N	37	4	8			112
04	3270	X	2779	-0-	-491	-0-	2740	3	39	9	N	35	2	8			145
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4019	3	40	9	N	36					181
*06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3048	3	47	9	N	43	3	8			221

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
01	5673	X	4876	-0-	-797	-0-	215	1	4610	3	N	46					127
							51	9									
02	5307	X	4412	-0-	-895	-0-	135	1	4264	3	N	12					139
							13	9									
03	5673	X	4682	-0-	-991	-0-	255	1	4416	3	N	10					149
							11	9									
04	5490	X	4162	-0-	-1328	-0-	258	1	3890	3	N	13					162
							14	9									
05	4960	X	4291	-0-	-669	-0-	265	1	4020	3	N	5					167
							6	9									
06	4710	X	4002	-0-	-708	-0-	261	1	3739	3	N	2					169
							2	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
01	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	1			N	-0-					54
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	460	1	317	3	N	-0-					54
03	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	1			N	-0-					54
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	1			N	-0-					54
05	682	N	484	-0-	-198	-0-	484	1			N	-0-					54
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					54

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
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	135	1	4431	3	N	15	3	8			37
							17	9									
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	99	1	4200	3	N	36	2	8			71
							40	9									
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	119	1	4324	3	N	68	2	8			137
							75	9									
04	4440	X	2690	-0-	-1750	-0-	197	1	2473	3	N	18	1	8			154
							20	9									
05	4650	X	813	-0-	-3837	-0-	598	1	207	3	N	7					161
							8	9									
*06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	599	1	5451	3	N	10	3	8			168
							11	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
01	3286	X	2470	-0-	-816	-0-	259	1	2114	3	N	88					113
							97	9									
02	3045	X	2274	-0-	-771	-0-	230	1	1955	3	N	81	158	1			36
							89	9									
03	2728	X	2500	-0-	-228	-0-	247	1	2153	3	N	91					127
							100	9									
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	229	1	2284	3	N	92					219
							101	9									
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	238	1	2539	3	N	98					317
							108	9									
*06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	221	1	2760	3	N	89					406
							98	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
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	616	1	1481	3	N	106	5	8			153
							117	9									
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	569	1	1956	3	N	109	173	1	5	8	84
							120	9									
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	607	1	1769	3	N	106	4	8			186
							117	9									
04	510	N	28	-0-	-482	-0-	28	3			N	-0-	165	1			21
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	3					24
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	870	1	101	9	N	92	2	8			114

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

01	9827	X	8998	-0-	-829	-0-	8937	3	61	9	N	55					74
02	9193	X	9143	-0-	-50	-0-	9045	3	98	9	N	89	142	1			21
03	9765	X	9216	-0-	-549	-0-	9142	3	74	9	N	67					88
04	9450	X	8629	-0-	-821	-0-	8560	3	69	9	N	63					151
05	9765	X	7815	-0-	-1950	-0-	7763	3	52	9	N	47					198
06	9450	X	5932	-0-	-3518	-0-	5874	3	58	9	N	53					251

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3474	3	11	9	N	10					18
02	3190	X	3163	-0-	-27	-0-	3157	3	6	9	N	5					23
03	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	2912	3	2	9	N	2					25
04	3300	X	2344	-0-	-956	-0-	2337	3	7	9	N	6					31
05	3410	X	2813	-0-	-597	-0-	2813	3			N	-0-					31
06	3300	X	2484	-0-	-816	-0-	2483	3	1	9	N	1					32

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
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	1	3	9	N	3					42
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	841	1	14	9	N	13					55
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	884	1	12	9	N	11					66
04	870	N	15	-0-	-855	-0-	15	1			N	-0-					66
05	899	N	12	-0-	-887	-0-	12	3			N	-0-					66
06	870	N	11	-0-	-859	-0-	11	3			N	-0-					66

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
01	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6666	3	23	9	N	21					44
02	5974	X	4933	-0-	-1041	-0-	4911	3	22	9	N	20					64
03	6851	X	4491	-0-	-2360	-0-	4474	3	17	9	N	15					79
04	6630	X	5557	-0-	-1073	-0-	5543	3	14	9	N	13					92
05	6851	X	4933	-0-	-1918	-0-	4923	3	10	9	N	9					101
06	6480	X	6047	-0-	-433	-0-	6038	3	9	9	N	8					109

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
01	4805	X	4108	-0-	-697	-0-	217	1	3878	3	N	12					25
							13	9									
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	198	1	3478	3	N	17					42
							19	9									
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	217	1	3801	3	N	10					52
							11	9									
04	3990	X	2742	-0-	-1248	-0-	210	1	2523	3	N	8					60
							9	9									
05	4123	X	2042	-0-	-2081	-0-	206	1	1832	3	N	4					64
							4	9									
06	3990	X	1209	-0-	-2781	-0-	75	1	1134	3	N	-0-					64

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
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-					18
02	522	N	499	-0-	-23	-0-	497	1	2	9	N	2					20
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	1			N	-0-					20
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					20
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					20
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					20

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
01	9362	X	9198	-0-	-164	-0-	9196	3	2	9	N	2	1	8			45
02	8932	X	8423	-0-	-509	-0-	8414	3	9	9	N	8	1	8			52
03	9548	X	9021	-0-	-527	-0-	9012	3	9	9	N	8	1	8			59
04	9240	X	8693	-0-	-547	-0-	8691	3	2	9	N	2					61
05	9393	X	8970	-0-	-423	-0-	8968	3	2	9	N	2					63
*06	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	3			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	620 45	1 9	3807	3	N	41	173	1	3	8	86
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	580 35	1 9	3533	3	N	32	2	8			116
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	620 37	1 9	3693	3	N	34	2	8			148
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	600 33	1 9	3550	3	N	30	1	8			177
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	620 31	1 9	3441	3	N	28					205
*06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	541 36	1 9	3643	3	N	33	1	8			237

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
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	23 20	1 9	3793	3	N	18					145
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	30 30	1 9	3287	3	N	27	1	8			171
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	31 26	1 9	3667	3	N	24	2	8			193
04	3720	X	2987	-0-	-733	-0-	98 20	1 9	2869	3	N	18	1	8			210
05	3844	X	3010	-0-	-834	-0-	118 17	1 9	2875	3	N	15					225
06	3720	X	2721	-0-	-999	-0-	116 13	1 9	2592	3	N	12					237

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3796	3	11	9	N	10					11
02	3538	X	3504	-0-	-34	-0-	3491	3	13	9	N	12					23
03	3844	X	3812	-0-	-32	-0-	3791	3	21	9	N	19					42
04	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	3506	3	19	9	N	17					59
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3941	3	17	9	N	15					74
*06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4266	3	14	9	N	13					87

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	432 132	1 9	949	3	N	120	165	1			95
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	411 100	1 9	1391	3	N	91	174	1			12
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	448 62	1 9	759	3	N	56					68
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	475 150	1 9	1597	3	N	136					204
05	3100	N	8170	-0-	5070	5070	657 85	1 9	7428	3	N	77					281
*06	3000	N	8777	-0-	5777	10847	528 84	1 9	8165	3	N	76					357

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	395	1	5196	3	N	140					169
							154	9									
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	372	1	5019	3	N	107	174	1			102
							118	9									
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	348	1	8272	3	N	95					197
							105	9									
04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	335	1	7502	3	N	162					359
							178	9									
05	5146	X	159	-0-	-4987	-0-	159	1			N	-0-					359
06	4980	X	1525	-0-	-3455	-0-	282	1	1211	3	N	29					388
							32	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5733	-0-	-777	-0-	5724	3	9	9	N	8	3	8			111
02	5974	X	5532	-0-	-442	-0-	5517	3	15	9	N	14	2	8			123
03	6076	X	5102	-0-	-974	-0-	5093	3	9	9	N	8	1	8			130
04	5850	X	4800	-0-	-1050	-0-	4796	3	4	9	N	4	1	8			133
05	5921	X	5070	-0-	-851	-0-	5066	3	4	9	N	4					137
06	5730	X	5230	-0-	-500	-0-	5222	3	8	9	N	7	2	8			142

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12449	3	116	9	N	105	2	8			138
02	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	88	1	9508	3	N	101	151	1	2	8	86
							111	9									
03	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	8	1	12091	3	N	90	1	8			175
							99	9									
04	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	59	1	11152	3	N	110	173	1	1	8	111
							121	9									
05	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	42	1	12087	3	N	196					307
							216	9									
*06	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	34	1	11828	3	N	129	1	8			435
							142	9									

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
01	2480	X	975	-0-	-1505	-0-	861	1	114	9	N	104	1	8			155
02	2320	X	2300	-0-	-20	-0-	738	1	1461	3	N	92	173	1	1	8	73
							101	9									
03	2015	X	1654	-0-	-361	-0-	870	1	671	3	N	103					176
							113	9									
04	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	811	1	976	3	N	115	257	1			34
							127	9									
05	2449	X	1222	-0-	-1227	-0-	742	1	379	3	N	92					126
							101	9									
06	2370	X	1318	-0-	-1052	-0-	821	1	423	3	N	67	1	8			192
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	5735	X	4864	-0-	-871	-0-	785	1	4032	3	N	43					87
							47	9									
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	779	1	3689	3	N	49	21	1			115
							54	9									
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	837	1	4133	3	N	42					157
							46	9									
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	810	1	3930	3	N	40					197
							44	9									
05	4867	X	4722	-0-	-145	-0-	836	1	3849	3	N	34					231
							37	9									
06	4860	X	4463	-0-	-397	-0-	810	1	3622	3	N	28					259
							31	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
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	573	1	1797	3	N	39	14	8			92
							43	9									
02	2900	N	2967	-0-	67	67	544	1	2387	3	N	33	11	8			114
							36	9									
03	2959	N	2892	-0-	-67	-0-	588	1	2265	3	N	35	12	8			137
							39	9									
04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					137
05	2480	X	19	-0-	-2461	-0-	18	1	1	9	N	1					138
06	2400	X	456	-0-	-1944	-0-	443	1	13	9	N	12	9	8			141

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
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	93	1	5662	3	N	7					31
							8	9									
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	87	1	5279	3	N	3					34
							3	9									
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	88	1	5426	3	N	7					41
							8	9									
04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5155	3	6	9	N	5					46
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	837	1	4784	3	N	9					55
							10	9									
06	4950	X	4888	-0-	-62	-0-	810	1	4076	3	N	2					57
							2	9									

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
01	4123	X	3558	-0-	-565	-0-	293	1	3211	3	N	49	161	1			60
							54	9									
02	3857	X	3403	-0-	-454	-0-	271	1	3077	3	N	50					110
							55	9									
03	3937	X	3459	-0-	-478	-0-	302	1	3107	3	N	45					155
							50	9									
04	3810	X	3761	-0-	-49	-0-	272	1	3443	3	N	42					197
							46	9									
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	280	1	3541	3	N	60					257
							66	9									
*06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	293	1	3278	3	N	79					336
							87	9									

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 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
01	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	12991	3	26	9	N	24					80
02	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	12010	3	28	9	N	25					105
03	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	13163	3	19	9	N	17					122
04	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11484	3	25	9	N	23					145
05	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11833	3	19	9	N	17					162
*06	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11647	3	19	9	N	17					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 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
01	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7500	3	29	9	N	26					161
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6883	3	17	9	N	15	156	1			20
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7217	3	32	9	N	29					49
04	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7028	3	31	9	N	28					77
05	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7122	3	25	9	N	23					100
*06	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6901	3	24	9	N	22					122

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

01	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	95	1	7014	3	N	28					52
							31	9									
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	74	1	7226	3	N	54					106
							59	9									
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7337	3	31	9	N	28					134
04	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7010	3	30	9	N	27					161
05	6045	X	4695	-0-	-1350	-0-	4683	3	12	9	N	11					172
06	5850	X	1276	-0-	-4574	-0-	1276	3			N	-0-					172

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	252	1	5312	3	N	277	167	1	2	8	152
							305	9									
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	291	1	4562	3	N	236	340	1	2	8	46
							260	9									
03	5425	X	5281	-0-	-144	-0-	298	1	4726	3	N	234	168	1	3	8	109
							257	9									
04	5250	X	2964	-0-	-2286	-0-	853	1	2070	3	N	37					146
							41	9									
05	5425	X	4114	-0-	-1311	-0-	642	1	3314	3	N	144					290
							158	9									
06	5250	X	4345	-0-	-905	-0-	520	1	3610	3	N	195	171	1	2	8	312
							215	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

01	5766	X	4591	-0-	-1175	-0-	48	1	4524	3	N	17					59
							19	9									
02	6293	X	4389	-0-	-1904	-0-	324	1	4051	3	N	13					72
							14	9									
03	6727	X	4502	-0-	-2225	-0-	699	1	3789	3	N	13					85
							14	9									
04	6510	X	4390	-0-	-2120	-0-	529	1	3853	3	N	7					92
							8	9									
05	6727	X	5066	-0-	-1661	-0-	837	1	4218	3	N	10					102
							11	9									
06	4530	X	3574	-0-	-956	-0-	801	1	2767	3	N	5					107
							6	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

01	6045	X	2556	-0-	-3489	-0-	38	1	2518	3	N	-0-					-0-
02	5655	X	5368	-0-	-287	-0-	72	1	5283	3	N	12					12
							13	9									
03	5797	X	5148	-0-	-649	-0-	450	1	4689	3	N	8					20
							9	9									
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	281	1	5642	3	N	5					25
							6	9									
05	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6109	3	13	9	N	12					37
06	5550	X	5222	-0-	-328	-0-	5214	3	8	9	N	7					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	37	3	2	9	N	2					2
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					2

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	592	1	1463	3	N	14	2	8			19
							15	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	623	1	560	3	N	5	1	8			23
							6	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	606	1	1052	3	N	13	2	8			34
							14	9									
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					34
05	589	N	114	-0-	-475	-0-	114	3			N	-0-					34
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	298	1	957	3	N	11	1	8			44
							12	9									

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

01	6417	X	5582	-0-	-835	-0-	5540	3	42	9	N	38	1	8			125
02	6003	X	5147	-0-	-856	-0-	5079	3	68	9	N	62	183	1			4
03	5611	X	5393	-0-	-218	-0-	5357	3	36	9	N	33					37
04	5400	X	5244	-0-	-156	-0-	5210	3	34	9	N	31	1	8			67
05	5580	X	5320	-0-	-260	-0-	5291	3	29	9	N	26					93
06	5400	X	5094	-0-	-306	-0-	5068	3	26	9	N	24					117

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

01	3782	X	3048	-0-	-734	-0-	390	1	2624	3	N	31					109
							34	9									
02	3190	X	2859	-0-	-331	-0-	400	1	2426	3	N	30					139
							33	9									
03	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	408	1	2730	3	N	31					170
							34	9									
04	3300	X	2836	-0-	-464	-0-	431	1	2374	3	N	28					198
							31	9									
05	3379	X	2606	-0-	-773	-0-	511	1	2051	3	N	40					238
							44	9									
06	3060	X	2461	-0-	-599	-0-	486	1	1945	3	N	27					265
							30	9									

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	388	1	4370	3	N	35					55
							39	9									
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	367	1	4570	3	N	15					70
							17	9									
03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	411	1	4350	3	N	3					73
							3	9									
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	355	1	4413	3	N	7					80
							8	9									
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	326	1	4963	3	N	10					90
							11	9									
*06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	324	1	4618	3	N	8					98
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	5394	X	5344	-0-	-50	-0-	5309	3	35	9	N	32					70
02	5104	X	4965	-0-	-139	-0-	4930	3	35	9	N	32					102
03	5456	X	5218	-0-	-238	-0-	5177	3	41	9	N	37					139
04	5280	X	4990	-0-	-290	-0-	4954	3	36	9	N	33					172
05	5332	X	5236	-0-	-96	-0-	5184	3	52	9	N	47					219
06	5160	X	5094	-0-	-66	-0-	5055	3	39	9	N	35					254

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
01	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10134	3	58	9	N	53	1	8			104
02	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9587	3	55	9	N	50	1	8			153
03	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10157	3	56	9	N	51	163	1	1	8	40
04	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10137	3	64	9	N	58					98
05	7502	X	2877	-0-	-4625	-0-	2856	3	21	9	N	19					117
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					117

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
01	12493	X	12448	-0-	-45	-0-	12328	3	120	9	N	109					222
02	11687	X	11535	-0-	-152	-0-	11476	3	59	9	N	54	172	1			104
03	12493	X	12155	-0-	-338	-0-	12097	3	58	9	N	53					157
04	12090	X	11608	-0-	-482	-0-	11556	3	52	9	N	47					204
05	12462	X	12056	-0-	-406	-0-	12003	3	53	9	N	48					252
06	12060	X	10398	-0-	-1662	-0-	10354	3	44	9	N	40					292

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	6262	X	6255	-0-	-7	-0-	256	1	5930	3	N	63	9	8			104
							69	9									
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	239	1	5696	3	N	65	154	1	7	8	8
							72	9									
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	245	1	6368	3	N	65	8	8			65
							72	9									
04	6060	X	5225	-0-	-835	-0-	770	1	4320	3	N	123	4	8			184
							135	9									
05	6262	X	4181	-0-	-2081	-0-	770	1	3376	3	N	32					216
							35	9									
06	6060	X	3848	-0-	-2212	-0-	363	1	3454	3	N	28	7	8			237
							31	9									

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
01	4464	X	332	-0-	-4132	-0-	253	1	79	9	N	72	189	1			8
02	4176	X	272	-0-	-3904	-0-	262	1	10	9	N	9					17
03	4464	X	293	-0-	-4171	-0-	280	1	13	9	N	12					29
04	4320	X	2794	-0-	-1526	-0-	2793	3	1	9	N	1					30
05	4464	X	1919	-0-	-2545	-0-	261	1	1658	3	N	-0-					30
*06	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	8184	X	7822	-0-	-362	-0-	7788	3	34	9	N	31					47
02	7656	X	7472	-0-	-184	-0-	7439	3	33	9	N	30					77
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8260	3	24	9	N	22					99
04	7560	X	7543	-0-	-17	-0-	7508	3	35	9	N	32					131
05	7998	X	7689	-0-	-309	-0-	7656	3	33	9	N	30					161
06	8010	X	7303	-0-	-707	-0-	7279	3	24	9	N	22					183

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
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	496	1	1911	3	N	10					28
							11	9									
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	448	1	1728	3	N	4					32
							4	9									
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	476	1	2209	3	N	7					39
							8	9									
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	409	1	2000	3	N	5					44
							6	9									
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	454	1	2249	3	N	13					57
							14	9									
06	1920	N	1476	-0-	-444	-0-	418	1	1058	3	N	-0-					57

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4629	3	12	9	N	11					62
02	4524	X	3952	-0-	-572	-0-	3946	3	6	9	N	5					67
03	4836	X	4389	-0-	-447	-0-	4383	3	6	9	N	5					72
04	4680	X	4138	-0-	-542	-0-	4132	3	6	9	N	5					77
05	4650	X	4517	-0-	-133	-0-	4514	3	3	9	N	3					80
06	4500	X	4251	-0-	-249	-0-	4251	3			N	-0-					80

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 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
01	4402	X	861	-0-	-3541	-0-	842	1	19	9	N	17	3	8			145
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	751	1	3992	3	N	37	149	1	5	8	28
							41	9									
03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	737	1	5374	3	N	47	6	8			69
							52	9									
04	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	706	1	6672	3	N	32	3	8			98
							35	9									
05	5115	X	3968	-0-	-1147	-0-	702	1	3244	3	N	20					118
							22	9									
06	5970	X	4065	-0-	-1905	-0-	588	1	3441	3	N	33	4	8			147
							36	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6408	-0-	-1218	-0-	6382	3	26	9	N	24					54
02	6612	X	5568	-0-	-1044	-0-	5517	3	51	9	N	46					100
03	6851	X	5756	-0-	-1095	-0-	5743	3	13	9	N	12					112
04	6630	X	5365	-0-	-1265	-0-	5345	3	20	9	N	18					130
05	6851	X	4875	-0-	-1976	-0-	4863	3	12	9	N	11					141
06	6210	X	4241	-0-	-1969	-0-	4230	3	11	9	N	10					151

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7151	-0-	-413	-0-	7149	3	2	9	N	2					8
02	7511	X	6189	-0-	-1322	-0-	6189	3			N	-0-					8
03	8122	X	6650	-0-	-1472	-0-	6650	3			N	-0-					8
04	7860	X	6589	-0-	-1271	-0-	6585	3	4	9	N	4					12
05	8122	X	7472	-0-	-650	-0-	7408	3	64	9	N	58					70
*06	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7384	3	13	9	N	12					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	323	1	6446	3	N	-0-					175
02	5800	X	5656	-0-	-144	-0-	307	1	5339	3	N	9					184
							10	9									
03	6200	X	6116	-0-	-84	-0-	418	1	5690	3	N	7					191
							8	9									
04	6000	X	5335	-0-	-665	-0-	870	1	4463	3	N	2					193
							2	9									
05	6200	X	5536	-0-	-664	-0-	899	1	4635	3	N	2					195
							2	9									
06	6000	X	5838	-0-	-162	-0-	265	1	5573	3	N	-0-					195

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6790	3	62	9	N	56					84
02	6119	X	5882	-0-	-237	-0-	5790	3	92	9	N	84	144	1	1	8	23
03	6541	X	6143	-0-	-398	-0-	6078	3	65	9	N	59					82
04	6330	X	5875	-0-	-455	-0-	5809	3	66	9	N	60					142
05	6541	X	6002	-0-	-539	-0-	5936	3	66	9	N	60					202
06	6330	X	5962	-0-	-368	-0-	5898	3	64	9	N	58					260

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 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
01	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7524	3	69	9	N	63					156
02	6815	X	6541	-0-	-274	-0-	6489	3	52	9	N	47	179	1			24
03	7285	X	6816	-0-	-469	-0-	8	1	6756	3	N	47	1	8			70
							52	9									
04	7050	X	6648	-0-	-402	-0-	6594	3	54	9	N	49					119
05	7285	X	6939	-0-	-346	-0-	6884	3	55	9	N	50					169
06	7050	X	6745	-0-	-305	-0-	6700	3	45	9	N	41					210

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 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
01	5518	X	5060	-0-	-458	-0-	4958	3	102	9	N	93					144
02	5162	X	4708	-0-	-454	-0-	4631	3	77	9	N	70	154	1			60
03	5518	X	4991	-0-	-527	-0-	4907	3	84	9	N	76					136
04	5160	X	4723	-0-	-437	-0-	4649	3	74	9	N	67					203
05	5115	X	4960	-0-	-155	-0-	4898	3	62	9	N	56					259
06	4890	X	4809	-0-	-81	-0-	4750	3	59	9	N	54					313

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
01	4526	X	4503	-0-	-23	-0-	433	1	4033	3	N	34					112
							37	9									
02	4234	X	4211	-0-	-23	-0-	444	1	3745	3	N	20	92	1			40
							22	9									
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	482	1	4030	3	N	24					64
							26	9									
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	260	1	4448	3	N	28					92
							31	9									
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	254	1	4407	3	N	20					112
							22	9									
06	4380	X	4342	-0-	-38	-0-	203	1	4120	3	N	17					129
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	647	1	28	9	N	25	146	1	9	8	11
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	550	1	41	3	N	47	9	8			49
							52	9									
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	577	1	35	9	N	32	13	8			68
04	660	N	17	-0-	-643	-0-	17	1			N	-0-					68
05	682	N	274	-0-	-408	-0-	257	1	17	9	N	15					83
06	600	N	365	-0-	-235	-0-	350	1	15	9	N	14	5	8			92

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
01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	99	1	4921	3	N	16					36
							18	9									
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	41	1	4496	3	N	18					54
							20	9									
03	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	101	1	2537	3	N	21					75
							23	9									
04	3570	X	2345	-0-	-1225	-0-	148	1	2179	3	N	16					91
							18	9									
05	3689	X	2337	-0-	-1352	-0-	163	1	2159	3	N	14					105
							15	9									
06	3570	X	2446	-0-	-1124	-0-	159	1	2259	3	N	25					130
							28	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
01	6107	X	6078	-0-	-29	-0-	6063	3	15	9	N	14					32
02	5713	X	5664	-0-	-49	-0-	5647	3	17	9	N	15					47
03	6262	X	5910	-0-	-352	-0-	5898	3	12	9	N	11					58
04	6060	X	5838	-0-	-222	-0-	5830	3	8	9	N	7					65
05	6262	X	5951	-0-	-311	-0-	5942	3	9	9	N	8					73
06	5880	X	5733	-0-	-147	-0-	5723	3	10	9	N	9					82

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
01	5487	X	5424	-0-	-63	-0-	5395	3	29	9	N	26	1	8			94
02	5220	X	4953	-0-	-267	-0-	4932	3	21	9	N	19	47	1			66
03	5580	X	5247	-0-	-333	-0-	5223	3	24	9	N	22	1	8			87
04	5400	X	5055	-0-	-345	-0-	5036	3	19	9	N	17					104
05	5425	X	5194	-0-	-231	-0-	5176	3	18	9	N	16					120
06	5250	X	5026	-0-	-224	-0-	5008	3	18	9	N	16	1	8			135

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
01	3379	X	2886	-0-	-493	-0-	620	1	2212	3	N	49	169	1			93
							54	9									
02	3132	X	2592	-0-	-540	-0-	570	1	1982	3	N	36					129
							40	9									
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	480	1	2642	3	N	77					206
							85	9									
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	572	1	2675	3	N	64					270
							70	9									
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	620	1	2946	3	N	57					327
							63	9									
*06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	600	1	3003	3	N	42					369
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	140	-0-	140	140	140	1			N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					22
*06	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					22

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3856	3	9	9	N	8					24
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3022	3	7	9	N	6					30
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3054	3	3	9	N	3					33
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					33
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3828	3	3	9	N	3					36
*06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3475	3	1	9	N	1					37

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3747	3	48	9	N	44					94
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3368	3	36	9	N	33					127
03	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	3522	3	42	9	N	38					165
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3652	3	56	9	N	51	156	1			60
05	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	3221	3	102	9	N	93					153
06	3480	X	3229	-0-	-251	-0-	3194	3	35	9	N	32					185

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

01	5084	X	4997	-0-	-87	-0-	4997	3			N	-0-					30
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6423	3	4	9	N	4					34
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6483	3	1	9	N	1					35
04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6306	3	2	9	N	2					37
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			N	-0-					37
*06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3			N	-0-					37

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

01	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9716	3	31	9	N	28					59
02	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9083	3	32	9	N	29					88
03	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10456	3	26	9	N	24					112
04	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10271	3	26	9	N	24					136
05	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10133	3	26	9	N	24					160
06	10140	X	9456	-0-	-684	-0-	9432	3	24	9	N	22					182

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

01	6386	X	6040	-0-	-346	-0-	5948	3	92	9	N	84					132
02	5829	X	5644	-0-	-185	-0-	5555	3	89	9	N	81	159	1			54
03	6231	X	6039	-0-	-192	-0-	5944	3	95	9	N	86					140
04	6030	X	5855	-0-	-175	-0-	5774	3	81	9	N	74					214
05	6076	X	5959	-0-	-117	-0-	5874	3	85	9	N	77					291
06	5850	X	5774	-0-	-76	-0-	5690	3	84	9	N	76					367

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	1915	-0-	-2704	-0-	837	1	1058	3	N	18					105
							20	9									
02	4060	X	838	-0-	-3222	-0-	782	1	56	9	N	51	139	1			17
03	4340	X	847	-0-	-3493	-0-	837	1	10	9	N	9					26
04	4200	X	789	-0-	-3411	-0-	789	1			N	-0-					26
05	3844	X	839	-0-	-3005	-0-	837	1	2	9	N	2					28
06	1860	X	748	-0-	-1112	-0-	744	1	4	9	N	4					32

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3850	-0-	-366	-0-	3789	3	61	9	N	55					79
02	3973	X	3920	-0-	-53	-0-	3906	3	14	9	N	13	80	1			12
03	4247	X	4228	-0-	-19	-0-	4209	3	19	9	N	17					29
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4123	3	13	9	N	12					41
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4311	3	19	9	N	17					58
*06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4163	3	12	9	N	11					69

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 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
01	7595	X	7510	-0-	-85	-0-	7364	3	146	9	N	133	160	1			58
02	7192	X	6922	-0-	-270	-0-	6841	3	81	9	N	74	93	1			39
03	7688	X	7389	-0-	-299	-0-	7326	3	63	9	N	57					96
04	7440	X	7117	-0-	-323	-0-	7047	3	70	9	N	64					160
05	7533	X	7458	-0-	-75	-0-	7386	3	72	9	N	65					225
*06	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7474	3	64	9	N	58					283

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 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
01	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	3789	3	12	9	N	11					51
02	3799	X	3325	-0-	-474	-0-	3311	3	14	9	N	13					64
03	3968	X	3436	-0-	-532	-0-	3421	3	15	9	N	14					78
04	3750	X	3575	-0-	-175	-0-	3554	3	21	9	N	19					97
05	3813	X	3561	-0-	-252	-0-	3547	3	14	9	N	13					110
06	3690	X	3113	-0-	-577	-0-	3113	3			N	-0-					110

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
01	6386	X	5483	-0-	-903	-0-	5419	3	64	9	N	58	166	1			34
02	5684	X	5403	-0-	-281	-0-	1	1	5361	3	N	37					71
							41	9									
03	6045	X	5582	-0-	-463	-0-	5541	3	41	9	N	37					108
04	5850	X	5140	-0-	-710	-0-	5128	3	12	9	N	11					119
05	5797	X	5351	-0-	-446	-0-	5328	3	23	9	N	21					140
06	5580	X	4985	-0-	-595	-0-	4957	3	28	9	N	25					165

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
01	4247	X	4197	-0-	-50	-0-	4183	3	14	9	N	13					80
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4195	3	14	9	N	13					93
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4763	3	14	9	N	13					106
04	4110	X	3803	-0-	-307	-0-	3794	3	9	9	N	8					114
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4514	3	11	9	N	10					124
06	4620	X	4587	-0-	-33	-0-	4579	3	8	9	N	7					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	12617	X	12562	-0-	-55	-0-	12482	3	80	9	N	73					117
02	11803	X	11441	-0-	-362	-0-	11377	3	64	9	N	58	162	1			13
03	12617	X	11881	-0-	-736	-0-	11851	3	30	9	N	27					40
04	12210	X	11725	-0-	-485	-0-	11688	3	37	9	N	34					74
05	12586	X	11592	-0-	-994	-0-	11564	3	28	9	N	25					99
06	12150	X	11139	-0-	-1011	-0-	11104	3	35	9	N	32					131

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

01	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	265	1	8543	3	N	18	162	1	6	8	34
							20	9									
02	7134	X	4944	-0-	-2190	-0-	196	1	4744	3	N	4	2	8			36
							4	9									
03	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	279	1	7576	3	N	14	6	8			44
							15	9									
04	8550	X	8325	-0-	-225	-0-	85	1	8227	3	N	12	3	8			53
							13	9									
05	8835	X	6177	-0-	-2658	-0-	196	1	5978	3	N	3					56
							3	9									
06	8550	X	5455	-0-	-3095	-0-	206	1	5237	3	N	11	7	8			60
							12	9									

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

01	10075	X	9587	-0-	-488	-0-	9575	3	12	9	N	11	3	8			55
02	9425	X	8584	-0-	-841	-0-	8572	3	12	9	N	11	2	8			64
03	10044	X	8970	-0-	-1074	-0-	8960	3	10	9	N	9	2	8			71
04	9540	X	8851	-0-	-689	-0-	8841	3	10	9	N	9	1	8			79
05	9858	X	9065	-0-	-793	-0-	9058	3	7	9	N	6					85
06	9270	X	7620	-0-	-1650	-0-	7619	3	1	9	N	1	1	8			85

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

01	4619	X	4238	-0-	-381	-0-	120	1	4024	3	N	85					142
							94	9									
02	4321	X	3921	-0-	-400	-0-	114	1	3740	3	N	61	163	1			40
							67	9									
03	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	121	1	3972	3	N	60					100
							66	9									
04	4110	X	4037	-0-	-73	-0-	123	1	3846	3	N	62					162
							68	9									
05	4247	X	3746	-0-	-501	-0-	123	1	3575	3	N	44					206
							48	9									
*06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	119	1	3981	3	N	42					248
							46	9									

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3265	3	29	9	N	26	1	8			67
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	107	1	2993	3	N	31					98
							34	9									
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	172	1	3207	3	N	29	1	8			126
							32	9									
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	180	1	2998	3	N	30					156
							33	9									
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	237	1	2611	3	N	20					176
							22	9									
*06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	234	1	2535	3	N	18	1	8			193
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	4743	X	4348	-0-	-395	-0-	93	1	4156	3	N	90	2	8			125
							99	9									
02	4321	X	4106	-0-	-215	-0-	87	1	3956	3	N	57	1	8			181
							63	9									
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	93	1	4463	3	N	116	167	1	1	8	129
							128	9									
04	4470	X	4440	-0-	-30	-0-	399	1	3950	3	N	83	1	8			211
							91	9									
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	496	1	3952	3	N	77					288
							85	9									
06	4530	X	4342	-0-	-188	-0-	480	1	3776	3	N	78	1	8			365
							86	9									

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

01	7471	X	6838	-0-	-633	-0-	6835	3	3	9	N	3					23
02	7337	X	5016	-0-	-2321	-0-	5004	3	12	9	N	11					34
03	7998	X	7074	-0-	-924	-0-	7052	3	22	9	N	20					54
04	7740	X	6734	-0-	-1006	-0-	6720	3	14	9	N	13					67
05	7998	X	7548	-0-	-450	-0-	7534	3	14	9	N	13					80
*06	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6878	3	11	9	N	10					90

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

01	9486	X	7465	-0-	-2021	-0-	7443	3	22	9	N	20					60
02	8671	X	4045	-0-	-4626	-0-	250	1	3784	3	N	10					70
							11	9									
03	8432	X	5588	-0-	-2844	-0-	5569	3	19	9	N	17					87
04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	7	1	8185	3	N	18					105
							20	9									
05	8432	X	8012	-0-	-420	-0-	3	1	7988	3	N	19					124
							21	9									
*06	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7430	3	14	9	N	13					137

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

01	11656	X	10791	-0-	-865	-0-	10757	3	34	9	N	31					116
02	10904	X	10037	-0-	-867	-0-	9976	3	61	9	N	55	149	1			22
03	11656	X	10780	-0-	-876	-0-	10728	3	52	9	N	47					69
04	10650	X	10435	-0-	-215	-0-	10406	3	29	9	N	26					95
05	10788	X	10648	-0-	-140	-0-	10615	3	33	9	N	30					125
06	10440	X	10207	-0-	-233	-0-	10170	3	37	9	N	34					159

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

01	341	X	104	-0-	-237	-0-	27	1	77	3	N	-0-					11
02	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	135	1	1183	3	N	4					15
							4	9									
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	78	1	2842	3	N	-0-					15
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	58	1	3083	3	N	5					20
							6	9									
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	54	1	3288	3	N	3					23
							3	9									
*06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	51	1	3110	3	N	5					28
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	3751	X	2731	-0-	-1020	-0-	620	1	2055	3	N	51					64
							56	9									
02	3509	X	2527	-0-	-982	-0-	554	1	1920	3	N	48					112
							53	9									
03	3751	X	2404	-0-	-1347	-0-	620	1	1721	3	N	57					169
							63	9									
04	3540	X	2124	-0-	-1416	-0-	590	1	1495	3	N	35					204
							39	9									
05	3565	X	2445	-0-	-1120	-0-	620	1	1793	3	N	29					233
							32	9									
06	2640	X	2284	-0-	-356	-0-	556	1	1695	3	N	30					263
							33	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
01	3968	X	3157	-0-	-811	-0-	3142	3	15	9	N	14	1	8			25
02	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1919	3	3	9	N	3					28
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3080	3	18	9	N	16	1	8			43
04	3060	X	2745	-0-	-315	-0-	2728	3	17	9	N	15					58
05	3162	X	2337	-0-	-825	-0-	2325	3	12	9	N	11					69
06	3060	X	2503	-0-	-557	-0-	2495	3	8	9	N	7					76

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
01	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	1246	3	56	9	N	51	1	8			148
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1245	3	63	9	N	57	175	1	1	8	29
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1300	3	128	9	N	116					145
04	1260	N	443	-0-	-817	-0-	401	3	42	9	N	38	1	8			182
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	85					267
06	1380	N	620	-0-	-760	-0-	555	3	65	9	N	59					326

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
01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5131	3	103	9	N	94	174	1	2	8	39
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3124	3	8	9	N	7					46
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5763	3	30	9	N	27	1	8			72
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5827	3	29	9	N	26	1	8			97
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5787	3	24	9	N	22					119
*06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5986	3	17	9	N	15	1	8			133

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
01	4526	X	353	-0-	-4173	-0-	342	1	11	9	N	10	45	1			3
02	4234	X	-0-	-0-	-4234	-0-					N	-0-					3
03	4464	X	3349	-0-	-1115	-0-	248	1	3093	3	N	7					10
							8	9									
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	277	1	4277	3	N	16					26
							18	9									
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	296	1	4027	3	N	15					41
							17	9									
*06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	282	1	3597	3	N	12					53
							13	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
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3013	3	70	9	N	64	173	1			34
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2843	3	64	9	N	58	43	1			49
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2629	3	48	9	N	44					93
04	2970	X	2384	-0-	-586	-0-	2345	3	39	9	N	35					128
05	3100	X	1446	-0-	-1654	-0-	1418	3	28	9	N	25					153
06	3000	X	1745	-0-	-1255	-0-	1702	3	43	9	N	39					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	4743	X	4643	-0-	-100	-0-	4615	3	28	9	N	25	1	8			116
02	4524	X	4378	-0-	-146	-0-	4345	3	33	9	N	30	127	1	1	8	18
03	4836	X	4602	-0-	-234	-0-	4578	3	24	9	N	22					40
04	4680	X	4407	-0-	-273	-0-	4381	3	26	9	N	24					64
05	4743	X	4396	-0-	-347	-0-	4374	3	22	9	N	20					84
06	4530	X	4241	-0-	-289	-0-	4218	3	23	9	N	21	1	8			104

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

01	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	283	1	2414	3	N	42					158
							46	9									
02	2726	X	2386	-0-	-340	-0-	262	1	2079	3	N	41	157	1			42
							45	9									
03	2914	X	2631	-0-	-283	-0-	276	1	2309	3	N	42					84
							46	9									
04	2820	X	2526	-0-	-294	-0-	267	1	2217	3	N	38					122
							42	9									
05	2790	X	2316	-0-	-474	-0-	280	1	2005	3	N	28					150
							31	9									
*06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	271	1	2414	3	N	26					176
							29	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

01	5611	X	4469	-0-	-1142	-0-	858	1	3488	3	N	112					171
							123	9									
02	5191	X	3867	-0-	-1324	-0-	841	1	3002	3	N	22	167	1			26
							24	9									
03	5084	X	3993	-0-	-1091	-0-	899	1	3051	3	N	39					65
							43	9									
04	4560	X	3703	-0-	-857	-0-	870	1	2794	3	N	35					100
							39	9									
05	4464	X	4044	-0-	-420	-0-	765	1	3220	3	N	54					154
							59	9									
06	4320	X	4292	-0-	-28	-0-	841	1	3377	3	N	67					221
							74	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3131	X	2842	-0-	-289	-0-	403	1	2428	3	N	10	1	8			102
							11	9									
02	2929	X	2380	-0-	-549	-0-	265	1	2103	3	N	11					113
							12	9									
03	3131	X	2584	-0-	-547	-0-	231	1	2336	3	N	15	1	8			127
							17	9									
04	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	210	1	2399	3	N	17					144
							19	9									
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	159	1	2947	3	N	15					159
							17	9									
*06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	156	1	2725	3	N	11	1	8			169
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	464	N	453	-0-	-11	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	450	N	6	-0-	-444	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	496	N	11	-0-	-485	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3375	3	25	9	N	23	1	8			34
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3181	3	32	9	N	29	2	8			61
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3319	3	45	9	N	41	1	8			101
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3292	3	45	9	N	41	1	8			141
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3563	3	56	9	N	51					192
*06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3512	3	48	9	N	44	1	8			235

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 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
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2791	3	6	9	N	5					28
02	2610	X	2508	-0-	-102	-0-	2500	3	8	9	N	7					35
03	2790	X	2037	-0-	-753	-0-	2034	3	3	9	N	3					38
04	2700	X	2039	-0-	-661	-0-	2039	3			N	-0-					38
05	2790	X	1394	-0-	-1396	-0-	1393	3	1	9	N	1					39
06	2700	X	1750	-0-	-950	-0-	1748	3	2	9	N	2					41

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 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
01	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	2830	3	107	9	N	97					170
02	3219	X	2263	-0-	-956	-0-	2185	3	78	9	N	71	171	1			70
03	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	2739	3	94	9	N	85					155
04	3150	X	2837	-0-	-313	-0-	2745	3	92	9	N	84					239
05	3193	X	2289	-0-	-904	-0-	2214	3	75	9	N	68					307
06	2850	X	2724	-0-	-126	-0-	2652	3	72	9	N	65					372

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
01	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7732	3	63	9	N	57					91
02	7105	X	7002	-0-	-103	-0-	6946	3	56	9	N	51	28	1			114
03	7688	X	7234	-0-	-454	-0-	7205	3	29	9	N	26					140
04	7440	X	7117	-0-	-323	-0-	7061	3	56	9	N	51					191
05	7688	X	7111	-0-	-577	-0-	7057	3	54	9	N	49					240
06	7440	X	6584	-0-	-856	-0-	6549	3	35	9	N	32					272

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
01	3658	X	3256	-0-	-402	-0-	96	1	3109	3	N	46					80
							51	9									
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	226	1	3578	3	N	55					135
							61	9									
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	276	1	3696	3	N	48					183
							53	9									
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	229	1	3964	3	N	40					223
							44	9									
05	3689	X	3048	-0-	-641	-0-	297	1	2737	3	N	13					236
							14	9									
06	3570	X	2160	-0-	-1410	-0-	448	1	1704	3	N	7					243
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	352	1	2976	3	N	144	2	8			226
							158	9									
02	3509	X	2881	-0-	-628	-0-	372	1	2370	3	N	126	173	1	2	8	177
							139	9									
03	3751	X	3317	-0-	-434	-0-	431	1	2735	3	N	137	170	1	2	8	142
							151	9									
04	3630	X	3493	-0-	-137	-0-	107	1	3244	3	N	129	171	1			100
							142	9									
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	214	1	3887	3	N	127					227
							140	9									
*06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	417	1	3313	3	N	129	2	8			354
							142	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

01	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	204	1	2828	3	N	60					77
							66	9									
02	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	109	1	2635	3	N	59	92	1			44
							65	9									
03	3100	N	3448	-0-	348	348	136	1	3234	3	N	71					115
							78	9									
04	1950	N	83	-0-	-1867	-0-	81	1	2	9	N	2					117
05	2015	N	227	-0-	-1788	-0-	217	1	10	9	N	9					126
*06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	211	1	4029	3	N	33					159
							36	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5645	3	99	9	N	90					218
02	5568	X	5410	-0-	-158	-0-	5287	3	123	9	N	112	294	1			36
03	6200	X	5540	-0-	-660	-0-	5404	3	136	9	N	124					160
04	6000	X	5378	-0-	-622	-0-	4	1	5264	3	N	100					260
							110	9									
05	6200	X	5338	-0-	-862	-0-	22	1	5222	3	N	85					345
							94	9									
06	5610	X	4220	-0-	-1390	-0-	86	1	4064	3	N	64					409
							70	9									

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

01	3379	X	2804	-0-	-575	-0-	2793	3	11	9	N	10					82
02	3161	X	3098	-0-	-63	-0-	3088	3	10	9	N	9					91
03	3472	X	3447	-0-	-25	-0-	3432	3	15	9	N	14					105
04	3360	X	3103	-0-	-257	-0-	3086	3	17	9	N	15					120
05	3472	X	2691	-0-	-781	-0-	2683	3	8	9	N	7					127
06	3330	X	2262	-0-	-1068	-0-	2254	3	8	9	N	7					134

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2951	3	26	9	N	24	5	8			112
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2906	3	31	9	N	28	76	1	4	8	60
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2937	3	19	9	N	17	5	8			72
04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1780	3	13	9	N	12	2	8			82
05	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2020	3	9	9	N	8					90
*06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1864	3	13	9	N	12	4	8			98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	4278	X	3736	-0-	-542	-0-	3686	3	50	9	N	45	3	8			65
02	3915	X	3157	-0-	-758	-0-	3107	3	50	9	N	45	81	1	2	8	27
03	4185	X	3692	-0-	-493	-0-	3642	3	50	9	N	45	3	8			69
04	3930	X	3607	-0-	-323	-0-	3566	3	41	9	N	37	1	8			105
05	4061	X	3249	-0-	-812	-0-	3214	3	35	9	N	32					137
06	3630	X	3035	-0-	-595	-0-	2998	3	37	9	N	34	2	8			169

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
01	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	3709	3	29	9	N	26					43
02	3596	X	3544	-0-	-52	-0-	3518	3	26	9	N	24					67
03	3875	X	3584	-0-	-291	-0-	3556	3	28	9	N	25					92
04	3750	X	3220	-0-	-530	-0-	3202	3	18	9	N	16					108
05	3875	X	3367	-0-	-508	-0-	3347	3	20	9	N	18					126
06	3660	X	2670	-0-	-990	-0-	2659	3	11	9	N	10					136

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
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	701	1	2543	3	N	38	1	8			119
							42	9									
02	3335	X	2858	-0-	-477	-0-	591	1	2209	3	N	53	1	8			171
							58	9									
03	3720	X	2774	-0-	-946	-0-	728	1	2020	3	N	24	170	1	1	8	24
							26	9									
04	3600	X	43	-0-	-3557	-0-	42	3	1	9	N	1	1	8			24
05	3720	X	2326	-0-	-1394	-0-	201	1	2112	3	N	12					36
							13	9									
*06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	413	1	3264	3	N	39	1	8			74
							43	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
01	7285	X	6537	-0-	-748	-0-	6515	3	22	9	N	20					62
02	6960	X	5993	-0-	-967	-0-	5971	3	22	9	N	20					82
03	7440	X	5990	-0-	-1450	-0-	5973	3	17	9	N	15					97
04	7200	X	5064	-0-	-2136	-0-	5055	3	9	9	N	8					105
05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7025	3	11	9	N	10					115
*06	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6631	3	10	9	N	9					124

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
01	7316	X	6264	-0-	-1052	-0-	6242	3	22	9	N	20					39
02	6554	X	5552	-0-	-1002	-0-	5534	3	18	9	N	16					55
03	6758	X	5440	-0-	-1318	-0-	5423	3	17	9	N	15					70
04	6540	X	3659	-0-	-2881	-0-	560	1	3091	3	N	7					77
							8	9									
05	6758	X	3193	-0-	-3565	-0-	834	1	2357	3	N	2					79
							2	9									
06	6060	X	3032	-0-	-3028	-0-	810	1	2219	3	N	3					82
							3	9									

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
01	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2552	3	13	9	N	12					46
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2267	3	9	9	N	8					54
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2500	3	18	9	N	16					70
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1700	3	15	9	N	14					84
05	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1938	3	11	9	N	10					94
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1761	3	86	9	N	78					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	9176	X	9003	-0-	-173	-0-	8802	3	201	9	N	183	175	1	1	8	32
02	8584	X	8216	-0-	-368	-0-	8037	3	179	9	N	163	156	1			39
03	9176	X	8681	-0-	-495	-0-	8492	3	189	9	N	172	1	8			210
04	8700	X	8557	-0-	-143	-0-	8368	3	189	9	N	172	334	1			48
05	8990	X	8598	-0-	-392	-0-	8415	3	183	9	N	166					214
06	8700	X	8328	-0-	-372	-0-	8162	3	166	9	N	151					365

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
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	229	1	6277	3	N	52					84
							57	9									
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	229	1	5843	3	N	45					129
							50	9									
03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	237	1	6733	3	N	45					174
							50	9									
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	221	1	6456	3	N	37					211
							41	9									
05	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	202	1	6766	3	N	37					248
							41	9									
*06	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	110	1	7085	3	N	35					283
							39	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
01	6882	X	6089	-0-	-793	-0-	380	1	5636	3	N	66					160
							73	9									
02	6438	X	5570	-0-	-868	-0-	351	1	5169	3	N	45	175	1			30
							50	9									
03	6789	X	5702	-0-	-1087	-0-	372	1	5269	3	N	55					85
							61	9									
04	6030	X	4727	-0-	-1303	-0-	378	1	4303	3	N	42					127
							46	9									
05	6231	X	3445	-0-	-2786	-0-	418	1	3016	3	N	10					137
							11	9									
06	5880	X	3957	-0-	-1923	-0-	490	1	3426	3	N	37					174
							41	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2311	3	7	9	N	6					9
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2357	3	10	9	N	9					18
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2535	3	17	9	N	15	1	8			32
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2505	3	11	9	N	10					42
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2816	3	9	9	N	8					50
*06	3000	N	3035	-0-	35	35	3027	3	8	9	N	7					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	1			N	-0-					99
02	406	N	320	-0-	-86	-0-	319	1	1	9	N	1					100
03	3100	N	3462	-0-	362	362	498	1	2960	3	N	4					104
							4	9									
04	2909	N	2547	-0-	-362	-0-	501	1	2034	3	N	11					115
							12	9									
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	527	1	761	3	N	7					122
							8	9									
06	570	X	556	-0-	-14	-0-	554	1	2	9	N	2					124

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	379	1	4155	3	N	26	150	1			8
							29	9									
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	274	1	3552	3	N	12					20
							13	9									
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	339	1	3739	3	N	17					37
							19	9									
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	309	1	5760	3	N	29					66
							32	9									
05	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	310	1	7603	3	N	25					91
							28	9									
*06	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	256	1	7794	3	N	21					112
							23	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

01	4557	X	3705	-0-	-852	-0-	3638	3	67	9	N	61	158	1			59
02	3596	X	3572	-0-	-24	-0-	3554	3	18	9	N	16					75
03	3844	X	3755	-0-	-89	-0-	3727	3	28	9	N	25					100
04	3720	X	3221	-0-	-499	-0-	163	1	3035	3	N	21					121
							23	9									
05	3844	X	3409	-0-	-435	-0-	471	1	2927	3	N	10					131
							11	9									
06	3690	X	3407	-0-	-283	-0-	810	1	2582	3	N	14					145
							15	9									

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

01	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	3263	3	17	9	N	15					144
02	3393	X	3120	-0-	-273	-0-	3098	3	22	9	N	20	153	1			11
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4102	3	29	9	N	26					37
04	3510	X	3408	-0-	-102	-0-	3387	3	21	9	N	19					56
05	3627	X	3586	-0-	-41	-0-	3565	3	21	9	N	19					75
*06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3553	3	20	9	N	18					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1240	N	554	-0-	-686	-0-	533	3	21	9	N	19					89
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1380	3	28	9	N	25	37	1			77
03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2974	3	8	9	N	7					84
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1852	3	10	9	N	9					93
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2920	3	28	9	N	25					118
*06	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2896	3	24	9	N	22					140

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1490	3	34	9	N	31					116
02	1421	N	1365	-0-	-56	-0-	1328	3	37	9	N	34					150
03	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	1233	3	6	9	N	5					155
04	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1401	3			N	-0-					155
05	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1425	3			N	-0-					155
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					155

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

01	3627	X	3430	-0-	-197	-0-	3418	3	12	9	N	11					150
02	3393	X	3028	-0-	-365	-0-	3018	3	10	9	N	9	137	1			22
03	3627	X	2178	-0-	-1449	-0-	2171	3	7	9	N	6					28
04	3360	X	3103	-0-	-257	-0-	3103	3			N	-0-					28
05	3472	X	2180	-0-	-1292	-0-	2180	3			N	-0-					28
06	3330	X	712	-0-	-2618	-0-	712	3			N	-0-					28

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

01	3472	X	2963	-0-	-509	-0-	371	1	2475	3	N	106					169
							117	9									
02	3248	X	3039	-0-	-209	-0-	339	1	2489	3	N	192	327	1			34
							211	9									
03	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	378	1	2917	3	N	146	175	1			5
							161	9									
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	381	1	3134	3	N	126					131
							139	9									
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	348	1	3710	3	N	128					259
							141	9									
*06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	251	1	4619	3	N	117					376
							129	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
01	3100	N	3686	-0-	586	998	430	1	3236	3	N	18	5	8			129
							20	9									
02	2900	N	3093	-0-	193	1191	396	1	2669	3	N	25	4	8			150
							28	9									
03	4176	X	2985	-0-	-1191	-0-	424	1	2535	3	N	24	5	8			169
							26	9									
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	1	160	1			10
05	2356	X	22	-0-	-2334	-0-	12	1	10	3	N	-0-					10
06	2280	X	94	-0-	-2186	-0-	62	1	32	9	N	29					39

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
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	407	1	2266	3	N	24	1	8			26
							26	9									
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	374	1	2116	3	N	21	1	8			46
							23	9									
03	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	398	1	2207	3	N	14	1	8			59
							15	9									
04	2610	N	33	-0-	-2577	-0-	33	3			N	-0-					59
05	2697	N	2243	-0-	-454	-0-	73	1	2145	3	N	23					82
							25	9									
*06	3000	N	3119	-0-	119	119	478	1	2639	3	N	2	2	8			82
							2	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	4836	X	4392	-0-	-444	-0-	4231	3	161	9	N	146					177
02	4437	X	4292	-0-	-145	-0-	4105	3	187	9	N	170	290	1			57
03	4681	X	4431	-0-	-250	-0-	4235	3	196	9	N	178	173	1			62
04	4440	X	4357	-0-	-83	-0-	4183	3	174	9	N	158	166	1			54
05	4588	X	4406	-0-	-182	-0-	4227	3	179	9	N	163					217
06	4440	X	4351	-0-	-89	-0-	4201	3	150	9	N	136					353

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
01	4743	X	4335	-0-	-408	-0-	4320	3	15	9	N	14					96
02	4437	X	3918	-0-	-519	-0-	3906	3	12	9	N	11					107
03	4743	X	4160	-0-	-583	-0-	4145	3	15	9	N	14					121
04	4380	X	4146	-0-	-234	-0-	4131	3	15	9	N	14					135
05	4402	X	4221	-0-	-181	-0-	4208	3	13	9	N	12					147
06	4200	X	4082	-0-	-118	-0-	4075	3	7	9	N	6					153

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

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
01	4371	X	3363	-0-	-1008	-0-	350 102	1 9	2911	3	N	93					125
02	4089	X	3102	-0-	-987	-0-	320 107	1 9	2675	3	N	97	172	1			50
03	3503	X	3311	-0-	-192	-0-	339 109	1 9	2863	3	N	99					149
04	3390	X	3343	-0-	-47	-0-	344 102	1 9	2897	3	N	93					242
05	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	425 123	1 9	2802	3	N	112					354
06	3240	X	2950	-0-	-290	-0-	431 62	1 9	2457	3	N	56					410

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

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
01	8401	X	7839	-0-	-562	-0-	7829	3	10	9	N	9					45
02	7859	X	6743	-0-	-1116	-0-	6731	3	12	9	N	11	49	1			7
03	8153	X	7439	-0-	-714	-0-	7430	3	9	9	N	8					15
04	7890	X	7502	-0-	-388	-0-	7493	3	9	9	N	8					23
05	7874	X	7830	-0-	-44	-0-	7820	3	10	9	N	9					32
06	7590	X	7391	-0-	-199	-0-	7388	3	3	9	N	3					35

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

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
01	3224	X	2875	-0-	-349	-0-	366 61	1 9	2448	3	N	55	168	1			44
02	2726	X	2607	-0-	-119	-0-	329 51	1 9	2227	3	N	46					90
03	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	354 54	1 9	2399	3	N	49					139
04	2850	X	2683	-0-	-167	-0-	358 52	1 9	2273	3	N	47					186
05	2945	X	2650	-0-	-295	-0-	441 75	1 9	2134	3	N	68					254
06	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	355 57	1 9	2078	3	N	52					306

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

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
01	6355	X	5926	-0-	-429	-0-	5908	3	18	9	N	16					122
02	5858	X	5511	-0-	-347	-0-	5492	3	19	9	N	17					139
03	6014	X	5709	-0-	-305	-0-	5692	3	17	9	N	15					154
04	5820	X	5549	-0-	-271	-0-	5532	3	17	9	N	15					169
05	5952	X	4497	-0-	-1455	-0-	4494	3	3	9	N	3					172
06	5730	X	5226	-0-	-504	-0-	5218	3	8	9	N	7					179

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

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
01	3100	N	5250	-0-	2150	2150	268 62	1 9	4920	3	N	56	111	1			62
02	2900	N	4461	-0-	1561	3711	573 46	1 9	3842	3	N	42					104
03	3100	N	3255	-0-	155	3866	270 51	1 9	2934	3	N	46					150
04	6738	X	2872	-0-	-3866	-0-	323 67	1 9	2482	3	N	61					211
05	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	324 61	1 9	2392	3	N	55					266
06	2850	X	2022	-0-	-828	-0-	295 54	1 9	1673	3	N	49					315

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	5673	X	4776	-0-	-897	-0-	633	1	4024	3	N	108					124
							119	9									
02	5249	X	4883	-0-	-366	-0-	670	1	4124	3	N	81					205
							89	9									
03	5363	X	4768	-0-	-595	-0-	741	1	3947	3	N	73	171	1			107
							80	9									
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	697	1	4099	3	N	77					184
							85	9									
05	5208	X	4910	-0-	-298	-0-	721	1	4110	3	N	72					256
							79	9									
*06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	672	1	4386	3	N	77					333
							85	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
01	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	436	1	7247	3	N	40	171	1	9	8	24
							44	9									
02	5510	X	3040	-0-	-2470	-0-	334	1	2684	3	N	20	3	8			41
							22	9									
03	5890	X	5251	-0-	-639	-0-	568	1	4599	3	N	76	10	8			107
							84	9									
04	5700	X	3187	-0-	-2513	-0-	218	1	2949	3	N	18	4	8			121
							20	9									
05	5890	X	3201	-0-	-2689	-0-	384	1	2785	3	N	29					150
							32	9									
06	5700	X	3033	-0-	-2667	-0-	316	1	2621	3	N	87	12	8			225
							96	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
01	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6817	3	24	9	N	22					34
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6618	3	26	9	N	24	1	8			57
03	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6643	3	23	9	N	21					78
04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6593	3	23	9	N	21					99
05	6603	X	6389	-0-	-214	-0-	6367	3	22	9	N	20					119
06	6390	X	5399	-0-	-991	-0-	5384	3	15	9	N	14	1	8			132

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
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6623	3	105	9	N	95					140
02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5633	3	79	9	N	72	157	1			55
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6351	3	88	9	N	80					135
04	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6259	3	83	9	N	75					210
05	6014	X	5641	-0-	-373	-0-	5591	3	50	9	N	45					255
06	5820	X	5504	-0-	-316	-0-	5456	3	48	9	N	44					299

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
01	7347	X	6894	-0-	-453	-0-	6868	3	26	9	N	24					67
02	6757	X	6415	-0-	-342	-0-	6389	3	26	9	N	24	1	8			90
03	7068	X	6875	-0-	-193	-0-	6842	3	33	9	N	30	1	8			119
04	6660	X	4747	-0-	-1913	-0-	4723	3	24	9	N	22					141
05	6882	X	6435	-0-	-447	-0-	6407	3	28	9	N	25					166
06	6660	X	5836	-0-	-824	-0-	5824	3	12	9	N	11					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	7347	X	6759	-0-	-588	-0-	6736	3	23	9	N	21					58
02	6641	X	6113	-0-	-528	-0-	6084	3	29	9	N	26					84
03	6944	X	6541	-0-	-403	-0-	6527	3	14	9	N	13					97
04	6720	X	6059	-0-	-661	-0-	6045	3	14	9	N	13					110
05	6851	X	6268	-0-	-583	-0-	6258	3	10	9	N	9					119
06	6540	X	6153	-0-	-387	-0-	6146	3	7	9	N	6					125

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
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2210	3	76	9	N	69					102
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2023	3	9	9	N	8					110
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2108	3	7	9	N	6					116
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2057	3	9	9	N	8					124
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2098	3	2	9	N	2					126
*06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2035	3	8	9	N	7					133

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
01	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	688	1	1364	3	N	25					166
							28	9									
02	2059	N	1943	-0-	-116	-0-	551	1	1360	3	N	29	152	1			43
							32	9									
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	543	1	1678	3	N	25					68
							28	9									
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	574	1	1426	3	N	45					113
							50	9									
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	510	1	1575	3	N	22					135
							24	9									
*06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	361	1	1924	3	N	32					167
							35	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
01	6355	X	6025	-0-	-330	-0-	5992	3	33	9	N	30					52
02	5945	X	5642	-0-	-303	-0-	5617	3	25	9	N	23					75
03	6262	X	6074	-0-	-188	-0-	6039	3	35	9	N	32	1	8			106
04	6030	X	5078	-0-	-952	-0-	5056	3	22	9	N	20					126
05	6076	X	5901	-0-	-175	-0-	5893	3	8	9	N	7					133
06	5880	X	5273	-0-	-607	-0-	5255	3	18	9	N	16					149

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
01	7440	X	6656	-0-	-784	-0-	6603	3	53	9	N	48	167	1	1	8	8
02	6960	X	4682	-0-	-2278	-0-	4670	3	12	9	N	11					19
03	6944	X	4885	-0-	-2059	-0-	4878	3	7	9	N	6					25
04	6690	X	4331	-0-	-2359	-0-	4324	3	7	9	N	6					31
05	6913	X	5620	-0-	-1293	-0-	5581	3	39	9	N	35					66
06	6450	X	5607	-0-	-843	-0-	5572	3	35	9	N	32					98

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
01	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12017	3	69	9	N	63					93
02	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11071	3	65	9	N	59					152
03	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11731	3	91	9	N	83	175	1			60
04	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11503	3	64	9	N	58					118
05	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10850	3	63	9	N	57					175
06	10500	X	7426	-0-	-3074	-0-	7403	3	23	9	N	21					196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1095	1	179	9	N	163	175	1	17	8	25
02	1015	N	697	-0-	-318	-0-	658	1	39	9	N	35	8	8			52
03	1116	N	977	-0-	-139	-0-	915	1	62	9	N	56	17	8			91
04	1230	N	8	-0-	-1222	-0-	4	1	4	9	N	4					95
05	744	N	12	-0-	-732	-0-	12	3			N	-0-					95
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					95

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

01	8897	X	8626	-0-	-271	-0-	8609	3	17	9	N	15					88
02	8323	X	7652	-0-	-671	-0-	7621	3	31	9	N	28	43	1			73
03	8897	X	7956	-0-	-941	-0-	7949	3	7	9	N	6					79
04	8610	X	7449	-0-	-1161	-0-	7445	3	4	9	N	4					83
05	8804	X	7438	-0-	-1366	-0-	7436	3	2	9	N	2					85
06	8340	X	7347	-0-	-993	-0-	7347	3			N	-0-					85

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

01	7161	X	5876	-0-	-1285	-0-	148	1	5623	3	N	95	172	1			65
							105	9									
02	6699	X	5764	-0-	-935	-0-	153	1	5482	3	N	117	158	1			24
							129	9									
03	6975	X	6650	-0-	-325	-0-	97	1	6434	3	N	108					132
							119	9									
04	6750	X	6243	-0-	-507	-0-	106	1	6025	3	N	102					234
							112	9									
05	6975	X	6349	-0-	-626	-0-	116	1	6124	3	N	99					333
							109	9									
06	6450	X	6084	-0-	-366	-0-	103	1	5884	3	N	88					421
							97	9									

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

01	11749	X	11208	-0-	-541	-0-	11144	3	64	9	N	58					147
02	10759	X	10620	-0-	-139	-0-	10567	3	53	9	N	48	182	1			13
03	11377	X	10985	-0-	-392	-0-	10922	3	63	9	N	57					70
04	10980	X	10721	-0-	-259	-0-	10662	3	59	9	N	54					124
05	11346	X	11063	-0-	-283	-0-	11006	3	57	9	N	52					176
06	10980	X	10620	-0-	-360	-0-	10573	3	47	9	N	43					219

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4702	3	11	9	N	10					29
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4984	3	12	9	N	11					40
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5443	3	8	9	N	7					47
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5435	3	4	9	N	4					51
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5549	3	1	9	N	1					52
*06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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
01	7192	X	6006	-0-		-1186	-0-	232	1	5748	3	N	24					62
								26	9									
02	6351	X	6338	-0-		-13	-0-	224	1	6092	3	N	20	50	1			32
								22	9									
03	7440	X	5406	-0-		-2034	-0-	298	1	5088	3	N	18					50
								20	9									
04	7200	X	5439	-0-		-1761	-0-	270	1	5145	3	N	22					72
								24	9									
05	7440	X	5463	-0-		-1977	-0-	266	1	5175	3	N	20					92
								22	9									
06	6570	X	4861	-0-		-1709	-0-	269	1	4573	3	N	17					109
								19	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. 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
01	7068	X	6245	-0-		-823	-0-	123	1	6054	3	N	62					89
								68	9									
02	6612	X	5722	-0-		-890	-0-	128	1	5538	3	N	51	39	1			101
								56	9									
03	7068	X	6034	-0-		-1034	-0-	132	1	5877	3	N	23					124
								25	9									
04	6030	X	5788	-0-		-242	-0-	119	1	5656	3	N	12					136
								13	9									
05	6231	X	4914	-0-		-1317	-0-	202	1	4655	3	N	52					188
								57	9									
06	6030	X	5059	-0-		-971	-0-	270	1	4769	3	N	18					206
								20	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. 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
01	5208	X	5113	-0-		-95	-0-	5060	3	53	9	N	48					102
02	4959	X	4698	-0-		-261	-0-	4643	3	55	9	N	50	108	1			44
03	5301	X	4999	-0-		-302	-0-	4944	3	55	9	N	50					94
04	5130	X	4752	-0-		-378	-0-	4698	3	54	9	N	49					143
05	5301	X	4849	-0-		-452	-0-	4795	3	54	9	N	49					192
06	4950	X	4408	-0-		-542	-0-	4358	3	50	9	N	45					237

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. 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
01	4426	X	4426	-0-		-0-	-0-	497	1	3907	3	N	20					54
								22	9									
02	4411	X	4411	-0-		-0-	-0-	452	1	3938	3	N	19					73
								21	9									
03	4749	X	4749	-0-		-0-	-0-	488	1	4236	3	N	23					96
								25	9									
04	4470	X	4433	-0-		-37	-0-	471	1	3934	3	N	25					121
								28	9									
05	4963	X	4963	-0-		-0-	-0-	418	1	4467	3	N	71					192
								78	9									
*06	5251	X	5251	-0-		-0-	-0-	330	1	4897	3	N	22					214
								24	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. 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
01	1581	N	1566	-0-		-15	-0-	1546	3	20	9	N	18					137
02	1508	N	1440	-0-		-68	-0-	1422	3	18	9	N	16					153
03	1581	N	1532	-0-		-49	-0-	1521	3	11	9	N	10					163
04	1530	N	1487	-0-		-43	-0-	1481	3	6	9	N	5					168
05	1550	N	1536	-0-		-14	-0-	1528	3	8	9	N	7					175
*06	1523	N	1523	-0-		-0-	-0-	1513	3	10	9	N	9					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	6448	X	5886	-0-	-562	-0-	5733	3	153	9	N	139	174	1			142
02	5887	X	5420	-0-	-467	-0-	5287	3	133	9	N	121	175	1			88
03	6293	X	5748	-0-	-545	-0-	5592	3	156	9	N	142	174	1			56
04	5970	X	5510	-0-	-460	-0-	5391	3	119	9	N	108					164
05	5890	X	5628	-0-	-262	-0-	5498	3	130	9	N	118					282
06	5700	X	5464	-0-	-236	-0-	5319	3	145	9	N	132					414

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
01	5921	X	5737	-0-	-184	-0-	5608	3	129	9	N	117					213
02	5539	X	5342	-0-	-197	-0-	5277	3	65	9	N	59	174	1	1	8	97
03	5828	X	5659	-0-	-169	-0-	5576	3	83	9	N	75					172
04	5640	X	5562	-0-	-78	-0-	5481	3	81	9	N	74	1	8			245
05	5735	X	5632	-0-	-103	-0-	5558	3	74	9	N	67					312
06	5550	X	5394	-0-	-156	-0-	5331	3	63	9	N	57					369

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
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4785	3	101	9	N	92					154
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4495	3	98	9	N	89	164	1			79
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4859	3	112	9	N	102	177	1			4
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4693	3	88	9	N	80					84
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4756	3	80	9	N	73					157
*06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4374	3	32	9	N	29					186

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
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	527	1	59	9	N	54	62	1			91
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	1	1	9	N	1					92
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	745	1	52	9	N	47					139
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	726	1	21	9	N	19					158
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-					158
*06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	1	2	9	N	2					160

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 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
01	4030	X	3722	-0-	-308	-0-	138	1	3523	3	N	55					119
							61	9									
02	3770	X	3550	-0-	-220	-0-	126	1	3383	3	N	37					156
							41	9									
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	139	1	3909	3	N	50	167	1			39
							55	9									
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	139	1	4047	3	N	56					95
							62	9									
05	3782	X	3606	-0-	-176	-0-	139	1	3412	3	N	50					145
							55	9									
06	3960	X	3509	-0-	-451	-0-	131	1	3311	3	N	61					206
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	618	1	2990	3	N	17	4	8			64
							19	9									
02	3480	X	3455	-0-	-25	-0-	580	1	2860	3	N	14	2	8			76
							15	9									
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	618	1	3294	3	N	17	4	8			89
							19	9									
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	600	1	3125	3	N	21	2	8			108
							23	9									
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	619	1	3106	3	N	11					119
							12	9									
06	3810	X	3578	-0-	-232	-0-	600	1	2969	3	N	8	3	8			124
							9	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	171	1	1823	3	N	52					140
							57	9									
02	2001	N	1854	-0-	-147	-0-	156	1	1664	3	N	31	148	1			23
							34	9									
03	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	171	1	1774	3	N	30					53
							33	9									
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	170	1	1737	3	N	82					135
							90	9									
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	173	1	1898	3	N	47					182
							52	9									
06	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	158	1	1676	3	N	38					220
							42	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	1134	3	28	9	N	25	6	8			109
02	667	N	100	-0-	-567	-0-	58	3	42	9	N	38	5	8			142
03	1333	N	546	-0-	-787	-0-	525	3	21	9	N	19	8	8			153
04	1110	N	13	-0-	-1097	-0-	13	3			N	-0-					153
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3					156
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					156

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2326	3	86	9	N	78					112
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2857	3	102	9	N	93	159	1	1	8	45
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2644	3	70	9	N	64					109
04	2340	X	2125	-0-	-215	-0-	2068	3	57	9	N	52					161
05	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	2859	3	63	9	N	57					218
06	3060	X	3055	-0-	-5	-0-	2993	3	62	9	N	56					274

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	1767	-0-	-2511	-0-	400	1	1353	3	N	13					121
							14	9									
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	1			N	-0-					121
03	2046	X	319	-0-	-1727	-0-	307	1	12	9	N	11					132
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	2					134
05	2046	X	13	-0-	-2033	-0-	13	3			N	-0-					134
06	1710	X	21	-0-	-1689	-0-	20	3	1	9	N	1					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	192	1	3812	3	N	74					79
							81	9									
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	203	1	4069	3	N	59	1	8			137
							65	9									
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	217	1	4168	3	N	72					209
							79	9									
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	208	1	3751	3	N	60	1	8			268
							66	9									
05	4650	X	4076	-0-	-574	-0-	217	1	3815	3	N	40					308
							44	9									
06	4500	X	3646	-0-	-854	-0-	204	1	3417	3	N	23					331
							25	9									

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

01	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11868	3	35	9	N	32					63
02	9338	X	8847	-0-	-491	-0-	8833	3	14	9	N	13					76
03	9982	X	9626	-0-	-356	-0-	9605	3	21	9	N	19					95
04	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10349	3	55	9	N	50					145
05	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	3			N	-0-					145
06	9660	X	7945	-0-	-1715	-0-	7945	3			N	-0-					145

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

01	11439	X	10516	-0-	-923	-0-	10491	3	25	9	N	23					111
02	10701	X	9694	-0-	-1007	-0-	9664	3	30	9	N	27					138
03	11253	X	10680	-0-	-573	-0-	10662	3	18	9	N	16					154
04	10320	X	9950	-0-	-370	-0-	9932	3	18	9	N	16	153	1			17
05	10540	X	10291	-0-	-249	-0-	10277	3	14	9	N	13					30
*06	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10756	3	10	9	N	9					39

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

01	14B2 EXT		250	-0-	250	250	250	1			N	-0-					52
02	14B2 EXT		880	-0-	880	1130	872	1	8	9	N	7	7	8			52
03	14B2 EXT		951	-0-	951	2081	927	1	24	9	N	22	22	8			52
04	14B2 EXT		18	-0-	18	2099	18	1			N	-0-					52
05	14B2 EXT		225	-0-	225	2324	225	1			N	-0-					52
*06	2853	X	529	-0-	-2324	-0-	526	1	3	9	N	3	3	8			52

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

01	4650	X	471	-0-	-4179	-0-	457	1	14	9	N	13	13	8			32
02	3161	X	798	-0-	-2363	-0-	781	1	17	9	N	15	15	8			32
03	3193	X	3125	-0-	-68	-0-	776	1	2332	3	N	15	15	8			32
							17	9									
04	3090	X	53	-0-	-3037	-0-	11	1	42	3	N	-0-					32
05	1581	X	200	-0-	-1381	-0-	200	1			N	-0-					32
06	3030	X	1307	-0-	-1723	-0-	816	1	467	3	N	22	15	8			39
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 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
01	4650	X	3001	-0-	-1649	-0-	262 81	1 9	2658	3	N	74					109
02	4350	X	2890	-0-	-1460	-0-	220 61	1 9	2609	3	N	55					164
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	184 81	1 9	4483	3	N	74	165	1			73
04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	161 94	1 9	4956	3	N	85					158
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	152 55	1 9	4509	3	N	50					208
06	4590	X	4587	-0-	-3	-0-	190 65	1 9	4332	3	N	59					267

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1501	3	58	9	N	53	1	8			187
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1423	3	59	9	N	54	164	1			77
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1484	3	65	9	N	59	1	8			135
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	66					201
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	119					320
06	1500	N	1231	-0-	-269	-0-	1172	3	59	9	N	54					374

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
01	4929	X	4626	-0-	-303	-0-	4553	3	73	9	N	66					135
02	4466	X	4392	-0-	-74	-0-	4346	3	46	9	N	42	158	1			19
03	4712	X	4609	-0-	-103	-0-	4585	3	24	9	N	22					41
04	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	4334	3	22	9	N	20					61
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5236	3	24	9	N	22					83
*06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5585	3	17	9	N	15					98

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 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
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1205	3	61	9	N	55	2	8			63
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1034	3	63	9	N	57	1	8			119
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1170	3	67	9	N	61	1	8			179
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					179
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	2					181
06	1080	N	424	-0-	-656	-0-	381	3	43	9	N	39					220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	556	1	2763	3	N	30					53
							33	9									
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	520	1	2255	3	N	31					84
							34	9									
03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	570	1	1786	3	N	29					113
							32	9									
04	3240	X	2473	-0-	-767	-0-	549	1	1878	3	N	42					155
							46	9									
05	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	532	1	2619	3	N	40					195
							44	9									
06	3240	X	2450	-0-	-790	-0-	536	1	1877	3	N	34					229
							37	9									

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 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
01	8928	X	7621	-0-	-1307	-0-	7540	3	81	9	N	74					122
02	8352	X	6991	-0-	-1361	-0-	6924	3	67	9	N	61	146	1			37
03	8928	X	7707	-0-	-1221	-0-	7606	3	101	9	N	92					129
04	8640	X	7353	-0-	-1287	-0-	7314	3	39	9	N	35					164
05	8928	X	7548	-0-	-1380	-0-	7523	3	25	9	N	23					187
*06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7752	3	92	9	N	84					271

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1732	-0-	-376	-0-	529	1	1030	3	N	157	178	1	8	8	83
							173	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	492	1	908	3	N	142	165	1	5	8	55
							156	9									
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	530	1	1438	3	N	164	8	8			211
							180	9									
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	755	1	922	3	N	123	166	1	2	8	166
							135	9									
05	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	671	1	831	3	N	116					282
							128	9									
06	2070	N	805	-0-	-1265	-0-	352	1	354	3	N	90	3	8			369
							99	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	6882	X	6184	-0-	-698	-0-	140	1	5963	3	N	74					159
							81	9									
02	6641	X	2882	-0-	-3759	-0-	179	1	2675	3	N	25	158	1			26
							28	9									
03	7099	X	4508	-0-	-2591	-0-	229	1	4231	3	N	44					70
							48	9									
04	6870	X	5347	-0-	-1523	-0-	181	1	5108	3	N	53					123
							58	9									
05	6541	X	5498	-0-	-1043	-0-	178	1	5258	3	N	56					179
							62	9									
06	5970	X	5205	-0-	-765	-0-	180	1	4968	3	N	52					231
							57	9									

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
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	468	1	52	9	N	47					113
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	430	1	41	9	N	37	115	1			35
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	448	1	56	9	N	51					86
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	384	1	44	9	N	40					126
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	458	1	4	3	N	51					177
							56	9									
*06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	406	1	1769	3	N	55					232
							61	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
01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	403	1	5874	3	N	156	170	1			25
							172	9									
02	5220	X	5122	-0-	-98	-0-	378	1	4595	3	N	135					160
							149	9									
03	5580	X	5355	-0-	-225	-0-	411	1	4784	3	N	145	172	1			133
							160	9									
04	5400	X	5109	-0-	-291	-0-	409	1	4547	3	N	139					272
							153	9									
05	5580	X	5355	-0-	-225	-0-	406	1	4795	3	N	140					412
							154	9									
06	5400	X	4834	-0-	-566	-0-	371	1	4316	3	N	134					546
							147	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	5394	X	4997	-0-	-397	-0-	4951	3	46	9	N	42	177	1			25
02	5046	X	4614	-0-	-432	-0-	4567	3	47	9	N	43	1	8			67
03	5394	X	4974	-0-	-420	-0-	4931	3	43	9	N	39	1	8			105
04	5010	X	4805	-0-	-205	-0-	4759	3	46	9	N	42					147
05	5084	X	4916	-0-	-168	-0-	4877	3	39	9	N	35					182
06	4830	X	4669	-0-	-161	-0-	4629	3	40	9	N	36	1	8			217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	4588	X	3125	-0-	-1463	-0-	3110	3	15	9	N	14					137
02	4292	X	3372	-0-	-920	-0-	3348	3	24	9	N	22					159
03	4712	X	3773	-0-	-939	-0-	3738	3	35	9	N	32					191
04	4560	X	4047	-0-	-513	-0-	3985	3	62	9	N	56					247
05	4712	X	4194	-0-	-518	-0-	4122	3	72	9	N	65					312
*06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3956	3	56	9	N	51					363

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
01	4681	X	2764	-0-	-1917	-0-	402	1	2277	3	N	77					91
							85	9									
02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	378	1	4114	3	N	145	168	1			68
							160	9									
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	406	1	4773	3	N	129					197
							142	9									
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	401	1	5006	3	N	126					323
							139	9									
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	405	1	5858	3	N	131					454
							144	9									
*06	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	369	1	5377	3	N	114					568
							125	9									

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
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	359	1	1853	3	N	82	173	1			70
							90	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	337	1	1662	3	N	67					137
							74	9									
03	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	372	1	1718	3	N	65					202
							72	9									
04	2220	N	2047	-0-	-173	-0-	364	1	1616	3	N	61	181	1			82
							67	9									
05	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	425	1	1632	3	N	62					144
							68	9									
06	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	349	1	1603	3	N	58					202
							64	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
01	3100	N	2902	-0-	-198	202	546	1	2122	3	N	213	175	1			197
							234	9									
02	2966	X	2764	-0-	-202	-0-	549	1	2022	3	N	175	168	1			204
							193	9									
03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	595	1	2054	3	N	191	171	1			224
							210	9									
04	2520	X	2374	-0-	-146	-0-	555	1	1650	3	N	154	174	1			204
							169	9									
05	2604	X	1021	-0-	-1583	-0-	383	1	570	3	N	62					266
							68	9									
06	2520	X	523	-0-	-1997	-0-	474	1	2	3	N	43					309
							47	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	4402	X	4112	-0-	-290	-0-	4100	3	12	9	N	11	3	8			40
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3814	3	14	9	N	13	2	8			51
03	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	4000	3	9	9	N	8	2	8			57
04	3990	X	3811	-0-	-179	-0-	3802	3	9	9	N	8	1	8			64
05	4123	X	2679	-0-	-1444	-0-	2676	3	3	9	N	3					67
06	3990	X	3717	-0-	-273	-0-	3713	3	4	9	N	4	1	8			70

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
01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6392	3	7	9	N	6					19
02	6351	X	5615	-0-	-736	-0-	5611	3	4	9	N	4	19	1			4
03	6789	X	5940	-0-	-849	-0-	5938	3	2	9	N	2					6
04	6570	X	5777	-0-	-793	-0-	5774	3	3	9	N	3					9
05	6510	X	5397	-0-	-1113	-0-	5389	3	8	9	N	7					16
06	6180	X	5366	-0-	-814	-0-	5360	3	6	9	N	5					21

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
01	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7726	3	50	9	N	45					148
02	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7596	3	39	9	N	35	152	1			31
03	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7871	3	14	9	N	13					44
04	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7393	3	28	9	N	25					69
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7591	3	59	9	N	54					123
*06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6046	3	46	9	N	42					165

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 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
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					31
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					31
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					31
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7054	-0-	-138	-0-	6993	3	61	9	N	55	1	8			126
02	6583	X	6523	-0-	-60	-0-	6470	3	53	9	N	48	119	1			55
03	7130	X	6892	-0-	-238	-0-	6838	3	54	9	N	49	1	8			103
04	6900	X	6781	-0-	-119	-0-	6728	3	53	9	N	48					151
05	7130	X	7053	-0-	-77	-0-	7003	3	50	9	N	45					196
*06	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7582	3	45	9	N	41					237

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	70 42	1 9	9184	3	N	38	179	1			24
02	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	103 25	1 9	8217	3	N	23					47
03	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	126 23	1 9	8807	3	N	21					68
04	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	130 15	1 9	8469	3	N	14					82
05	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	87 10	1 9	9074	3	N	9					91
06	8160	X	7686	-0-	-474	-0-	193 11	1 9	7482	3	N	10					101

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	553	3	25	9	N	23					110
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	425	3	28	9	N	25	128	1			7
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	3	6	9	N	5					12
04	480	N	5	-0-	-475	-0-	5	3			N	-0-					12
05	496	N	10	-0-	-486	-0-	10	3			N	-0-					12
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					12

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 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
01	6665	X	2708	-0-	-3957	-0-	398 64	1 9	2246	3	N	58					170
02	6235	X	4498	-0-	-1737	-0-	404 72	1 9	4022	3	N	65	175	1			60
03	5332	X	4118	-0-	-1214	-0-	413 50	1 9	3655	3	N	45					105
04	5160	X	60	-0-	-5100	-0-	6	1	54	9	N	49					154
05	4805	X	376	-0-	-4429	-0-	337	1	39	9	N	35					189
06	4650	X	2405	-0-	-2245	-0-	810 19	1 9	1576	3	N	17					206

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 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
01	9982	X	9854	-0-	-128	-0-	9771	3	83	9	N	75	179	1			57
02	9367	X	8720	-0-	-647	-0-	8646	3	74	9	N	67					124
03	10354	X	9527	-0-	-827	-0-	9451	3	76	9	N	69	181	1			12
04	10020	X	9325	-0-	-695	-0-	9264	3	61	9	N	55					67
05	10354	X	9270	-0-	-1084	-0-	9212	3	58	9	N	53					120
06	9540	X	9404	-0-	-136	-0-	9339	3	65	9	N	59					179

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 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
01	11842	X	10668	-0-	-1174	-0-	10634	3	34	9	N	31					80
02	10411	X	9912	-0-	-499	-0-	9877	3	35	9	N	32	40	1			72
03	11036	X	10536	-0-	-500	-0-	10506	3	30	9	N	27					99
04	10680	X	10238	-0-	-442	-0-	10210	3	28	9	N	25					124
05	10664	X	10500	-0-	-164	-0-	10477	3	23	9	N	21					145
06	10320	X	9937	-0-	-383	-0-	9918	3	19	9	N	17					162

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 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
01	279	N	142	-0-	-137	-0-	29	3	113	9	N	103	171	1			117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	169	1			79
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	69	3	117	9	N	106					185
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	132	3	89	9	N	81	171	1			95
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	192	3	122	9	N	111					206
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	156	3	113	9	N	103	168	1			141

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
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					5
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					5
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					5
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					5
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					5

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
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4925	3	3	9	N	3	174	1			15
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4469	3	10	9	N	9					24
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4641	3	29	9	N	26					50
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4476	3	1	9	N	1					51
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4548	3	2	9	N	2					53
*06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					53

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
01	6603	X	6452	-0-	-151	-0-	615	1	5638	3	N	181					314
							199	9									
02	6177	X	4922	-0-	-1255	-0-	604	1	4179	3	N	126	173	1			267
							139	9									
03	6386	X	4664	-0-	-1722	-0-	853	1	3666	3	N	132	169	1			230
							145	9									
04	6240	X	4793	-0-	-1447	-0-	452	1	4176	3	N	150	170	1			210
							165	9									
05	6448	X	4506	-0-	-1942	-0-	466	1	3900	3	N	127					337
							140	9									
06	6240	X	4332	-0-	-1908	-0-	616	1	3585	3	N	119					456
							131	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
01	6417	X	5939	-0-	-478	-0-	168	1	5604	3	N	152	172	1			49
							167	9									
02	6003	X	5945	-0-	-58	-0-	94	1	5676	3	N	159	181	1			27
							175	9									
03	6417	X	6223	-0-	-194	-0-	76	1	5986	3	N	146					173
							161	9									
04	5910	X	5327	-0-	-583	-0-	104	1	5117	3	N	96	173	1			96
							106	9									
05	6355	X	6265	-0-	-90	-0-	86	1	6025	3	N	140					236
							154	9									
06	6150	X	4939	-0-	-1211	-0-	74	1	4745	3	N	109					345
							120	9									

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
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					8
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					8
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					8
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	3036	3	70	9	N	64					117
02	3016	X	2868	-0-	-148	-0-	2801	3	67	9	N	61	141	1			37
03	3224	X	3037	-0-	-187	-0-	2971	3	66	9	N	60					97
04	3060	X	2912	-0-	-148	-0-	2877	3	35	9	N	32					129
05	3131	X	2880	-0-	-251	-0-	2877	3	3	9	N	3					132
06	3000	X	2775	-0-	-225	-0-	2756	3	19	9	N	17					149

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

01	372	N	104	-0-	-268	-0-	104	3			N	-0-					49
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					49
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					49
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					7
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					7
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					7
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					7
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					7
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					7

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	251	3	7	9	N	6					29
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	N	1					30
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	104	3	8	9	N	7					37
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					37
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					37
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					37

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3889	3	10	9	N	9					49
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4001	3	11	9	N	10					59
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4649	3	17	9	N	15					74
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4440	3	8	9	N	7					81
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4578	3	3	9	N	3					84
06	4530	X	4374	-0-	-156	-0-	4372	3	2	9	N	2					86

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4861	3	72	9	N	65					95
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4350	3	4	9	N	4					99
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4518	3	3	9	N	3					102
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4189	3	76	9	N	69	1	8			170
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4311	3	19	9	N	17					187
06	3930	X	3859	-0-	-71	-0-	3836	3	23	9	N	21					208

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7951	3	15	9	N	14					40
02	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7161	3	13	9	N	12					52
03	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7312	3	15	9	N	14					66
04	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7195	3	7	9	N	6					72
05	7223	X	7120	-0-	-103	-0-	7116	3	4	9	N	4					76
06	6990	X	6898	-0-	-92	-0-	6897	3	1	9	N	1					77

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
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1875	3	66	9	N	60	3	8			82
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2145	3	90	9	N	82	4	8			160
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1847	3	100	9	N	91	172	1	5	8	74
04	1740	N	23	-0-	-1717	-0-	22	3	1	9	N	1					75
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	24					99
*06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2250	3	187	9	N	170	4	8			265

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
01	6107	X	5661	-0-	-446	-0-	5642	3	19	9	N	17					24
02	5713	X	5219	-0-	-494	-0-	5202	3	17	9	N	15					39
03	6107	X	5711	-0-	-396	-0-	5699	3	12	9	N	11					50
04	5730	X	5214	-0-	-516	-0-	5204	3	10	9	N	9					59
05	5921	X	5306	-0-	-615	-0-	5299	3	7	9	N	6					65
06	5520	X	5071	-0-	-449	-0-	5065	3	6	9	N	5					70

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
01	6417	X	5912	-0-	-505	-0-	5910	3	2	9	N	2					28
02	6003	X	5418	-0-	-585	-0-	5418	3			N	-0-					28
03	6169	X	5416	-0-	-753	-0-	5371	3	45	9	N	41					69
04	5970	X	5267	-0-	-703	-0-	5238	3	29	9	N	26					95
05	5983	X	5495	-0-	-488	-0-	5466	3	29	9	N	26					121
06	5730	X	5278	-0-	-452	-0-	5258	3	20	9	N	18					139

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
01	5053	X	4682	-0-	-371	-0-	4669	3	13	9	N	12					59
02	4727	X	4334	-0-	-393	-0-	4320	3	14	9	N	13					72
03	4960	X	4641	-0-	-319	-0-	4632	3	9	9	N	8					80
04	4590	X	4377	-0-	-213	-0-	4369	3	8	9	N	7					87
05	4712	X	4466	-0-	-246	-0-	4462	3	4	9	N	4					91
06	4530	X	4280	-0-	-250	-0-	4279	3	1	9	N	1					92

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					127
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	332	3	7	9	N	6	127	1			6
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					6
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					6
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					6
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4019	-0-	-1220	-0-	4013	3	6	9	N	5	1	8			24
02	4901	X	4105	-0-	-796	-0-	4092	3	13	9	N	12	2	8			34
03	4805	X	3885	-0-	-920	-0-	3870	3	15	9	N	14	2	8			46
04	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	4513	3	123	9	N	112	1	8			157
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4995	3	32	9	N	29					186
*06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5085	3	46	9	N	42	2	8			226

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 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
01	1581	N	1067	-0-	-514	-0-	1067	3			N	-0-					63
02	1479	N	1181	-0-	-298	-0-	1181	3			N	-0-					63
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					63
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					63
05	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3			N	-0-					63
06	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	1110	3			N	-0-					63

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 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
01	4247	X	3795	-0-	-452	-0-	3686	3	109	9	N	99	157	1			107
02	3973	X	3532	-0-	-441	-0-	83	1	3344	3	N	95	150	1			52
							105	9									
03	4247	X	3826	-0-	-421	-0-	3709	3	117	9	N	106					158
04	4020	X	3437	-0-	-583	-0-	3354	3	83	9	N	75					233
05	3937	X	3522	-0-	-415	-0-	3419	3	103	9	N	94					327
06	3690	X	2956	-0-	-734	-0-	2859	3	97	9	N	88					415

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
01	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	269	1	3451	3	N	45					66
							50	9									
02	3712	X	3549	-0-	-163	-0-	210	1	3293	3	N	42	94	1			14
							46	9									
03	3999	X	3706	-0-	-293	-0-	200	1	3459	3	N	43					57
							47	9									
04	3870	X	58	-0-	-3812	-0-	1	1	57	3	N	-0-					57
05	3999	X	191	-0-	-3808	-0-	74	1	115	3	N	2					59
							2	9									
06	3660	X	972	-0-	-2688	-0-	483	1	487	3	N	2					61
							2	9									

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
01	4743	X	4273	-0-	-470	-0-	4214	3	59	9	N	54					62
02	4437	X	3852	-0-	-585	-0-	3796	3	56	9	N	51					113
03	4743	X	4322	-0-	-421	-0-	4238	3	84	9	N	76	173	1			16
04	4530	X	4269	-0-	-261	-0-	4184	3	85	9	N	77					93
05	4557	X	4126	-0-	-431	-0-	4060	3	66	9	N	60					153
06	4170	X	3697	-0-	-473	-0-	3640	3	57	9	N	52					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	1	2	9	N	2					22
02	493	N	491	-0-	-2	-0-	489	1	2	9	N	2					24
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	1			N	-0-					24
04	510	N	8	-0-	-502	-0-	2	1	6	3	N	-0-					24
05	527	N	87	-0-	-440	-0-	64	1	23	3	N	-0-					24
06	480	N	30	-0-	-450	-0-	30	1			N	-0-					24

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089						N	-0-					-0-
06	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

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					41
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					41
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					41
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					41
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					41
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					41

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					99
02	1479	N	1179	-0-	-300	-0-	1179	3			N	-0-					99
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	3	2	9	N	2					101
04	1650	N	35	-0-	-1615	-0-	35	3			N	-0-					101
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1732	3	3	9	N	3					104
*06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2014	3	3	9	N	3					107

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

01	3100	N	-0-	-0-	-3100	34035					N	-0-					-0-
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	31135					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	28035					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	25035					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	21935					N	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	18935					N	-0-					-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

01	7595	X	7443	-0-	-152	-0-	7321	3	122	9	N	111					186
02	7105	X	6871	-0-	-234	-0-	6763	3	108	9	N	98	170	1			114
03	7595	X	7119	-0-	-476	-0-	7018	3	101	9	N	92	164	1			42
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7082	3	140	9	N	127					169
05	7440	X	4595	-0-	-2845	-0-	4564	3	31	9	N	28					197
06	7200	X	6964	-0-	-236	-0-	6844	3	120	9	N	109					306

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	576	3	11	9	N	10					26
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	506	3	10	9	N	9					35
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	509	3	12	9	N	11					46
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					46
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					46
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1					47

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
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	399	1	857	3	N	28					58
							31	9									
02	1247	N	1156	-0-	-91	-0-	377	1	766	3	N	12	1	8			69
							13	9									
03	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	385	1	652	3	N	9					78
							10	9									
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					78
05	1240	N	440	-0-	-800	-0-	440	3			N	-0-					78
06	1020	N	455	-0-	-565	-0-	455	3			N	-0-					78

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
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2023	3	21	9	N	19	1	8			38
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2107	3	20	9	N	18					56
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2092	3	31	9	N	28	1	8			83
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					85
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	3	11	9	N	10					95
*06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2323	3	20	9	N	18					113

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	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
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	319	3	43	9	N	39					86
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	290	3	48	9	N	44					130
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	300	3	66	9	N	60					190
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	302	3	44	9	N	40					230
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	3	7	9	N	6					236
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					236

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
01	8060	X	7399	-0-	-661	-0-	216	1	7083	3	N	91					120
							100	9									
02	7540	X	6993	-0-	-547	-0-	209	1	6661	3	N	112	171	1			61
							123	9									
03	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	149	1	7753	3	N	203	177	1			87
							223	9									
04	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	135	1	7612	3	N	100	174	1			13
							110	9									
05	8029	X	6310	-0-	-1719	-0-	267	1	5926	3	N	106					119
							117	9									
06	7860	X	5781	-0-	-2079	-0-	217	1	5450	3	N	104					223
							114	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

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
01	9858	X	7322	-0-	-2536	-0-	121	1	7162	3	N	35					78
							39	9									
02	9425	X	7563	-0-	-1862	-0-	144	1	7360	3	N	54					132
							59	9									
03	10075	X	7504	-0-	-2571	-0-	151	1	7264	3	N	81	176	1			37
							89	9									
04	9750	X	7156	-0-	-2594	-0-	129	1	6974	3	N	48					85
							53	9									
05	9517	X	7812	-0-	-1705	-0-	173	1	7578	3	N	55					140
							61	9									
06	7830	X	7308	-0-	-522	-0-	179	1	7070	3	N	54					194
							59	9									

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

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
01	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	314	1	4059	3	N	130	166	1			93
							143	9									
02	3973	X	3526	-0-	-447	-0-	273	1	3141	3	N	102					195
							112	9									
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	286	1	3920	3	N	122	176	1			141
							134	9									
04	4380	X	3560	-0-	-820	-0-	276	1	3198	3	N	78					219
							86	9									
05	4526	X	3127	-0-	-1399	-0-	268	1	2750	3	N	99					318
							109	9									
06	4380	X	3861	-0-	-519	-0-	256	1	3505	3	N	91					409
							100	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

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
01	3937	X	2251	-0-	-1686	-0-	343	1	1768	3	N	127					229
							140	9									
02	3683	X	2188	-0-	-1495	-0-	362	1	1684	3	N	129	173	1			185
							142	9									
03	3937	X	2332	-0-	-1605	-0-	355	1	1802	3	N	159	171	1			173
							175	9									
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	358	1	1912	3	N	168					341
							185	9									
05	2325	X	1171	-0-	-1154	-0-	233	1	853	3	N	77					418
							85	9									
06	2250	X	1892	-0-	-358	-0-	353	1	1460	3	N	72	340	1			150
							79	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

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
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	486	1	1388	3	N	174	172	1			158
							191	9									
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	417	1	1184	3	N	103	174	1			87
							113	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	463	1	1677	3	N	136					223
							150	9									
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	452	1	1472	3	N	112	177	1			158
							123	9									
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	604	1	1305	3	N	111					269
							122	9									
06	2220	N	1608	-0-	-612	-0-	457	1	1075	3	N	69					338
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	5952	X	5319	-0-	-633	-0-	172	1	5096	3	N	46					180
							51	9									
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	148	1	4937	3	N	48	172	1			56
							53	9									
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	141	1	4797	3	N	27					83
							30	9									
04	5160	X	4781	-0-	-379	-0-	117	1	4636	3	N	25					108
							28	9									
05	5487	X	3888	-0-	-1599	-0-	136	1	3723	3	N	26					134
							29	9									
06	5310	X	3010	-0-	-2300	-0-	159	1	2829	3	N	20					154
							22	9									

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
01	9207	X	9073	-0-	-134	-0-	473	1	8531	3	N	63	165	1			37
							69	9									
02	8613	X	8298	-0-	-315	-0-	440	1	7796	3	N	56	48	1			45
							62	9									
03	9207	X	2519	-0-	-6688	-0-	303	1	2212	3	N	4					49
							4	9									
04	8910	X	7540	-0-	-1370	-0-	492	1	7045	3	N	3					52
							3	9									
05	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	483	1	8758	3	N	59					111
							65	9									
*06	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	476	1	8764	3	N	43					154
							47	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	10354	X	10246	-0-	-108	-0-	129	1	10095	3	N	20	1	8			84
							22	9									
02	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	46	1	9718	3	N	27	67	1			44
							30	9									
03	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	21	1	10718	3	N	19	1	8			62
							21	9									
04	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10787	3	21	9	N	19					81
05	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	11184	3	26	9	N	24					105
06	10410	X	10235	-0-	-175	-0-	10181	3	54	9	N	49					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	273	1	4800	3	N	77	158	1	1	8	2
							85	9									
02	5075	X	4857	-0-	-218	-0-	296	1	4485	3	N	69	1	8			70
							76	9									
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	325	1	4760	3	N	67	1	8			136
							74	9									
04	4980	X	4752	-0-	-228	-0-	810	1	3895	3	N	43					179
							47	9									
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	584	1	4585	3	N	56					235
							62	9									
*06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	244	1	5705	3	N	58					293
							64	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

01	6572	X	4253	-0-	-2319	-0-	4245	3	8	9	N	7	70	1			38
02	5278	X	3747	-0-	-1531	-0-	3743	3	4	9	N	4					42
03	5642	X	4832	-0-	-810	-0-	4821	3	11	9	N	10					52
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5460	3	2	9	N	2					54
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5905	3	8	9	N	7					61
*06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5764	3	6	9	N	5					66

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

01	8649	X	8534	-0-	-115	-0-	306	1	8178	3	N	45	1	8			76
							50	9									
02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	215	1	8274	3	N	96	171	1	1	8	-0-
							106	9									
03	8463	X	8392	-0-	-71	-0-	293	1	8053	3	N	42					42
							46	9									
04	8250	X	7744	-0-	-506	-0-	203	1	7516	3	N	23					65
							25	9									
05	9176	X	7810	-0-	-1366	-0-	261	1	7519	3	N	27					92
							30	9									
06	8880	X	7274	-0-	-1606	-0-	289	1	6962	3	N	21	1	8			112
							23	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8091	X	7940	-0-	-151	-0-	7787	3	153	9	N	139	167	1			92
02	7569	X	7440	-0-	-129	-0-	7297	3	143	9	N	130	211	1			11
03	8091	X	7961	-0-	-130	-0-	7811	3	150	9	N	136					147
04	7830	X	7587	-0-	-243	-0-	7456	3	131	9	N	119					266
05	8029	X	7796	-0-	-233	-0-	7654	3	142	9	N	129					395
06	7710	X	7519	-0-	-191	-0-	7367	3	152	9	N	138					533

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	9858	X	9533	-0-	-325	-0-	9504	3	29	9	N	26	1	8			143
02	9106	X	8871	-0-	-235	-0-	8841	3	30	9	N	27	167	1	1	8	2
03	9734	X	9402	-0-	-332	-0-	9380	3	22	9	N	20	1	8			21
04	9420	X	9058	-0-	-362	-0-	9034	3	24	9	N	22					43
05	9672	X	9037	-0-	-635	-0-	9015	3	22	9	N	20					63
06	9240	X	8579	-0-	-661	-0-	8561	3	18	9	N	16	1	8			78

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

01	6386	X	6027	-0-	-359	-0-	148	1	5846	3	N	30	3	8			37
							33	9									
02	5974	X	5507	-0-	-467	-0-	145	1	5333	3	N	26	2	8			61
							29	9									
03	6293	X	6176	-0-	-117	-0-	96	1	6054	3	N	24	2	8			83
							26	9									
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	63	1	6020	3	N	26	1	8			108
							29	9									
05	6076	X	5549	-0-	-527	-0-	66	1	5464	3	N	17					125
							19	9									
06	5970	X	5207	-0-	-763	-0-	87	1	5102	3	N	16	2	8			139
							18	9									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6944	X	6858	-0-	-86	-0-	6768	3	90	9	N	82	125	1	1	8	5
02	6612	X	6411	-0-	-201	-0-	6355	3	56	9	N	51	1	8			55
03	7068	X	6720	-0-	-348	-0-	6657	3	63	9	N	57					112
04	6840	X	6521	-0-	-319	-0-	6456	3	65	9	N	59					171
05	7037	X	4648	-0-	-2389	-0-	4617	3	31	9	N	28					199
06	6630	X	3097	-0-	-3533	-0-	3084	3	13	9	N	12					211

LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	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

01	5022	X	4977	-0-	-45	-0-	4877	3	100	9	N	91	176	1			17
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4620	3	86	9	N	78					95
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4753	3	89	9	N	81	156	1			20
04	4830	X	4411	-0-	-419	-0-	4352	3	59	9	N	54					74
05	5022	X	4539	-0-	-483	-0-	4473	3	66	9	N	60					134
06	4860	X	4406	-0-	-454	-0-	4340	3	66	9	N	60					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 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
01	12059	X	9815	-0-	-2244	-0-	9794	3	21	9	N	19					74
02	10237	X	9483	-0-	-754	-0-	9458	3	25	9	N	23	72	1			25
03	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10313	3	24	9	N	22					47
04	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10324	3	12	9	N	11					58
05	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10724	3	14	9	N	13					71
*06	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10432	3	14	9	N	13					84

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 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
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5459	3	2	9	N	2	2	8			42
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4936	3	74	9	N	67	3	8			106
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5258	3	20	9	N	18	3	8			121
04	1050	X	67	-0-	-983	-0-	67	3			N	-0-					121
05	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	28	1	2005	3	N	5					126
							6	9									
*06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	263	1	3444	3	N	10	3	8			133
							11	9									

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
01	7130	X	6565	-0-	-565	-0-	6464	3	101	9	N	92					151
02	6409	X	6164	-0-	-245	-0-	6141	3	23	9	N	21					172
03	6820	X	6550	-0-	-270	-0-	6495	3	55	9	N	50					222
04	6600	X	6374	-0-	-226	-0-	6293	3	81	9	N	74	174	1			122
05	6820	X	3474	-0-	-3346	-0-	94	1	3374	3	N	5					127
							6	9									
06	6390	X	3677	-0-	-2713	-0-	73	1	3583	3	N	19					146
							21	9									

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	496	1	490	3	N	64	160	1	4	8	66
							70	9									
02	1102	N	915	-0-	-187	-0-	476	1	385	3	N	49	3	8			112
							54	9									
03	1271	N	533	-0-	-738	-0-	502	1	12	3	N	17	1	8			128
							19	9									
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					128
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	29					157
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	272	1	119	3	N	20	3	8			174
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 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
01	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	403	1	624	3	N	26					73
							29	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	365	1	666	3	N	25	1	8			97
							28	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	397	1	673	3	N	22	1	8			118
							24	9									
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					118
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					118
06	1050	N	758	-0-	-292	-0-	148	1	595	3	N	14					132
							15	9									

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

01	5921	X	5485	-0-	-436	-0-	5430	3	55	9	N	50					167
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6056	3	55	9	N	50	160	1			57
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6049	3	57	9	N	52					109
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5875	3	55	9	N	50					159
05	6541	X	6062	-0-	-479	-0-	6004	3	58	9	N	53					212
06	6330	X	5782	-0-	-548	-0-	5730	3	52	9	N	47					259

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

01	6665	X	4815	-0-	-1850	-0-	4803	3	12	9	N	11	114	1			40
02	6032	X	4878	-0-	-1154	-0-	4865	3	13	9	N	12					52
03	6448	X	5600	-0-	-848	-0-	5588	3	12	9	N	11					63
04	5400	X	5348	-0-	-52	-0-	5346	3	2	9	N	2					65
05	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	5400	3			N	-0-					65
06	5430	X	5179	-0-	-251	-0-	5179	3			N	-0-					65

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

01	7502	X	6833	-0-	-669	-0-	6811	3	22	9	N	20					70
02	6931	X	6311	-0-	-620	-0-	6289	3	22	9	N	20					90
03	7161	X	6631	-0-	-530	-0-	6612	3	19	9	N	17					107
04	6870	X	6365	-0-	-505	-0-	6348	3	17	9	N	15					122
05	6975	X	6429	-0-	-546	-0-	6420	3	9	9	N	8					130
06	6600	X	5966	-0-	-634	-0-	5957	3	9	9	N	8					138

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

01	5797	X	4880	-0-	-917	-0-	64	1	4808	3	N	7					94
							8	9									
02	5423	X	5140	-0-	-283	-0-	60	1	5076	3	N	4					98
							4	9									
03	5797	X	5369	-0-	-428	-0-	50	1	5312	3	N	6					104
							7	9									
04	5220	X	4894	-0-	-326	-0-	51	1	4837	3	N	5					109
							6	9									
05	5487	X	4987	-0-	-500	-0-	82	1	4901	3	N	4					113
							4	9									
06	5310	X	5115	-0-	-195	-0-	64	1	5048	3	N	3					116
							3	9									

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
01	10044	X	9730	-0-	-314	-0-	9710	3	20	9	N	18					72
02	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9601	3	19	9	N	17					89
03	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10416	3	11	9	N	10					99
04	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9722	3	11	9	N	10					109
05	10292	X	9896	-0-	-396	-0-	9889	3	7	9	N	6					115
06	10080	X	9334	-0-	-746	-0-	9328	3	6	9	N	5					120

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

01	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1611	3			N	-0-					51
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	3	1	9	N	1					52
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					52
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	3	2	9	N	2					54
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					54
*06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	3	9	9	N	8					62

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4936	X	4936	-0-		-0-	-0-	180	1	4691	3	N	59					76
								65	9									
02	4447	X	4447	-0-		-0-	-0-	161	1	4186	3	N	91	149	1			18
								100	9									
03	4609	X	4609	-0-		-0-	-0-	184	1	4352	3	N	66					84
								73	9									
04	4339	X	4339	-0-		-0-	-0-	176	1	4064	3	N	90					174
								99	9									
05	4274	X	4274	-0-		-0-	-0-	196	1	3982	3	N	87					261
								96	9									
*06	4236	X	4236	-0-		-0-	-0-	196	1	3959	3	N	74					335
								81	9									

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	567	-0-		-84	-0-	564	3	3	9	N	3					5
02	580	N	533	-0-		-47	-0-	531	3	2	9	N	2					7
03	589	N	534	-0-		-55	-0-	534	3			N	-0-					7
04	540	N	-0-	-0-		-540	-0-					N	-0-					7
05	558	N	-0-	-0-		-558	-0-					N	-0-					7
06	510	N	-0-	-0-		-510	-0-					N	-0-					7

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7304	-0-		-911	-0-	332	1	6927	3	N	41					106
								45	9									
02	7685	X	6034	-0-		-1651	-0-	388	1	5603	3	N	39	113	1			32
								43	9									
03	8215	X	5355	-0-		-2860	-0-	442	1	4860	3	N	48					80
								53	9									
04	7800	X	5377	-0-		-2423	-0-	489	1	4844	3	N	40					120
								44	9									
05	7626	X	6070	-0-		-1556	-0-	493	1	5526	3	N	46					166
								51	9									
06	7080	X	5555	-0-		-1525	-0-	528	1	4993	3	N	31					197
								34	9									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3707	X	3707	-0-		-0-	-0-	669	1	3012	3	N	24					53
								26	9									
02	3943	X	3943	-0-		-0-	-0-	524	1	3395	3	N	22					75
								24	9									
03	5387	X	5387	-0-		-0-	-0-	377	1	4984	3	N	24					99
								26	9									
04	5264	X	5264	-0-		-0-	-0-	391	1	4850	3	N	21					120
								23	9									
05	5412	X	5412	-0-		-0-	-0-	394	1	4995	3	N	21					141
								23	9									
*06	5403	X	5403	-0-		-0-	-0-	264	1	5124	3	N	14					155
								15	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
01	8618	X	8302	-0-	-316	-0-	337	1	7941	3	N	22					34
							24	9									
02	7656	X	7072	-0-	-584	-0-	358	1	6691	3	N	21					55
							23	9									
03	8184	X	6199	-0-	-1985	-0-	437	1	5740	3	N	20					75
							22	9									
04	8040	X	6121	-0-	-1919	-0-	310	1	5794	3	N	15					90
							17	9									
05	8308	X	6289	-0-	-2019	-0-	317	1	5926	3	N	42					132
							46	9									
06	8040	X	5631	-0-	-2409	-0-	208	1	5351	3	N	65					197
							72	9									

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
01	5177	X	1143	-0-	-4034	-0-	398	1	713	3	N	29					65
							32	9									
02	4843	X	2296	-0-	-2547	-0-	342	1	1899	3	N	50	59	1			56
							55	9									
03	5177	X	2992	-0-	-2185	-0-	463	1	2482	3	N	43					99
							47	9									
04	5010	X	4122	-0-	-888	-0-	490	1	3581	3	N	46					145
							51	9									
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	532	1	3032	3	N	42					187
							46	9									
06	2910	X	2841	-0-	-69	-0-	680	1	2120	3	N	37					224
							41	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
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	532	1	2537	3	N	77					140
							85	9									
02	2929	X	2646	-0-	-283	-0-	493	1	2086	3	N	61	168	1			33
							67	9									
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	557	1	2747	3	N	77					110
							85	9									
04	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	541	1	2355	3	N	59					169
							65	9									
05	3131	X	2948	-0-	-183	-0-	592	1	2284	3	N	65					234
							72	9									
06	3030	X	3000	-0-	-30	-0-	561	1	2361	3	N	71					305
							78	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
01	2790	X	2126	-0-	-664	-0-	530	1	1538	3	N	53	165	1			51
							58	9									
02	2610	X	1976	-0-	-634	-0-	494	1	1438	3	N	40					91
							44	9									
03	2263	X	2130	-0-	-133	-0-	555	1	1521	3	N	49					140
							54	9									
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	539	1	1649	3	N	55					195
							61	9									
05	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	590	1	1676	3	N	59					254
							65	9									
*06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	558	1	1671	3	N	50					304
							55	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
01	1426	N	762	-0-	-664	-0-	674	1	88	9	N	80	165	1			39
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	635	1	74	9	N	67					106
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	624	1	79	9	N	72					178
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	596	1	73	9	N	66					244
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	554	1	61	9	N	55					299
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	535	1	380	3	N	61					360
							67	9									

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
01	6758	X	6391	-0-	-367	-0-	403	1	5645	3	N	312	174	1	1	8	166
							343	9									
02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	377	1	5351	3	N	295	341	1	1	8	119
							325	9									
03	6572	X	6432	-0-	-140	-0-	403	1	5707	3	N	293	169	1			243
							322	9									
04	6360	X	5957	-0-	-403	-0-	390	1	5239	3	N	298	336	1			205
							328	9									
05	6572	X	5974	-0-	-598	-0-	403	1	5287	3	N	258					463
							284	9									
*06	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	389	1	5741	3	N	243	512	1			194
							267	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
01	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9954	3	72	9	N	65	1	8			132
02	9135	X	9005	-0-	-130	-0-	8941	3	64	9	N	58	162	1	1	8	27
03	9765	X	9338	-0-	-427	-0-	9275	3	63	9	N	57	2	8			82
04	9690	X	9212	-0-	-478	-0-	9125	3	87	9	N	79					161
05	10013	X	9475	-0-	-538	-0-	9399	3	76	9	N	69					230
06	9690	X	8992	-0-	-698	-0-	8918	3	74	9	N	67					297

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
01	9641	X	8577	-0-	-1064	-0-	8474	3	103	9	N	94	1	8			164
02	9019	X	7875	-0-	-1144	-0-	7796	3	79	9	N	72	154	1	1	8	81
03	9393	X	8421	-0-	-972	-0-	8341	3	80	9	N	73	1	8			153
04	8910	X	7708	-0-	-1202	-0-	7617	3	91	9	N	83	1	8			235
05	9021	X	8239	-0-	-782	-0-	8161	3	78	9	N	71					306
06	8310	X	7793	-0-	-517	-0-	7714	3	79	9	N	72					378

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
01	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	403	1	3010	3	N	50					137
							55	9									
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	377	1	3595	3	N	44	156	1			25
							48	9									
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	390	1	4250	3	N	54					79
							59	9									
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	336	1	3365	3	N	55					134
							61	9									
05	4309	X	2213	-0-	-2096	-0-	403	1	1776	3	N	31					165
							34	9									
06	4560	X	1910	-0-	-2650	-0-	390	1	1500	3	N	18					183
							20	9									

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

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
01	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6297	3	32	9	N	29					54
02	5771	X	5145	-0-	-626	-0-	5115	3	30	9	N	27					81
03	6169	X	4754	-0-	-1415	-0-	4742	3	12	9	N	11					92
04	5970	X	5060	-0-	-910	-0-	5058	3	2	9	N	2					94
05	6169	X	5232	-0-	-937	-0-	5220	3	12	9	N	11					105
06	5970	X	4596	-0-	-1374	-0-	4594	3	2	9	N	2					107

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

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
01	7688	X	7372	-0-	-316	-0-	7338	3	34	9	N	31					140
02	6960	X	6621	-0-	-339	-0-	6595	3	26	9	N	24	139	1			25
03	7440	X	6950	-0-	-490	-0-	6916	3	34	9	N	31					56
04	7200	X	6606	-0-	-594	-0-	6577	3	29	9	N	26					82
05	7409	X	6580	-0-	-829	-0-	6550	3	30	9	N	27					109
06	7140	X	6334	-0-	-806	-0-	6310	3	24	9	N	22					131

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 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
01	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	35	1	6588	3	N	-0-					22
02	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6244	3	1	9	N	1					23
03	6262	X	5097	-0-	-1165	-0-	5095	3	2	9	N	2					25
04	6420	X	4442	-0-	-1978	-0-	4440	3	2	9	N	2					27
05	6665	X	4835	-0-	-1830	-0-	4835	3			N	-0-					27
06	6450	X	4520	-0-	-1930	-0-	4520	3			N	-0-					27

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

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
01	9765	X	364	-0-	-9401	-0-	321	1	43	9	N	39	2	8			131
02	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	113	1	9993	3	N	22					153
							24	9									
03	9765	X	9284	-0-	-481	-0-	157	1	9070	3	N	52	1	8			204
							57	9									
04	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	153	1	9130	3	N	63	171	1	1	8	95
							69	9									
05	10106	X	9346	-0-	-760	-0-	168	1	9097	3	N	74					169
							81	9									
06	9780	X	8551	-0-	-1229	-0-	190	1	8299	3	N	56	1	8			224
							62	9									

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

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
01	9083	X	3950	-0-	-5133	-0-	305	1	3642	3	N	3					92
							3	9									
02	8497	X	4633	-0-	-3864	-0-	841	1	3789	3	N	3					95
							3	9									
03	8432	X	7814	-0-	-618	-0-	135	1	7675	3	N	4					99
							4	9									
04	8160	X	7266	-0-	-894	-0-	7254	3	12	9	N	11					110
05	7967	X	7074	-0-	-893	-0-	7055	3	19	9	N	17					127
06	7560	X	6441	-0-	-1119	-0-	18	1	6393	3	N	27					154
							30	9									

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
01	3782	X	3496	-0-	-286	-0-	124	1	3321	3	N	46					67
							51	9									
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	108	1	3681	3	N	52					119
							57	9									
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	186	1	4040	3	N	49					168
							54	9									
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	179	1	3996	3	N	35					203
							39	9									
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	122	1	4105	3	N	45					248
							50	9									
06	4140	X	2779	-0-	-1361	-0-	54	1	2716	3	N	8					256
							9	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

01	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	3189	3	25	9	N	23	171	1			9
02	3219	X	2964	-0-	-255	-0-	2951	3	13	9	N	12					21
03	3441	X	3186	-0-	-255	-0-	3162	3	24	9	N	22					43
04	3330	X	3143	-0-	-187	-0-	3137	3	6	9	N	5					48
05	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	3208	3	29	9	N	26					74
06	3120	X	3025	-0-	-95	-0-	3014	3	11	9	N	10					84

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	836	1	3732	3	N	63	152	1			90
							69	9									
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	783	1	3228	3	N	51					141
							56	9									
03	3875	X	3153	-0-	-722	-0-	784	1	2329	3	N	36					177
							40	9									
04	3750	X	3077	-0-	-673	-0-	810	1	2217	3	N	45	173	1			49
							50	9									
05	3875	X	3029	-0-	-846	-0-	837	1	2142	3	N	45					94
							50	9									
06	3750	X	2956	-0-	-794	-0-	810	1	2093	3	N	48					142
							53	9									

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5704	X	4318	-0-	-1386	-0-	436	1	3768	3	N	104	2	8			161
							114	9									
02	5336	X	4139	-0-	-1197	-0-	370	1	3653	3	N	105	166	1	1	8	99
							116	9									
03	5704	X	4184	-0-	-1520	-0-	377	1	3695	3	N	102	2	8			199
							112	9									
04	5520	X	5126	-0-	-394	-0-	854	1	4133	3	N	126	165	1			160
							139	9									
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	636	1	4711	3	N	104					264
							114	9									
*06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	435	1	4355	3	N	98	1	8			361
							108	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
01	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2063	3	24	9	N	22					79
02	2088	N	1848	-0-	-240	-0-	1828	3	20	9	N	18					97
03	2170	N	1921	-0-	-249	-0-	1904	3	17	9	N	15					112
04	2010	N	1745	-0-	-265	-0-	1731	3	14	9	N	13					125
05	1984	N	915	-0-	-1069	-0-	907	3	8	9	N	7					132
06	1860	N	897	-0-	-963	-0-	897	3			N	-0-					132

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
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	667	N	599	-0-	-68	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	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
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	394	1	1186	3	N	173	154	1	3	8	105
							190	9									
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	359	1	993	3	N	145	163	1	1	8	86
							160	9									
03	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	392	1	1247	3	N	154	2	8			238
							169	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	390	1	1197	3	N	160	1	8			397
							176	9									
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	265	1	1622	3	N	144					541
							158	9									
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	323	1	1343	3	N	57	171	1	2	8	425
							63	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
01	18421	X	7287	-0-	-11134	-0-	171	1	7031	3	N	77	173	1			15
							85	9									
02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	139	1	6803	3	N	52					67
							57	9									
03	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	174	1	7056	3	N	57					124
							63	9									
04	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	3	1	7108	3	N	38					162
							42	9									
05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	4	1	7568	3	N	54					216
							59	9									
*06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	2	1	7390	3	N	50					266
							55	9									

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	3100	N	4593	-0-	1493	2380	545	1	3978	3	N	64					99
							70	9									
02	5823	X	3443	-0-	-2380	-0-	507	1	2872	3	N	58	128	1			29
							64	9									
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	523	1	3611	3	N	13					42
							14	9									
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	12	1	2844	3	N	25					67
							28	9									
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	481	1	2908	3	N	29					96
							32	9									
*06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	430	1	3491	3	N	34					130
							37	9									

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

01	6727	X	6254	-0-	-473	-0-	6240	3	14	9	N	13					55
02	6293	X	5512	-0-	-781	-0-	5493	3	19	9	N	17	1	8			71
03	6448	X	5194	-0-	-1254	-0-	5173	3	21	9	N	19	1	8			89
04	6240	X	3735	-0-	-2505	-0-	3733	3	2	9	N	2					91
05	6262	X	1684	-0-	-4578	-0-	1684	3			N	-0-					91
06	6060	X	1302	-0-	-4758	-0-	1302	3			N	-0-					91

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

01	2418	N	1195	-0-	-1223	-0-	271	1	882	3	N	38					124
							42	9									
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	310	1	2126	3	N	62					186
							68	9									
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	280	1	1673	3	N	45	171	1			60
							50	9									
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					60
05	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					60
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					60

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

01	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	253	1	2384	3	N	61					65
							67	9									
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	229	1	1885	3	N	37	82	1			20
							41	9									
03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	268	1	2346	3	N	42					62
							46	9									
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					62
05	2697	X	18	-0-	-2679	-0-	18	3			N	-0-					62
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					62

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	198	1	3882	3	N	16	2	8			119
							18	9									
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	221	1	3243	3	N	43	159	1	2	8	1
							47	9									
03	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	169	1	3082	3	N	4	1	8			4
							4	9									
04	3600	X	52	-0-	-3548	-0-	51	3	1	9	N	1	1	8			4
05	3720	X	2206	-0-	-1514	-0-	104	1	2102	3	N	-0-					4
*06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	194	1	5108	3	N	2	2	8			4
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					1
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					1
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

01	6417	X	5756	-0-	-661	-0-	5744	3	12	9	N	11	1	8			66
02	6003	X	5254	-0-	-749	-0-	5248	3	6	9	N	5					71
03	6231	X	5426	-0-	-805	-0-	5416	3	10	9	N	9					80
04	5580	X	5199	-0-	-381	-0-	5191	3	8	9	N	7					87
05	5766	X	5616	-0-	-150	-0-	5608	3	8	9	N	7					94
06	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	5529	3	3	9	N	3					97

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

01	7750	X	7268	-0-	-482	-0-	7258	3	10	9	N	9					45
02	7250	X	7012	-0-	-238	-0-	6994	3	18	9	N	16					61
03	7440	X	7366	-0-	-74	-0-	7359	3	7	9	N	6					67
04	7110	X	7037	-0-	-73	-0-	7023	3	14	9	N	13					80
05	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7595	3	18	9	N	16					96
*06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7347	3	17	9	N	15					111

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

01	6727	X	5839	-0-	-888	-0-	5751	3	88	9	N	80					138
02	5800	X	5367	-0-	-433	-0-	5295	3	72	9	N	65					203
03	6200	X	5822	-0-	-378	-0-	5737	3	85	9	N	77	174	1			106
04	5880	X	5617	-0-	-263	-0-	5537	3	80	9	N	73					179
05	5983	X	5437	-0-	-546	-0-	5369	3	68	9	N	62					241
06	5640	X	5368	-0-	-272	-0-	5294	3	74	9	N	67					308

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

01	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	308 1 67 9	1117	3	N	61	2	8				197
02	1334	N	1333	-0-	-1	-0-	290 1 40 9	1003	3	N	36	175	1	1	8		57
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	307 1 45 9	1183	3	N	41	2	8				96
04	1440	N	74	-0-	-1366	-0-	19 1 1 9	54	3	N	1						97
05	1426	N	794	-0-	-632	-0-	166 1 21 9	607	3	N	19						116
06	1500	N	641	-0-	-859	-0-	447 1 68 9	126	3	N	62						178

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	477 1 63 9	1829	3	N	57	5	8				87
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	396 1 58 9	1785	3	N	53	4	8				136
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	398 1 59 9	1973	3	N	54	170	1	5	8		15
04	660	N	33	-0-	-627	-0-	1 1	32	3	N	-0-						15
05	682	N	117	-0-	-565	-0-	110 1	7	9	N	6						21
*06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	388 1 63 9	2284	3	N	57	5	8				73

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3630 3	124	9	N	113	1	8				134
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3211 3	106	9	N	96	155	1	1	8		74
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3495 3	103	9	N	94	1	8				167
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3480 3	90	9	N	82	1	8				248
05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4840 3	108	9	N	98						346
*06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3881 3	97	9	N	88	1	8				433

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

01	8215	X	7773	-0-	-442	-0-	7540 3	233	9	N	212	170	1				140
02	7569	X	4412	-0-	-3157	-0-	4272 3	140	9	N	127	172	1				95
03	7967	X	6898	-0-	-1069	-0-	6749 3	149	9	N	135	166	1				64
04	7620	X	7476	-0-	-144	-0-	7366 3	110	9	N	100						164
05	7812	X	7789	-0-	-23	-0-	7605 3	184	9	N	167						331
*06	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7376 3	219	9	N	199						530

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	400	1	2117	3	N	24	2	8			85
							26	9									
02	2320	X	2306	-0-	-14	-0-	441	1	1823	3	N	38	108	1	2	8	13
							42	9									
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	491	1	1772	3	N	12	2	8			23
							13	9									
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	1	1	8			23
05	2542	X	1192	-0-	-1350	-0-	253	1	916	3	N	21					44
							23	9									
*06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	566	1	2952	3	N	46	1	8			89
							51	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	360	1	7355	3	N	53	6	8			80
							58	9									
02	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	313	1	6874	3	N	55	114	1	4	8	17
							61	9									
03	6572	X	6402	-0-	-170	-0-	316	1	6039	3	N	43	5	8			55
							47	9									
04	6360	X	4446	-0-	-1914	-0-	376	1	4040	3	N	27	2	8			80
							30	9									
05	6572	X	6204	-0-	-368	-0-	387	1	5789	3	N	25					105
							28	9									
06	6360	X	5440	-0-	-920	-0-	387	1	5013	3	N	36	4	8			137
							40	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

01	5518	X	4654	-0-	-864	-0-	118	1	4413	3	N	112	164	1			44
							123	9									
02	5162	X	4229	-0-	-933	-0-	114	1	4009	3	N	96					140
							106	9									
03	5146	X	4268	-0-	-878	-0-	98	1	4076	3	N	85	170	1			55
							94	9									
04	4980	X	4157	-0-	-823	-0-	116	1	3940	3	N	92					147
							101	9									
05	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	115	1	4122	3	N	95					242
							105	9									
06	4500	X	4181	-0-	-319	-0-	75	1	4020	3	N	78					320
							86	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
01	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8125	3	253	9	N	230	330	1			61
02	7685	X	7466	-0-	-219	-0-	7292	3	174	9	N	158	173	1			46
03	8773	X	7983	-0-	-790	-0-	7	1	7705	3	N	246	171	1			121
							271	9									
04	8490	X	7536	-0-	-954	-0-	7315	3	221	9	N	201	170	1			152
05	8773	X	7204	-0-	-1569	-0-	2	1	6996	3	N	187					339
							206	9									
*06	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8082	3	202	9	N	184					523

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
01	6355	X	5711	-0-	-644	-0-	91	1	5470	3	N	136	165	1			17
							150	9									
02	5945	X	4977	-0-	-968	-0-	84	1	4766	3	N	115					132
							127	9									
03	5673	X	5097	-0-	-576	-0-	94	1	4863	3	N	127	169	1			90
							140	9									
04	5520	X	5284	-0-	-236	-0-	94	1	5044	3	N	133					223
							146	9									
05	5704	X	3967	-0-	-1737	-0-	100	1	3747	3	N	109					332
							120	9									
06	5520	X	101	-0-	-5419	-0-	98	1	3	9	N	3					335

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
01	8060	X	2757	-0-	-5303	-0-	173	1	2525	3	N	54					152
							59	9									
02	7511	X	7300	-0-	-211	-0-	78	1	7102	3	N	109	171	1			90
							120	9									
03	7099	X	5538	-0-	-1561	-0-	131	1	5324	3	N	75					165
							83	9									
04	6390	X	5450	-0-	-940	-0-	111	1	5271	3	N	62					227
							68	9									
05	7812	X	5310	-0-	-2502	-0-	209	1	5022	3	N	72					299
							79	9									
06	7560	X	4902	-0-	-2658	-0-	187	1	4639	3	N	69					368
							76	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
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	588	1	18	9	N	16					22
02	551	N	549	-0-	-2	-0-	546	1	3	9	N	3					25
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	1	4	9	N	4					29
04	600	N	6	-0-	-594	-0-	6	1			N	-0-					29
05	589	N	236	-0-	-353	-0-	236	1			N	-0-					29
06	570	N	36	-0-	-534	-0-	36	1			N	-0-					29

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
01	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	249	1	8869	3	N	142	172	1			7
							156	9									
02	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	235	1	7907	3	N	103					110
							113	9									
03	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	248	1	7860	3	N	127	168	1			69
							140	9									
04	4320	X	77	-0-	-4243	-0-	4	1	73	3	N	-0-					69
05	4464	X	160	-0-	-4304	-0-	160	1			N	-0-					69
06	4320	X	31	-0-	-4289	-0-	27	1	4	9	N	4					73

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
01	6107	X	4068	-0-	-2039	-0-	344	1	3700	3	N	22					35
							24	9									
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	23	1	6355	3	N	30	34	1			31
							33	9									
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6616	3	21	9	N	19					50
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7089	3	30	9	N	27					77
05	6851	X	6329	-0-	-522	-0-	111	1	6199	3	N	17					94
							19	9									
06	6630	X	5445	-0-	-1185	-0-	178	1	5257	3	N	9					103
							10	9									

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 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
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	594	3	94	9	N	85					134
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	544	3	69	9	N	63	159	1			38
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	562	3	57	9	N	52					90
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	573	3	51	9	N	46					136
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	594	3	45	9	N	41					177
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	578	3	40	9	N	36					213

SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1503	-0-	-1101	-0-	401	1	1005	3	N	88	168	1			44
							97	9									
02	2436	X	1674	-0-	-762	-0-	377	1	1195	3	N	93	56	1			81
							102	9									
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	410	1	3284	3	N	97					178
							107	9									
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	407	1	2851	3	N	74					252
							81	9									
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	406	1	2610	3	N	93					345
							102	9									
06	3690	X	2501	-0-	-1189	-0-	370	1	2043	3	N	80					425
							88	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 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
01	2170	X	1237	-0-	-933	-0-	227	1	877	3	N	121	172	1			100
							133	9									
02	1740	X	1029	-0-	-711	-0-	207	1	738	3	N	76					176
							84	9									
03	1302	X	1084	-0-	-218	-0-	222	1	786	3	N	69	171	1			74
							76	9									
04	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	194	1	1237	3	N	50					124
							55	9									
05	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	191	1	1138	3	N	59					183
							65	9									
*06	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	178	1	1225	3	N	59					242
							65	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

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
01	9331	X	8892	-0-	-439	-0-	8857	3	35	9	N	32					55
02	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8668	3	32	9	N	29	1	8			83
03	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9281	3	37	9	N	34					117
04	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	8989	3	44	9	N	40	1	8			156
05	9300	X	9103	-0-	-197	-0-	9060	3	43	9	N	39					195
06	9030	X	8553	-0-	-477	-0-	8521	3	32	9	N	29					224

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

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
01	8587	X	8545	-0-	-42	-0-	8528	3	17	9	N	15					50
02	8033	X	8008	-0-	-25	-0-	7983	3	25	9	N	23	1	8			72
03	8587	X	8167	-0-	-420	-0-	8134	3	33	9	N	30					102
04	8310	X	7885	-0-	-425	-0-	7848	3	37	9	N	34					136
05	8587	X	8090	-0-	-497	-0-	8087	3	3	9	N	3					139
06	8280	X	7825	-0-	-455	-0-	7822	3	3	9	N	3					142

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019 - P/A 12/13/2019

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

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
01	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	203	1	2682	3	N	190	173	1			229
							209	9									
02	2755	X	2310	-0-	-445	-0-	195	1	1970	3	N	132	170	1			191
							145	9									
03	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	191	1	2622	3	N	173	171	1			193
							190	9									
04	3090	X	3057	-0-	-33	-0-	184	1	2715	3	N	144					337
							158	9									
05	3193	X	2862	-0-	-331	-0-	194	1	2469	3	N	181					518
							199	9									
06	3000	X	2525	-0-	-475	-0-	172	1	2171	3	N	165	342	1			341
							182	9									

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

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
01	5053	X	3178	-0-	-1875	-0-	154	1	2981	3	N	39					134
							43	9									
02	4727	X	1611	-0-	-3116	-0-	155	1	1381	3	N	68	163	1			39
							75	9									
03	5053	X	2812	-0-	-2241	-0-	177	1	2592	3	N	39					78
							43	9									
04	4590	X	2899	-0-	-1691	-0-	159	1	2704	3	N	33					111
							36	9									
05	3906	X	3163	-0-	-743	-0-	162	1	2967	3	N	31					142
							34	9									
06	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	158	1	2662	3	N	60					202
							66	9									

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
01	3875	X	3555	-0-	-320	-0-	81	1	3391	3	N	75	171	1			34
							83	9									
02	3625	X	3121	-0-	-504	-0-	79	1	2980	3	N	56					90
							62	9									
03	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	106	1	2911	3	N	56					146
							62	9									
04	3450	X	2551	-0-	-899	-0-	141	1	2360	3	N	45					191
							50	9									
05	3565	X	2487	-0-	-1078	-0-	153	1	2280	3	N	49					240
							54	9									
06	3450	X	2489	-0-	-961	-0-	144	1	2293	3	N	47					287
							52	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1428	3	90	9	N	82	170	1	1	8	76
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1416	3	55	9	N	50	114	1			12
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1641	3	114	9	N	104	1	8			115
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1470	3	36	9	N	33					148
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1293	3	41	9	N	37					185
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1273	3	26	9	N	24					209

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	75	-0-	-297	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 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
01	4681	X	4368	-0-	-313	-0-	4358	3	10	9	N	9	1	8			26
02	4321	X	4076	-0-	-245	-0-	4069	3	7	9	N	6					32
03	4619	X	4416	-0-	-203	-0-	4407	3	9	9	N	8					40
04	4470	X	4298	-0-	-172	-0-	4285	3	13	9	N	12					52
05	4495	X	4362	-0-	-133	-0-	4353	3	9	9	N	8					60
06	4260	X	4150	-0-	-110	-0-	4142	3	8	9	N	7					67

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 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
01	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7420	3	26	9	N	24					72
02	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7067	3	22	9	N	20					92
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7496	3	20	9	N	18	1	8			109
04	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7308	3	10	9	N	9					118
05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7336	3	18	9	N	16					134
*06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6862	3	11	9	N	10					144

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2584	3	6	9	N	5					19
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2363	3	4	9	N	4					23
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					23
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2496	3	26	9	N	24					47
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2609	3	11	9	N	10					57
*06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2543	3	13	9	N	12					69

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	4991	X	4131	-0-	-860	-0-	395 139	1 9	3597	3	N	126	178	1			12
02	4669	X	3966	-0-	-703	-0-	477 28	1 9	3461	3	N	25					37
03	4123	X	4111	-0-	-12	-0-	395 30	1 9	3686	3	N	27					64
04	3990	X	3776	-0-	-214	-0-	302 25	1 9	3449	3	N	23					87
05	4247	X	3844	-0-	-403	-0-	350 28	1 9	3466	3	N	25					112
06	4110	X	1718	-0-	-2392	-0-	353 28	1 9	1337	3	N	25					137

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
01	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	506 35	1 9	2720	3	N	32					114
02	3074	X	2874	-0-	-200	-0-	446 33	1 9	2395	3	N	30					144
03	3286	X	2145	-0-	-1141	-0-	401 24	1 9	1720	3	N	22					166
04	3180	X	8	-0-	-3172	-0-	4	1	4	9	N	4	168	1			2
05	3286	X	439	-0-	-2847	-0-	276	1	163	3	N	-0-					2
*06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	563	1	3249	3	N	-0-					2

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	3100	N	25	-0-	-3075	53147	25	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	13	-0-	-2887	50260	13	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	20	-0-	-3080	47180	20	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	18	-0-	-2982	44198	18	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	41098					N	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	38098					N	-0-					-0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

01	3348	X	367	-0-	-2981	-0-	344	1	23	9	N	21					50
02	3132	X	1552	-0-	-1580	-0-	360	1	1153	3	N	35					85
							39	9									
03	3348	X	2245	-0-	-1103	-0-	405	1	1793	3	N	43					128
							47	9									
04	3240	X	2308	-0-	-932	-0-	371	1	1889	3	N	44					172
							48	9									
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	379	1	3915	3	N	50					222
							55	9									
*06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	346	1	5571	3	N	52					274
							57	9									

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

01	6293	X	6024	-0-	-269	-0-	126	1	5851	3	N	43					103
							47	9									
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	115	1	6360	3	N	33					136
							36	9									
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	113	1	6640	3	N	40					176
							44	9									
04	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	118	1	6272	3	N	40					216
							44	9									
05	6975	X	6393	-0-	-582	-0-	116	1	6241	3	N	33					249
							36	9									
06	6750	X	5231	-0-	-1519	-0-	129	1	5074	3	N	25					274
							28	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

01	5890	X	5440	-0-	-450	-0-	101	1	5313	3	N	24					53
							26	9									
02	5133	X	4734	-0-	-399	-0-	101	1	4627	3	N	5					58
							6	9									
03	5177	X	4641	-0-	-536	-0-	102	1	4519	3	N	18					76
							20	9									
04	5250	X	4482	-0-	-768	-0-	92	1	4389	3	N	1					77
							1	9									
05	5425	X	4536	-0-	-889	-0-	117	1	4416	3	N	3					80
							3	9									
06	5250	X	4651	-0-	-599	-0-	125	1	4502	3	N	22					102
							24	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

01	9238	X	9111	-0-	-127	-0-	9001	3	110	9	N	100	175	1			38
02	8642	X	8124	-0-	-518	-0-	8041	3	83	9	N	75	23	1			90
03	9238	X	8720	-0-	-518	-0-	8639	3	81	9	N	74					164
04	8820	X	8514	-0-	-306	-0-	8445	3	69	9	N	63					227
05	9114	X	8798	-0-	-316	-0-	8721	3	77	9	N	70					297
06	8820	X	8456	-0-	-364	-0-	8408	3	48	9	N	44					341

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

01	5301	X	4950	-0-	-351	-0-	148	1	4734	3	N	62					81
							68	9									
02	5075	X	4377	-0-	-698	-0-	140	1	4161	3	N	69	116	1			34
							76	9									
03	5425	X	4415	-0-	-1010	-0-	149	1	4200	3	N	60					94
							66	9									
04	5250	X	4110	-0-	-1140	-0-	152	1	3891	3	N	61					155
							67	9									
05	5301	X	4003	-0-	-1298	-0-	147	1	3795	3	N	55					210
							61	9									
06	4800	X	1617	-0-	-3183	-0-	280	1	1307	3	N	27					237
							30	9									

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

01	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	445	1	3550	3	N	87	168	1			61
							96	9									
02	4002	X	3378	-0-	-624	-0-	454	1	2832	3	N	84					145
							92	9									
03	4154	X	3602	-0-	-552	-0-	468	1	3049	3	N	77					222
							85	9									
04	3960	X	3312	-0-	-648	-0-	493	1	2623	3	N	178	166	1			234
							196	9									
05	4092	X	3292	-0-	-800	-0-	537	1	2611	3	N	131					365
							144	9									
06	3960	X	3107	-0-	-853	-0-	516	1	2518	3	N	66					431
							73	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

01	5611	X	4724	-0-	-887	-0-	4694	3	30	9	N	27					216
02	5046	X	2673	-0-	-2373	-0-	2653	3	20	9	N	18					234
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	43	172	1			105
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	36					141
05	4991	X	1359	-0-	-3632	-0-	1359	3			N	-0-					141
06	4560	X	1573	-0-	-2987	-0-	1555	3	18	9	N	16					157

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

01	5921	X	4317	-0-	-1604	-0-	4299	3	18	9	N	16	1	8			26
02	5423	X	4138	-0-	-1285	-0-	4123	3	15	9	N	14					40
03	5518	X	5065	-0-	-453	-0-	5028	3	37	9	N	34					74
04	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9460	3	42	9	N	38	1	8			111
05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5612	3	31	9	N	28					139
06	4890	X	4526	-0-	-364	-0-	4508	3	18	9	N	16	1	8			154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	9424	X	8895	-0-	-529	-0-	8847	3	48	9	N	44	1	8			45
02	8700	X	8174	-0-	-526	-0-	8108	3	66	9	N	60					105
03	9145	X	8797	-0-	-348	-0-	8733	3	64	9	N	58	1	8			162
04	8610	X	8395	-0-	-215	-0-	8332	3	63	9	N	57					219
05	8897	X	8566	-0-	-331	-0-	8511	3	55	9	N	50					269
06	8610	X	8069	-0-	-541	-0-	8019	3	50	9	N	45					314

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
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	392	1	4063	3	N	73	175	1			85
							80	9									
02	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	329	1	4066	3	N	72					157
							79	9									
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	369	1	4351	3	N	79					236
							87	9									
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	303	1	4372	3	N	81	173	1			144
							89	9									
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	299	1	4479	3	N	83					227
							91	9									
*06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	294	1	4305	3	N	77					304
							85	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
01	5704	X	3572	-0-	-2132	-0-	37	1	3527	3	N	7					71
							8	9									
02	5423	X	4653	-0-	-770	-0-	28	1	4614	3	N	10					81
							11	9									
03	5797	X	4929	-0-	-868	-0-	36	1	4864	3	N	26					107
							29	9									
04	5610	X	4559	-0-	-1051	-0-	45	1	4489	3	N	23					130
							25	9									
05	4960	X	4190	-0-	-770	-0-	58	1	4128	3	N	4					134
							4	9									
06	4800	X	4274	-0-	-526	-0-	49	1	4216	3	N	8					142
							9	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
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5079	3	45	9	N	41					110
02	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5513	3	70	9	N	64					174
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5666	3	40	9	N	36					210
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5619	3	42	9	N	38					248
05	5983	X	4059	-0-	-1924	-0-	4027	3	32	9	N	29					277
06	5790	X	2509	-0-	-3281	-0-	2488	3	21	9	N	19					296

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
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	347	1	4148	3	N	18					68
							20	9									
02	4379	X	4031	-0-	-348	-0-	461	1	3545	3	N	23					91
							25	9									
03	4836	X	4195	-0-	-641	-0-	437	1	3744	3	N	13					104
							14	9									
04	4680	X	3940	-0-	-740	-0-	402	1	3523	3	N	14	1	8			117
							15	9									
05	4836	X	4091	-0-	-745	-0-	297	1	3782	3	N	11					128
							12	9									
06	4380	X	4327	-0-	-53	-0-	482	1	3834	3	N	10	1	8			137
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	5859	X	5045	-0-	-814	-0-	261	1	4773	3	N	10	1	8			25
							11	9									
02	5481	X	5088	-0-	-393	-0-	322	1	4720	3	N	42	1	8			66
							46	9									
03	5859	X	5142	-0-	-717	-0-	400	1	4721	3	N	19	2	8			83
							21	9									
04	5220	X	4951	-0-	-269	-0-	406	1	4522	3	N	21	1	8			103
							23	9									
05	5425	X	4743	-0-	-682	-0-	295	1	4431	3	N	15					118
							17	9									
06	5250	X	5098	-0-	-152	-0-	319	1	4759	3	N	18	1	8			135
							20	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	620	1	522	3	N	51					131
							56	9									
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	561	1	1180	3	N	56	155	1			32
							62	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	550	1	1639	3	N	60					92
							66	9									
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					92
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					92
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					92

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					59
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					59
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					59
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					59
05	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-					59
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					59

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	5859	X	4529	-0-	-1330	-0-	260	1	4217	3	N	47	1	8			64
							52	9									
02	5394	X	3953	-0-	-1441	-0-	223	1	3682	3	N	44	1	8			107
							48	9									
03	5766	X	4496	-0-	-1270	-0-	268	1	4175	3	N	48	1	8			154
							53	9									
04	5580	X	4467	-0-	-1113	-0-	267	1	4072	3	N	116	1	8			269
							128	9									
05	5022	X	4187	-0-	-835	-0-	293	1	3770	3	N	113					382
							124	9									
*06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	578	1	3923	3	N	10	1	8			391
							11	9									

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
01	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10424	3	219	9	N	199	352	1			49
02	9802	X	8527	-0-	-1275	-0-	8305	3	222	9	N	202	173	1			78
03	10788	X	8116	-0-	-2672	-0-	35	1	7859	3	N	202	173	1			107
							222	9									
04	10440	X	9025	-0-	-1415	-0-	8839	3	186	9	N	169	172	1			104
05	10788	X	9536	-0-	-1252	-0-	9308	3	228	9	N	207					311
06	10290	X	9305	-0-	-985	-0-	9082	3	223	9	N	203					514

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	561	-0-	-2136	-0-	386	1	67	3	N	98					159
							108	9									
02	1972	X	489	-0-	-1483	-0-	430	1	59	9	N	54	169	1	1	8	43
03	2697	X	1529	-0-	-1168	-0-	365	1	1072	3	N	84					127
							92	9									
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	342	1	2538	3	N	89	1	8			215
							98	9									
05	3100	N	3135	-0-	35	35	355	1	2677	3	N	94					309
							103	9									
*06	2991	N	2956	-0-	-35	-0-	339	1	2515	3	N	93					402
							102	9									

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 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
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	404	3	57	9	N	52	1	8			136
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	411	3	40	9	N	36	1	8			171
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	434	3	15	9	N	14	169	1	1	8	15
04	450	N	80	-0-	-370	-0-	80	3			N	-0-					15
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					15
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					15

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	557	1	4242	3	N	24					112
							26	9									
02	4611	X	4471	-0-	-140	-0-	555	1	3903	3	N	12	96	1			28
							13	9									
03	4929	X	4825	-0-	-104	-0-	564	1	4228	3	N	30					58
							33	9									
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	581	1	4247	3	N	5					63
							6	9									
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	620	1	4527	3	N	10					73
							11	9									
*06	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	600	1	4319	3	N	32					105
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 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
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	432	1	3005	3	N	34					101
							37	9									
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	410	1	4037	3	N	29					130
							32	9									
03	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	403	1	5286	3	N	65	162	1			33
							72	9									
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	386	1	5286	3	N	20					53
							22	9									
05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	407	1	5707	3	N	19					72
							21	9									
*06	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	396	1	5595	3	N	16					88
							18	9									

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
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	43	1	5942	3	N	41					105
							45	9									
02	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6179	3	48	9	N	44	142	1			7
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6062	3	39	9	N	35					42
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5720	3	33	9	N	30					72
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5722	3	28	9	N	25					97
*06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5594	3	14	9	N	13					110

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2999	3	31	9	N	28	2	8			45
02	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2695	3	23	9	N	21	1	8			65
03	2821	N	2699	-0-	-122	-0-	2679	3	20	9	N	18	1	8			82
04	2730	N	2455	-0-	-275	-0-	2442	3	13	9	N	12	1	8			93
05	2821	N	2718	-0-	-103	-0-	2693	3	25	9	N	23					116
*06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2627	3	26	9	N	24	1	8			139

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 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
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1351	3	29	9	N	26					87
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1214	3	25	9	N	23					110
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1158	3	34	9	N	31	1	8			140
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1071	3	35	9	N	32					172
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1223	3	30	9	N	27					199
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1106	3	22	9	N	20					219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 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
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	849	3	9	9	N	8	1	8			95
02	667	N	636	-0-	-31	-0-	627	3	9	9	N	8	1	8			102
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	601	3	3	9	N	3					105
04	690	N	290	-0-	-400	-0-	288	3	2	9	N	2					107
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	3	1	9	N	1					108
*06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2561	3	19	9	N	17	4	8			121

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	11997	X	10676	-0-	-1321	-0-	10519	3	157	9	N	143	158	1	1	8	75
02	10759	X	9219	-0-	-1540	-0-	9092	3	127	9	N	115	156	1			34
03	10974	X	10120	-0-	-854	-0-	9992	3	128	9	N	116	1	8			149
04	10320	X	10309	-0-	-11	-0-	10141	3	168	9	N	153	161	1	1	8	140
05	10664	X	9374	-0-	-1290	-0-	9249	3	125	9	N	114					254
06	10320	X	9035	-0-	-1285	-0-	1	1	8931	3	N	94					348
							103	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	10571	X	9968	-0-	-603	-0-	9928	3	40	9	N	36					146
02	9686	X	9172	-0-	-514	-0-	9147	3	25	9	N	23					169
03	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10343	3	21	9	N	19					188
04	9900	X	9770	-0-	-130	-0-	9755	3	15	9	N	14	172	1			30
05	10106	X	9929	-0-	-177	-0-	9917	3	12	9	N	11					41
06	10020	X	9593	-0-	-427	-0-	9578	3	15	9	N	14					55

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	3038	X	1724	-0-	-1314	-0-	347	1	1371	3	N	5					99
							6	9									
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	435	1	2726	3	N	32					131
							35	9									
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4027	3	31	9	N	28					159
04	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	2701	3	167	9	N	152					311
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4085	3	107	9	N	97					408
*06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3834	3	57	9	N	52					460

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

01	2294	N	1239	-0-	-1055	-0-	293	1	861	3	N	77					117
							85	9									
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	322	1	1687	3	N	12					129
							13	9									
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2314	3	150	9	N	136	166	1			99
04	3000	N	3224	-0-	224	224	3020	3	204	9	N	185					284
05	3100	N	3111	-0-	11	235	2986	3	125	9	N	114					398
*06	3000	N	2802	-0-	-198	37	2683	3	119	9	N	108					506

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 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
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	709	1	2025	3	N	10	172	1			25
							11	9									
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	777	1	2022	3	N	5					30
							6	9									
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	816	1	1811	3	N	11	1	8			40
							12	9									
04	1230	N	751	-0-	-479	-0-	750	1	1	9	N	1					41
05	1271	N	655	-0-	-616	-0-	294	1	353	3	N	7					48
							8	9									
06	1230	N	800	-0-	-430	-0-	797	1	3	9	N	3					51

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
01	6758	X	2509	-0-	-4249	-0-	178	1	2199	3	N	120	169	1			104
							132	9									
02	6322	X	2341	-0-	-3981	-0-	188	1	2022	3	N	119	170	1			53
							131	9									
03	6758	X	3330	-0-	-3428	-0-	211	1	2932	3	N	170	172	1			51
							187	9									
04	5700	X	933	-0-	-4767	-0-	286	1	482	3	N	150	172	1			29
							165	9									
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	308	1	4589	3	N	220					249
							242	9									
*06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	294	1	4339	3	N	202	167	1			284
							222	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
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	107	1	4824	3	N	32					33
							35	9									
02	4292	X	4067	-0-	-225	-0-	129	1	3916	3	N	20					53
							22	9									
03	4588	X	4384	-0-	-204	-0-	126	1	4229	3	N	26					79
							29	9									
04	4800	X	4080	-0-	-720	-0-	131	1	3926	3	N	21					100
							23	9									
05	4960	X	4134	-0-	-826	-0-	130	1	3986	3	N	16					116
							18	9									
06	4800	X	3488	-0-	-1312	-0-	147	1	3330	3	N	10					126
							11	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
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	199	1	4017	3	N	31					46
							34	9									
02	4002	X	3542	-0-	-460	-0-	235	1	3273	3	N	31					77
							34	9									
03	4464	X	4301	-0-	-163	-0-	195	1	4075	3	N	28					105
							31	9									
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	209	1	4146	3	N	33					138
							36	9									
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	214	1	4226	3	N	29					167
							32	9									
06	4170	X	3946	-0-	-224	-0-	159	1	3758	3	N	26					193
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	2542	X	1442	-0-	-1100	-0-	246	1	1176	3	N	18					119
							20	9									
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	171	1	2500	3	N	31	109	1			41
							34	9									
03	2542	X	2466	-0-	-76	-0-	245	1	2169	3	N	47					88
							52	9									
04	2460	X	2326	-0-	-134	-0-	240	1	2063	3	N	21					109
							23	9									
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	216	1	3392	3	N	27					136
							30	9									
*06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	204	1	4067	3	N	28					164
							31	9									

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	765	3	50	9	N	45	1	8			110
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	750	3	88	9	N	80	169	1	2	8	19
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	804	3	63	9	N	57	2	8			74
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					74
05	496	N	52	-0-	-444	-0-	52	3			N	-0-					74
06	480	N	352	-0-	-128	-0-	352	3			N	-0-					74

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

01	3813	X	2082	-0-	-1731	-0-	314	1	1734	3	N	31					71
							34	9									
02	3712	X	2802	-0-	-910	-0-	216	1	2549	3	N	34					105
							37	9									
03	3968	X	2676	-0-	-1292	-0-	288	1	2358	3	N	27					132
							30	9									
04	3840	X	3355	-0-	-485	-0-	261	1	3059	3	N	32					164
							35	9									
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	276	1	2793	3	N	25					189
							28	9									
06	2910	X	2717	-0-	-193	-0-	294	1	2391	3	N	29					218
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	73	1	3956	3	N	48					74
							53	9									
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	68	1	3499	3	N	41					115
							45	9									
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	76	1	3657	3	N	39					154
							43	9									
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	75	1	3616	3	N	33					187
							36	9									
05	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	108	1	3129	3	N	16					203
							18	9									
06	3600	X	2194	-0-	-1406	-0-	151	1	2034	3	N	8					211
							9	9									

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
01	5053	X	3340	-0-	-1713	-0-	188	1	3120	3	N	29					37
							32	9									
02	4466	X	3002	-0-	-1464	-0-	177	1	2778	3	N	43					80
							47	9									
03	4774	X	3336	-0-	-1438	-0-	177	1	3127	3	N	29					109
							32	9									
04	4620	X	3412	-0-	-1208	-0-	169	1	3225	3	N	16					125
							18	9									
05	3565	X	3352	-0-	-213	-0-	156	1	3178	3	N	16					141
							18	9									
*06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	111	1	4000	3	N	16					157
							18	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
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	142	1	4178	3	N	24					74
							26	9									
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	132	1	3599	3	N	23					97
							25	9									
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	150	1	3662	3	N	23					120
							25	9									
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	146	1	3539	3	N	14					134
							15	9									
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	139	1	3488	3	N	14					148
							15	9									
*06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	128	1	3519	3	N	16					164
							18	9									

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
01	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13484	3	29	9	N	26	1	8			45
02	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12451	3	18	9	N	16	1	8			60
03	12648	X	12372	-0-	-276	-0-	12352	3	20	9	N	18	1	8			77
04	12240	X	10730	-0-	-1510	-0-	10719	3	11	9	N	10					87
05	12648	X	10863	-0-	-1785	-0-	10850	3	13	9	N	12					99
06	12240	X	10437	-0-	-1803	-0-	10427	3	10	9	N	9	1	8			107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	5270	X	4805	-0-	-465	-0-	294	1	4490	3	N	19					89
							21	9									
02	4930	X	2129	-0-	-2801	-0-	313	1	1810	3	N	5					94
							6	9									
03	5456	X	3637	-0-	-1819	-0-	394	1	3228	3	N	14					108
							15	9									
04	5280	X	3729	-0-	-1551	-0-	398	1	3303	3	N	25					133
							28	9									
05	5456	X	1250	-0-	-4206	-0-	384	1	852	3	N	13					146
							14	9									
06	4650	X	779	-0-	-3871	-0-	779	1			N	-0-					146

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
01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	711	1	5533	3	N	13					96
							14	9									
02	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	204	1	9418	3	N	19					115
							21	9									
03	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	53	1	10962	3	N	8					123
							9	9									
04	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8713	3	19	9	N	17					140
05	10199	X	3119	-0-	-7080	-0-	528	1	2570	3	N	19					159
							21	9									
06	9870	X	1558	-0-	-8312	-0-	157	1	1351	3	N	45					204
							50	9									

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
01	3968	X	3512	-0-	-456	-0-	620	1	2875	3	N	15					125
							17	9									
02	3335	X	3250	-0-	-85	-0-	577	1	2650	3	N	21					146
							23	9									
03	3906	X	3831	-0-	-75	-0-	620	1	3186	3	N	23					169
							25	9									
04	3780	X	3572	-0-	-208	-0-	600	1	2947	3	N	23					192
							25	9									
05	3906	X	3469	-0-	-437	-0-	615	1	2835	3	N	17					209
							19	9									
06	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	600	1	2794	3	N	20					229
							22	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
01	4991	X	3989	-0-	-1002	-0-	539	1	3391	3	N	54					88
							59	9									
02	4669	X	969	-0-	-3700	-0-	246	1	705	3	N	16					104
							18	9									
03	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	180	1	6063	3	N	94	165	1			33
							103	9									
04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	90	1	6736	3	N	76					109
							84	9									
05	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	88	1	6763	3	N	68					177
							75	9									
*06	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	103	1	5143	3	N	38					215
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	5642	X	2023	-0-	-3619	-0-	424	1	1480	3	N	108	152	1			125
							119	9									
02	3335	X	480	-0-	-2855	-0-	400	1	17	3	N	57	133	1			49
							63	9									
03	3565	X	2336	-0-	-1229	-0-	416	1	1776	3	N	131					180
							144	9									
04	3450	X	50	-0-	-3400	-0-	6	1	43	3	N	1	165	1			16
							1	9									
05	2015	X	71	-0-	-1944	-0-	71	1			N	-0-					16
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					16

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
01	8494	X	7675	-0-	-819	-0-	7632	3	43	9	N	39	61	1			32
02	7946	X	5472	-0-	-2474	-0-	91	1	5364	3	N	15					47
							17	9									
03	8494	X	4697	-0-	-3797	-0-	163	1	4514	3	N	18					65
							20	9									
04	8040	X	2852	-0-	-5188	-0-	461	1	2372	3	N	17					82
							19	9									
05	8308	X	4022	-0-	-4286	-0-	620	1	3377	3	N	23					105
							25	9									
06	7440	X	3451	-0-	-3989	-0-	600	1	2827	3	N	22					127
							24	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
01	9982	X	9616	-0-	-366	-0-	9505	3	111	9	N	101	3	8			197
02	9135	X	8775	-0-	-360	-0-	8692	3	83	9	N	75	158	1	1	8	113
03	9703	X	9557	-0-	-146	-0-	9487	3	70	9	N	64	1	8			176
04	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9245	3	85	9	N	77	164	1			89
05	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9500	3	122	9	N	111					200
06	9300	X	9115	-0-	-185	-0-	9026	3	89	9	N	81	1	8			280

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9547	-0-	-497	-0-	9493	3	54	9	N	49	121	1			5
02	9309	X	8883	-0-	-426	-0-	8842	3	41	9	N	37					42
03	9951	X	9279	-0-	-672	-0-	9238	3	41	9	N	37					79
04	9240	X	7876	-0-	-1364	-0-	7842	3	34	9	N	31					110
05	9548	X	9025	-0-	-523	-0-	8982	3	43	9	N	39					149
06	9240	X	7985	-0-	-1255	-0-	7956	3	29	9	N	26					175

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9519	-0-	-463	-0-	9377	3	142	9	N	129					185
02	9483	X	8753	-0-	-730	-0-	8637	3	116	9	N	105	168	1	2	8	120
03	10168	X	9422	-0-	-746	-0-	9278	3	144	9	N	131	163	1	1	8	87
04	9840	X	8940	-0-	-900	-0-	8806	3	134	9	N	122					209
05	10168	X	9160	-0-	-1008	-0-	9046	3	114	9	N	104					313
06	9210	X	8280	-0-	-930	-0-	8169	3	111	9	N	101					414

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4964	-0-	-2042	-0-	164 207	1 9	4593	3	N	188	178	1			209
02	6554	X	5261	-0-	-1293	-0-	140 296	1 9	4825	3	N	269	338	1			140
03	7006	X	5593	-0-	-1413	-0-	150 165	1 9	5278	3	N	150					290
04	5700	X	5403	-0-	-297	-0-	148 156	1 9	5099	3	N	142	171	1			261
05	5611	X	5481	-0-	-130	-0-	150 158	1 9	5173	3	N	144					405
06	5430	X	4990	-0-	-440	-0-	135 135	1 9	4720	3	N	123					528

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	753	1	3	9	N	3					19
02	580	N	494	-0-	-86	-0-	398	1	96	9	N	87					106
03	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	1			N	-0-					106
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					106
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					106
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					106

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	230 212	1 9	3775	3	N	193	178	1			282
02	4147	X	3924	-0-	-223	-0-	210 310	1 9	3404	3	N	282	343	1			221
03	4619	X	3916	-0-	-703	-0-	222 275	1 9	3419	3	N	250	335	1			136
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	220 250	1 9	4049	3	N	227	173	1			190
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	219 299	1 9	4241	3	N	272					462
06	4080	X	3903	-0-	-177	-0-	236 244	1 9	3423	3	N	222	521	1			163

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	1464	-0-	-2969	-0-	365 79	1 9	1020	3	N	72					111
02	4147	X	3244	-0-	-903	-0-	404 169	1 9	2671	3	N	154	159	1			106
03	4371	X	3950	-0-	-421	-0-	423 179	1 9	3348	3	N	163					269
04	4200	X	3314	-0-	-886	-0-	406 146	1 9	2762	3	N	133	336	1			66
05	3472	X	2642	-0-	-830	-0-	439 131	1 9	2072	3	N	119					185
06	3810	X	2761	-0-	-1049	-0-	424 144	1 9	2193	3	N	131					316

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	1	7	9	N	6					18
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					18
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	427	1	8	9	N	7					25
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					25
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					25
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	3596	X	2941	-0-	-655	-0-	351	1	2136	3	N	413	345	1			204
							454	9									
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	325	1	2947	3	N	414	509	1			109
							455	9									
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	345	1	2914	3	N	428	340	1			197
							471	9									
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	250	1	4122	3	N	430	354	1			273
							473	9									
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	235	1	4014	3	N	395					668
							435	9									
*06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	230	1	3906	3	N	380	838	1			210
							418	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
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	296	1	2803	3	N	64					179
							70	9									
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	220	1	3940	3	N	69	178	1			70
							76	9									
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	325	1	3687	3	N	69					139
							76	9									
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	340	1	2923	3	N	58					197
							64	9									
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	284	1	4089	3	N	70					267
							77	9									
*06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	190	1	4309	3	N	57					324
							63	9									

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
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	51	1	6186	3	N	26					30
							29	9									
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	153	1	5497	3	N	20					50
							22	9									
03	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	103	1	5892	3	N	22					72
							24	9									
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	59	1	6127	3	N	27					99
							30	9									
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	64	1	6649	3	N	19					118
							21	9									
*06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	37	1	6195	3	N	10					128
							11	9									

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
01	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9172	3	25	9	N	23	124	1			30
02	7685	X	7587	-0-	-98	-0-	7567	3	20	9	N	18					48
03	9610	X	9047	-0-	-563	-0-	9007	3	40	9	N	36					84
04	9300	X	8146	-0-	-1154	-0-	8105	3	41	9	N	37					121
05	9610	X	8160	-0-	-1450	-0-	8140	3	20	9	N	18					139
06	8910	X	7781	-0-	-1129	-0-	7751	3	30	9	N	27					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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
01	5642	X	3801	-0-		-1841	-0-	273	1	3460	3	N	62					89
								68	9									
02	5278	X	4516	-0-		-762	-0-	206	1	4237	3	N	66					155
								73	9									
03	5160	X	5160	-0-		-0-	-0-	191	1	4919	3	N	45	176	1			24
								50	9									
04	4818	X	4818	-0-		-0-	-0-	193	1	4559	3	N	60					84
								66	9									
05	4836	X	3837	-0-		-999	-0-	272	1	3508	3	N	52					136
								57	9									
06	4980	X	2757	-0-		-2223	-0-	365	1	2351	3	N	37					173
								41	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. 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
01	3317	X	1884	-0-		-1433	-0-	290	1	1294	3	N	273	340	1			113
								300	9									
02	3523	X	3523	-0-		-0-	-0-	270	1	2846	3	N	370	355	1			128
								407	9									
03	3862	X	3862	-0-		-0-	-0-	281	1	3149	3	N	393	341	1			180
								432	9									
04	4116	X	4116	-0-		-0-	-0-	274	1	3461	3	N	346	336	1			190
								381	9									
05	4593	X	4593	-0-		-0-	-0-	293	1	3920	3	N	345					535
								380	9									
*06	4190	X	4190	-0-		-0-	-0-	286	1	3538	3	N	333	665	1			203
								366	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. 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
01	3844	X	3328	-0-		-516	-0-	223	1	2822	3	N	257	176	1			280
								283	9									
02	3654	X	2248	-0-		-1406	-0-	230	1	1580	3	N	398	510	1			168
								438	9									
03	4836	X	3918	-0-		-918	-0-	248	1	3230	3	N	400	171	1			397
								440	9									
04	4680	X	4004	-0-		-676	-0-	232	1	3438	3	N	304	511	1			190
								334	9									
05	4836	X	4129	-0-		-707	-0-	251	1	3493	3	N	350					540
								385	9									
*06	3997	X	3997	-0-		-0-	-0-	230	1	3423	3	N	313	501	1			352
								344	9									

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

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
01	5115	X	4553	-0-		-562	-0-	215	1	4198	3	N	127	169	1			133
								140	9									
02	4785	X	3537	-0-		-1248	-0-	210	1	3214	3	N	103	168	1			68
								113	9									
03	5115	X	3530	-0-		-1585	-0-	234	1	3175	3	N	110					178
								121	9									
04	4410	X	3661	-0-		-749	-0-	238	1	3337	3	N	78					256
								86	9									
05	4557	X	4113	-0-		-444	-0-	258	1	3724	3	N	119					375
								131	9									
06	4410	X	3908	-0-		-502	-0-	247	1	3563	3	N	89					464
								98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	5456	X	4101	-0-		-1355	-0-	184	1	3872	3	N	41					48
								45	9									
02	5104	X	3896	-0-		-1208	-0-	164	1	3690	3	N	38					86
								42	9									
03	4061	X	3700	-0-		-361	-0-	195	1	3470	3	N	32					118
								35	9									
04	3960	X	1942	-0-		-2018	-0-	298	1	1612	3	N	29					147
								32	9									
05	4154	X	2088	-0-		-2066	-0-	261	1	1799	3	N	25					172
								28	9									
06	4020	X	2134	-0-		-1886	-0-	252	1	1854	3	N	25					197
								28	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
01	4836	X	4452	-0-		-384	-0-	254	1	4191	3	N	6					77
								7	9									
02	4321	X	3566	-0-		-755	-0-	740	1	2818	3	N	7					84
								8	9									
03	4464	X	4141	-0-		-323	-0-	398	1	3737	3	N	5					89
								6	9									
04	4320	X	4027	-0-		-293	-0-	383	1	3638	3	N	5					94
								6	9									
05	4464	X	4182	-0-		-282	-0-	367	1	3809	3	N	5					99
								6	9									
06	4320	X	3805	-0-		-515	-0-	412	1	3392	3	N	1					100
								1	9									

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
01	2883	X	654	-0-		-2229	-0-	651	1	3	9	N	3					3
02	2697	X	271	-0-		-2426	-0-	267	1	4	9	N	4					7
03	2883	X	320	-0-		-2563	-0-	314	1	6	9	N	5					12
04	2160	X	-0-	-0-		-2160	-0-					N	-0-					12
05	1209	X	172	-0-		-1037	-0-	172	1			N	-0-					12
06	630	X	158	-0-		-472	-0-	158	1			N	-0-					12

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
01	5397	X	5397	-0-		-0-	-0-	605	1	4759	3	N	30					155
								33	9									
02	4901	X	2355	-0-		-2546	-0-	496	1	1850	3	N	8					163
								9	9									
03	5022	X	4592	-0-		-430	-0-	423	1	4151	3	N	16					179
								18	9									
04	5220	X	3822	-0-		-1398	-0-	437	1	3364	3	N	19					198
								21	9									
05	5394	X	480	-0-		-4914	-0-	472	1	8	9	N	7					205
06	5220	X	645	-0-		-4575	-0-	645	1			N	-0-					205

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	248	1	5683	3	N	35	9	8			53
							39	9									
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	319	1	5038	3	N	30	5	8			78
							33	9									
03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	320	1	5223	3	N	30	7	8			101
							33	9									
04	5280	X	88	-0-	-5192	-0-	3	1	67	3	N	16	1	8			116
							18	9									
05	5456	X	36	-0-	-5420	-0-	36	1			N	-0-					116
06	5280	X	378	-0-	-4902	-0-	371	1	7	9	N	6	2	8			120

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 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
01	7440	X	6250	-0-	-1190	-0-	155	1	6070	3	N	23	4	8			34
							25	9									
02	6641	X	6162	-0-	-479	-0-	58	1	6093	3	N	10	2	8			42
							11	9									
03	6665	X	6315	-0-	-350	-0-	83	1	6225	3	N	6	3	8			45
							7	9									
04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	2	1	8144	3	N	5	1	8			49
							6	9									
05	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8721	3	3	9	N	3					52
*06	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8588	3	6	9	N	5	3	8			54

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 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
01	10416	X	10083	-0-	-333	-0-	10077	3	6	9	N	5	143	1	1	8	12
02	9744	X	8627	-0-	-1117	-0-	8619	3	8	9	N	7					19
03	10416	X	9020	-0-	-1396	-0-	9008	3	12	9	N	11					30
04	10080	X	8672	-0-	-1408	-0-	8658	3	14	9	N	13					43
05	10416	X	9511	-0-	-905	-0-	9503	3	8	9	N	7					50
*06	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10260	3	9	9	N	8					58

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2863	-0-	-702	-0-	243	1	2590	3	N	27					170
							30	9									
02	2639	X	697	-0-	-1942	-0-	253	1	426	3	N	16	150	1			36
							18	9									
03	3131	X	1430	-0-	-1701	-0-	447	1	983	3	N	-0-					36
04	3030	X	21	-0-	-3009	-0-	5	1	16	3	N	-0-					36
05	3131	X	2063	-0-	-1068	-0-	184	1	1879	3	N	-0-					36
*06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	359	1	3364	3	N	4					40
							4	9									

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
01	8959	X	4575	-0-	-4384	-0-	620	1	3849	3	N	96	171	1			165
							106	9									
02	8381	X	4201	-0-	-4180	-0-	580	1	3512	3	N	99					264
							109	9									
03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	620	1	4183	3	N	139	183	1	1	8	219
							153	9									
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	600	1	4391	3	N	84	171	1			132
							92	9									
05	4588	X	4150	-0-	-438	-0-	620	1	3449	3	N	74					206
							81	9									
06	4800	X	1447	-0-	-3353	-0-	600	1	810	3	N	34					240
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	291	1	4800	3	N	66					130
							73	9									
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	262	1	4431	3	N	48	158	1			20
							53	9									
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	237	1	3378	3	N	56					76
							62	9									
04	1770	X	62	-0-	-1708	-0-	3	1	59	3	N	-0-					76
05	1829	X	971	-0-	-858	-0-	223	1	740	3	N	7					83
							8	9									
*06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	692	1	1888	3	N	37					120
							41	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
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4636	3	40	9	N	36					89
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3531	3	30	9	N	27	65	1			51
03	4402	X	2932	-0-	-1470	-0-	2903	3	29	9	N	26					77
04	4530	X	2908	-0-	-1622	-0-	2886	3	22	9	N	20					97
05	4681	X	3257	-0-	-1424	-0-	3232	3	25	9	N	23					120
06	4530	X	3052	-0-	-1478	-0-	3029	3	23	9	N	21					141

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
01	4433	X	3482	-0-	-951	-0-	418	1	3000	3	N	58					99
							64	9									
02	3944	X	2688	-0-	-1256	-0-	556	1	2079	3	N	48					147
							53	9									
03	3844	X	3420	-0-	-424	-0-	837	1	2522	3	N	55	165	1			37
							61	9									
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	801	1	3823	3	N	66					103
							73	9									
05	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	836	1	3930	3	N	55					158
							61	9									
*06	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	159	1	5454	3	N	66					224
							73	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
01	4526	X	3503	-0-	-1023	-0-	359	1	2989	3	N	141					260
							155	9									
02	4234	X	3884	-0-	-350	-0-	357	1	3377	3	N	136	166	1			230
							150	9									
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	352	1	4224	3	N	151	338	1			43
							166	9									
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	333	1	4049	3	N	164					207
							180	9									
05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	308	1	3812	3	N	85	167	1			125
							94	9									
06	4590	X	24	-0-	-4566	-0-	22	1	2	9	N	2					127

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3428	-0-		-974		-0-	260	1	3136	3	N	29					93
									32	9									
02	6072	X	6072	-0-		-0-		-0-	226	1	5796	3	N	45					138
									50	9									
03	7084	X	7084	-0-		-0-		-0-	214	1	6828	3	N	38					176
									42	9									
04	6930	X	6930	-0-		-0-		-0-	211	1	6675	3	N	40					216
									44	9									
05	6501	X	6501	-0-		-0-		-0-	196	1	6280	3	N	23					239
									25	9									
*06	7074	X	7074	-0-		-0-		-0-	198	1	6832	3	N	40					279
									44	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9589	X	9589	-0-		-0-		-0-	9574	3	15	9	N	14	151	1			16
02	8707	X	8707	-0-		-0-		-0-	8692	3	15	9	N	14					30
03	9146	X	9146	-0-		-0-		-0-	9135	3	11	9	N	10					40
04	8769	X	8769	-0-		-0-		-0-	8760	3	9	9	N	8					48
05	9143	X	9143	-0-		-0-		-0-	9141	3	2	9	N	2					50
*06	8811	X	8811	-0-		-0-		-0-	8803	3	8	9	N	7					57

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5772	-0-		-986		-0-	62	1	5623	3	N	79					212
									87	9									
02	6322	X	5380	-0-		-942		-0-	53	1	5255	3	N	65	173	1			104
									72	9									
03	6727	X	5749	-0-		-978		-0-	66	1	5591	3	N	84					188
									92	9									
04	6270	X	5125	-0-		-1145		-0-	6	1	5042	3	N	70	171	1			87
									77	9									
05	5766	X	5334	-0-		-432		-0-	428	1	4827	3	N	72					159
									79	9									
06	5580	X	5378	-0-		-202		-0-	279	1	5013	3	N	78					237
									86	9									

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4048	-0-		-1563		-0-	24	1	3995	3	N	26					119
									29	9									
02	5162	X	4837	-0-		-325		-0-	17	1	4788	3	N	29					148
									32	9									
03	5544	X	5544	-0-		-0-		-0-	5512	3	32	9	N	29					177
04	5287	X	5287	-0-		-0-		-0-	5263	3	24	9	N	22					199
05	5177	X	4601	-0-		-576		-0-	114	1	4469	3	N	16					215
									18	9									
06	5370	X	4667	-0-		-703		-0-	111	1	4522	3	N	31					246
									34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	358	1	1630	3	N	108	175	1			88
							119	9									
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	336	1	1365	3	N	107	170	1			25
							118	9									
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	360	1	1810	3	N	97					122
							107	9									
04	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	339	1	1792	3	N	89					211
							98	9									
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	326	1	3045	3	N	106					317
							117	9									
*06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	317	1	2790	3	N	94					411
							103	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5584	-0-	-988	-0-	611	1	4900	3	N	66	2	8			103
							73	9									
02	6148	X	4619	-0-	-1529	-0-	557	1	4010	3	N	47	4	8			146
							52	9									
03	6262	X	4977	-0-	-1285	-0-	605	1	4313	3	N	54	166	1	4	8	30
							59	9									
04	5940	X	4584	-0-	-1356	-0-	801	1	3747	3	N	33	1	8			62
							36	9									
05	5580	X	4845	-0-	-735	-0-	620	1	4190	3	N	32					94
							35	9									
06	5400	X	4595	-0-	-805	-0-	600	1	3951	3	N	40	3	8			131
							44	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7142	3	116	9	N	105	1	8			163
02	6583	X	6526	-0-	-57	-0-	6421	3	105	9	N	95	163	1	1	8	94
03	7037	X	7001	-0-	-36	-0-	6900	3	101	9	N	92	1	8			185
04	7020	X	6798	-0-	-222	-0-	6690	3	108	9	N	98	170	1			113
05	7254	X	6915	-0-	-339	-0-	6816	3	99	9	N	90					203
06	7020	X	6642	-0-	-378	-0-	6556	3	86	9	N	78	1	8			280

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	188	1	7223	3	N	78	160	1			5
							86	9									
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	75	1	7581	3	N	49					54
							54	9									
03	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	29	1	8353	3	N	75					129
							83	9									
04	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	139	1	8600	3	N	58					187
							64	9									
05	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9405	3	72	9	N	65					252
*06	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9339	3	68	9	N	62					314

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	3087	-0-	-3144	-0-	339	1	2684	3	N	58					215
							64	9									
02	5829	X	2215	-0-	-3614	-0-	311	1	1835	3	N	63	179	1			99
							69	9									
03	5487	X	2220	-0-	-3267	-0-	326	1	1817	3	N	70					169
							77	9									
04	4080	X	2809	-0-	-1271	-0-	329	1	2413	3	N	61					230
							67	9									
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	345	1	3043	3	N	70					300
							77	9									
*06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	332	1	3026	3	N	141					441
							155	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4895	3	96	9	N	87					183
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4455	3	75	9	N	68	172	1			79
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	418	1	3328	3	N	54					133
							59	9									
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	427	1	3764	3	N	54					187
							59	9									
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	470	1	3659	3	N	58					245
							64	9									
*06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	398	1	3618	3	N	56					301
							62	9									

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
01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	152	1	5956	3	N	23					58
							25	9									
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	173	1	5010	3	N	24					82
							26	9									
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	171	1	5309	3	N	19					101
							21	9									
04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	164	1	4929	3	N	28					129
							31	9									
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	228	1	3794	3	N	11					140
							12	9									
*06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	211	1	3618	3	N	10					150
							11	9									

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	X	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

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 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
01	3906	X	1046	-0-	-2860	-0-	638	1	311	3	N	88					115
							97	9									
02	3190	X	2049	-0-	-1141	-0-	598	1	1354	3	N	88	151	1			52
							97	9									
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	625	1	2255	3	N	96					148
							106	9									
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	524	1	2600	3	N	92					240
							101	9									
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	464	1	3328	3	N	95					335
							105	9									
*06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	420	1	2955	3	N	78					413
							86	9									

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

01	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	188	1	5102	3	N	62					164
							68	9									
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	159	1	5357	3	N	25					189
							28	9									
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	149	1	6386	3	N	77					266
							85	9									
04	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	130	1	6374	3	N	18					284
							20	9									
05	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	134	1	6537	3	N	60					344
							66	9									
06	6420	X	5306	-0-	-1114	-0-	149	1	5132	3	N	23					367
							25	9									

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

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

KECK WELL #: 1 RRCID -> 286079 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8174 - 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
01	775	N	426	-0-	-349	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	696	N	235	-0-	-461	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	620	N	185	-0-	-435	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	420	N	4	-0-	-416	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KUNKEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286573 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 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
01	6789	X	6448	-0-	-341	-0-	140 125	1 9	6183	3	N	114	166	1			50
02	6351	X	5878	-0-	-473	-0-	135 112	1 9	5631	3	N	102					152
03	6510	X	6343	-0-	-167	-0-	149 105	1 9	6089	3	N	95	171	1			76
04	6300	X	6045	-0-	-255	-0-	142 90	1 9	5813	3	N	82					158
05	6510	X	5918	-0-	-592	-0-	165 95	1 9	5658	3	N	86					244
06	6240	X	5727	-0-	-513	-0-	161 85	1 9	5481	3	N	77					321

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	159	2	58	9	N	53					228
02	203	N	176	-0-	-27	-0-	161	2	15	9	N	14	170	1			72
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	137	2	33	9	N	30					102
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	132	2	39	9	N	35					137
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					137

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

01	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1557	-0-	-153	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

01	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	285	1	6211	2	N	-0-					-0-
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	290	1	5793	2	N	-0-					-0-
03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	310	1	6372	2	N	-0-					-0-
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	300	1	6305	2	N	-0-					-0-
05	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	310	1	6384	2	N	-0-					-0-
*06	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	300	1	6304	2	N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

01	2077	N	1654	-0-	-423	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1280	-0-	-460	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1493	-0-	-398	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
*06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1435	-0-	-73	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

01	8773	X	8463	-0-	-310	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	7247	-0-	-960	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7303	-0-	-1470	-0-	7301	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8490	X	5615	-0-	-2875	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7107	-0-	-1666	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7006	-0-	-1184	-0-	7006	2			N	-0-					-0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

01	6386	X	3970	-0-	-2416	-0-	3968	2	2	9	N	2					153
02	5974	X	4171	-0-	-1803	-0-	4171	2			N	-0-					153
03	6386	X	4530	-0-	-1856	-0-	4530	2			N	-0-					153
04	6060	X	3538	-0-	-2522	-0-	3538	2			N	-0-					153
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5453	2	15	9	N	14					167
*06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	1674	X	581	-0-	-1093	-0-	25	1	556	2	N	-0-					-0-
02	1566	X	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					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
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6601	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
05	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
*06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	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
01	6262	X	6127	-0-	-135	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4692	-0-	-93	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5512	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5940	X	5222	-0-	-718	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5773	-0-	-365	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5501	-0-	-439	-0-	5501	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
01	11625	X	11212	-0-	-413	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	10505	-0-	-631	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11220	-0-	-684	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10877	-0-	-643	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10960	-0-	-603	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10630	-0-	-230	-0-	10630	2			N	-0-					-0-

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
01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6975	-0-	-101	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7357	-0-	-207	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7038	-0-	-282	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7255	-0-	-309	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4540	-0-	-2780	-0-	4540	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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8135 - 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
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	4007	-0-	1107	1107	4007	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2548	-0-	-552	555	2548	2			N	-0-					-0-
04	2726	N	2171	-0-	-555	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2153	-0-	-761	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 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
01	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 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
01	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4836	X	4607	-0-	-229	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4277	-0-	-160	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4418	-0-	-294	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4448	-0-	-52	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4397	-0-	-253	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	9889	X	9463	-0-	-426	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8823	-0-	-370	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9173	-0-	-592	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8952	-0-	-498	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8985	-0-	-718	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					-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
01	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2712	-0-	-72	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2392	-0-	-584	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2139	-0-	-741	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1527	-0-	-1449	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	2418	N	1320	-0-	-1098	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	12772	X	12336	-0-	-436	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	11097	-0-	-851	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11669	-0-	-1041	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11373	-0-	-927	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11448	-0-	-1138	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					-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
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			Y	-0-					20
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			Y	-0-					20
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3878	3	47	9	Y	43					63
04	3780	X	3704	-0-	-76	-0-	3704	3			Y	-0-					63
05	3906	X	3841	-0-	-65	-0-	3793	3	48	9	Y	44					107
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

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
01	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3572	-0-	-140	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3625	-0-	-343	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3677	-0-	-163	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3555	-0-	-382	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	2418	N	2050	-0-	-368	-0-	2050	3			N	-0-					37
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					37
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1826	3	63	9	N	57					94
04	1980	N	1627	-0-	-353	-0-	1627	3			N	-0-					94
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	94					94
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					94

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

01	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

01	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3071	-0-	-264	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3466	-0-	-6	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

01	3937	X	3606	-0-	-331	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3490	-0-	-447	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3081	-0-	-399	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3532	-0-	-653	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

01	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4935	-0-	-149	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					62
02	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					62
03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1090	3	121	9	N	110					172
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					172
05	3100	N	6386	-0-	3286	3286	6197	3	189	9	Y	172					172
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3286					Y	NO RPT					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			Y	-0-					20
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			Y	-0-					20
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3107	3	143	9	Y	130					150
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			Y	-0-					150
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			Y	-0-					150
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

01	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3454	-0-	-606	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4256	-0-	-22	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4131	-0-	-39	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4063	-0-	-246	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4627	-0-	-116	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4546	-0-	-44	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4511	-0-	-232	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2067	-0-	-196	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-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
01	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
02	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
03	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
05	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
01	3751	X	3625	-0-	-126	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3379	-0-	-130	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3277	-0-	-353	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3419	-0-	-332	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-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
01	3627	X	3135	-0-	-492	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2910	-0-	-164	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3056	-0-	-199	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3037	-0-	-23	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-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
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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
01	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
02	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	8074	-0-	-48	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
04	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
05	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-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
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3998	3	21	9	N	19					192
02	2900	N	2987	-0-	87	87	2780	3	207	9	N	188	180	1			200
03	3100	N	3137	-0-	37	124	2964	3	173	9	N	157					357
04	2967	X	2843	-0-	-124	-0-	2843	3			N	-0-					357
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					357
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	825	-0-	-585	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	848	-0-	-237	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	3937	X	3679	-0-	-258	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3207	-0-	-476	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-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
01	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
02	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
03	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
04	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-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
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	2561	-0-	-20	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-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
01	434	X	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	406	X	317	-0-	-89	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	403	X	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	390	X	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	403	X	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4588	X	3127	-0-	-1461	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	2868	-0-	-1279	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3292	-0-	-1048	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3172	-0-	-338	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2943	-0-	-560	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-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
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
02	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
03	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
04	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
05	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-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
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
01	6820	X	5329	-0-	-1491	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5495	-0-	-885	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5314	-0-	-1971	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	4735	-0-	-2315	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4040	-0-	-1819	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-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
01	3441	X	3008	-0-	-433	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	3066	-0-	-153	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3057	-0-	-384	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3015	-0-	-45	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3003	-0-	-283	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4998	-0-	-396	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5322	-0-	-72	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-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
01	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-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
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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
01	4681	X	4636	-0-	-45	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4271	-0-	-108	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-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
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1575	-0-	-255	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1243	-0-	-648	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3367	3	14	9	Y	13					44
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3165	3	18	9	Y	16					60
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3077	3	109	9	Y	99					159
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3350	3	7	9	Y	6					165
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3734	3	35	9	Y	32					197
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					197

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
01	6758	X	6162	-0-	-596	-0-	6162	3			Y	-0-					86
02	6322	X	5411	-0-	-911	-0-	5411	3			Y	-0-					86
03	6758	X	5997	-0-	-761	-0-	5881	3	116	9	Y	105					191
04	6240	X	5623	-0-	-617	-0-	5527	3	96	9	Y	87					278
05	6169	X	5797	-0-	-372	-0-	5797	3			Y	-0-					278
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					278

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-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
01	4619	X	4569	-0-	-50	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4203	-0-	-118	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4564	-0-	-24	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4409	-0-	-31	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4509	-0-	-79	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-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
01	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3255	X	3067	-0-	-188	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2576	-0-	-469	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3030	-0-	-39	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-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
01	4836	X	4597	-0-	-239	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4536	-0-	-145	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4388	-0-	-142	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4583	-0-	-253	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-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
01	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	11687	X	10754	-0-	-933	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	10247	-0-	-599	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10475	-0-	-871	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10513	-0-	-287	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10293	-0-	-836	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					-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
01	3038	X	2788	-0-	-250	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2970	-0-	-68	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2530	-0-	-508	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-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
01	2821	N	2743	-0-	-78	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2459	-0-	-181	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2421	-0-	-245	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3751	X	3722	-0-	-29	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3132	-0-	-681	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 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
01	3131	X	2231	-0-	-900	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2802	-0-	-40	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2786	-0-	-221	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 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
01	4371	X	4167	-0-	-204	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3886	-0-	-116	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4006	-0-	-272	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3918	-0-	-162	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3856	-0-	-360	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5623	-0-	-3	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5619	-0-	-441	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5658	-0-	-604	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 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
01	6913	X	6444	-0-	-469	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6119	-0-	-348	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6042	-0-	-871	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5867	-0-	-493	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6437	-0-	-104	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2899	-0-	-146	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2666	-0-	-604	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2248	-0-	-1100	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4433	X	4377	-0-	-56	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	4075	-0-	-72	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4294	-0-	-139	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-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
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-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
01	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-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
01	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1920	-0-	-180	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	2914	X	2145	-0-	-769	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2510	-0-	-216	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2345	-0-	-538	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2467	-0-	-230	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3534	X	3329	-0-	-205	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2951	-0-	-355	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2985	-0-	-549	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2926	-0-	-494	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2985	-0-	-363	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-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
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
01	5859	X	3598	-0-	-2261	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-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
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	5053	X	3199	-0-	-1854	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	2989	-0-	-1738	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	2886	-0-	-2105	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3015	-0-	-1575	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3371	3	20	9	N	18					114
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3150	3	17	9	N	15					129
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3239	3	284	9	N	258	131	1			256
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					256
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					256
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					256

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

01	4588	X	4185	-0-	-403	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	4163	-0-	-129	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4526	-0-	-62	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4163	-0-	-277	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

01	3875	X	3040	-0-	-835	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3531	-0-	-344	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

01	3906	X	3459	-0-	-447	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2082	-0-	-934	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1615	-0-	-1609	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1227	-0-	-2133	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2618	-0-	-854	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 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
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 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
01	2759	X	1884	-0-	-875	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	1539	-0-	-984	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2487	-0-	-86	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1829	-0-	-661	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1715	-0-	-827	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2079	-0-	-401	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-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
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3323	-0-	223	223	3323	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2980	-0-	-20	203	2980	2			N	-0-					-0-
05	3683	X	3480	-0-	-203	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
06	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
01	5681	X	3943	-0-	-1738	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	11129	X	9658	-0-	-1471	-0-	9658	3			N	-0-					-0-
02	10382	X	8489	-0-	-1893	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
03	10788	X	9474	-0-	-1314	-0-	9474	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	8831	-0-	-619	-0-	8831	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9048	-0-	-717	-0-	9048	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					-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
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3953	-0-	-457	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3039	-0-	-1518	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3512	-0-	-673	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-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
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2969	-0-	69	69	2969	2			N	-0-					-0-
03	2930	N	2861	-0-	-69	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2713	-0-	-294	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-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
01	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	2526	3			N	-0-					56
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2391	3	2	9	N	2					58
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2539	3	50	9	N	45					103
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					103
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2513	3	89	9	N	81					184
06	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					184

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
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	2573	X	2287	-0-	-286	-0-	2287	3			N	-0-					55
02	2407	X	2111	-0-	-296	-0-	2111	3			N	-0-					55
03	2325	X	2257	-0-	-68	-0-	2257	3			N	-0-					55
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2935	3	52	9	N	47					102
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					102
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					102

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
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2597	3	15	9	N	14					76
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2402	3	17	9	N	15	41	1			50
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2621	3	164	9	N	149					199
04	2520	N	2489	-0-	-31	-0-	2489	3			N	-0-					199
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2572	3	28	9	N	25					224
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

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
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-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
01	2945	X	1278	-0-	-1667	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	591	-0-	-2164	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1042	-0-	-1779	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1005	-0-	-1575	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	410	-0-	-2163	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-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
01	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	1706	3			N	-0-					78
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					78
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1441	3	41	9	N	37					115
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					115
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					115
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
01	1395	N	355	-0-	-1040	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	1457	N	643	-0-	-814	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	630	N	453	-0-	-177	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	6200	X	6060	-0-	-140	-0-	6060	2			N	-0-					67
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5669	2	142	9	N	129					196
03	6076	X	5938	-0-	-138	-0-	5914	2	24	9	N	22	181	1			37
04	5910	X	5706	-0-	-204	-0-	5706	2			N	-0-					37
05	6200	X	5914	-0-	-286	-0-	5914	2			N	-0-					37
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					37

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
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3740	3	19	9	N	17					117
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3511	3	11	9	N	10					127
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3673	3	94	9	N	85					212
04	3630	X	3548	-0-	-82	-0-	3459	3	89	9	N	81	146	1			147
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					147
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5343	3	26	9	N	24					129
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5303	3	22	9	N	20					149
03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6404	3	44	9	N	40					189
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6047	3	85	9	N	77					266
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3			N	-0-	114	1			152
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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
01	3565	X	3148	-0-	-417	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2880	-0-	-455	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3068	-0-	-497	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-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
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2708	-0-	-22	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-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
01	3906	X	3353	-0-	-553	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3142	-0-	-512	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3639	-0-	-205	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4099	-0-	-309	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4096	-0-	-523	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4118	-0-	-352	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3913	-0-	-644	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3306	X	-0-	-0-	-3306	-0-					N	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	3937	X	3775	-0-	-162	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3522	-0-	-161	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3749	-0-	-95	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3768	-0-	-76	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-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
01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7681	-0-	-294	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7678	-0-	-847	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7237	-0-	-1013	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7393	-0-	-1132	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					-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
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2314	-0-	-259	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-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
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3758	-0-	658	658	3758	2			N	-0-					-0-
04	2938	N	2280	-0-	-658	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2031	-0-	-635	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-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
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
02	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
03	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2397	-0-	-393	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2780	-0-	-103	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	690	N	545	-0-	-145	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1249	3	9	9	N	8					37
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	3	6	9	N	5					42
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1537	3	162	9	N	147					189
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					189
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					189
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	7285	X	6841	-0-	-444	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6099	-0-	-310	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6225	-0-	-595	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5974	-0-	-746	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					-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
01	7192	X	6546	-0-	-646	-0-	6493	3	53	9	N	48					163
02	6728	X	6021	-0-	-707	-0-	5970	3	51	9	N	46	173	1			36
03	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	6994	3	317	9	N	288					324
04	6810	X	6658	-0-	-152	-0-	6658	3			N	-0-					324
05	6851	X	6811	-0-	-40	-0-	6811	3			N	-0-					324
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					324

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3891	-0-	-821	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3638	-0-	-741	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4060	-0-	-652	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 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
01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1488	-0-	-102	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 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
01	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
02	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
03	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	7339	-0-	-1271	-0-	7339	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	7559	-0-	-1338	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 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
01	6448	X	6214	-0-	-234	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
02	6032	X	4823	-0-	-1209	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6084	3	107	9	N	97					97
04	6060	X	5967	-0-	-93	-0-	5920	3	47	9	N	43					140
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			N	-0-					140
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					140

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
05	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	3	4	9	N	4					88
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					88
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1293	3	76	9	N	69	42	1			115
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	833	3	70	9	N	64					179
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					179
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					179

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
01	7936	X	6972	-0-	-964	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	7112	-0-	-22	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7167	-0-	-56	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6884	-0-	-76	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6077	-0-	-1518	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	2846	3			Y	-0-					38
02	2987	X	2500	-0-	-487	-0-	2500	3			Y	-0-					38
03	3162	X	2304	-0-	-858	-0-	2260	3	44	9	Y	40					78
04	3060	X	2287	-0-	-773	-0-	2201	3	86	9	Y	78					156
05	2976	X	2734	-0-	-242	-0-	2734	3			Y	-0-					156
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					156

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1936	-0-	-494	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4481	3	8	9	N	7					38
02	4176	X	4075	-0-	-101	-0-	4068	3	7	9	N	6					44
03	4340	X	4295	-0-	-45	-0-	4254	3	41	9	N	37					81
04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4768	3	128	9	N	116					197
05	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	4170	3	24	9	N	22					219
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					219

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
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4083	3	7	9	N	6					72
02	3625	X	3528	-0-	-97	-0-	3528	3			N	-0-					72
03	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	3784	3	57	9	N	52					124
04	3750	X	3737	-0-	-13	-0-	3662	3	75	9	N	68					192
05	3875	X	3790	-0-	-85	-0-	3790	3			N	-0-					192
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

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
01	4929	X	4686	-0-	-243	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4552	-0-	-59	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4193	-0-	-736	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3791	-0-	-1076	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-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
01	3100	N	2978	-0-	-122	1515	2956	3	22	9	N	20					99
02	2900	N	2313	-0-	-587	928	2295	3	18	9	N	16					115
03	2696	X	1768	-0-	-928	-0-	1667	3	101	9	N	92					207
04	1590	X	1427	-0-	-163	-0-	1214	3	213	9	N	194	137	1			264
05	1643	X	1263	-0-	-380	-0-	1263	3			N	-0-					264
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					264

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
01	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6095	-0-	-1004	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5462	-0-	-1408	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6694	-0-	-250	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	5580	X	5575	-0-	-5	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5517	-0-	-32	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5178	-0-	-312	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5248	-0-	-425	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	6045	X	5573	-0-	-472	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	4843	-0-	-812	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4775	-0-	-1270	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4433	-0-	-967	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4483	-0-	-1097	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2666	N	2508	-0-	-158	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1027	-0-	-1403	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-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
01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
03	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
04	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-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
01	5673	X	4860	-0-	-813	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4406	-0-	-901	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5051	-0-	-312	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4945	-0-	-125	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4632	-0-	-607	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-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
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	589	N	373	-0-	-216	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
01	7130	X	6446	-0-	-684	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
02	6670	X	3771	-0-	-2899	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	2318	-0-	-4471	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	2998	-0-	-3542	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	1075	-0-	-5373	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	3074	-0-	-87	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3295	-0-	-115	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2689	-0-	-611	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2656	-0-	-723	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 10/15/2018 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
01	8029	X	7650	-0-	-379	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	6538	-0-	-973	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7000	-0-	-1029	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6823	-0-	-917	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6717	-0-	-1219	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-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
01	3441	X	1813	-0-	-1628	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	1710	-0-	-1509	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2262	-0-	-652	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1683	-0-	-267	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1684	-0-	-145	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-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
01	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
02	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
03	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
04	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-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
01	6727	X	5390	-0-	-1337	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	3			N	-0-					-0-
03	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3			N	-0-					-0-
04	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
05	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	6944	X	6550	-0-	-394	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
02	6380	X	5870	-0-	-510	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6171	-0-	-587	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	5684	-0-	-676	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5701	-0-	-840	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	3075	-0-	-28	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3258	-0-	-72	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3233	-0-	-208	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-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
01	3100	N	4065	-0-	965	965	4065	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	3781	-0-	881	1846	3781	2			N	-0-					-0-
03	5627	X	3781	-0-	-1846	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3055	3	7	9	N	6					48
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2834	3	8	9	N	7					55
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	2982	3	197	9	N	179					234
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					234
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					234
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					234

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
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-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
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
01	2852	X	2703	-0-	-149	-0-	2703	3			Y	-0-					134
02	2668	X	2629	-0-	-39	-0-	2629	3			Y	-0-					134
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2783	3	11	9	Y	10					144
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					144
05	2821	N	2794	-0-	-27	-0-	2794	3			Y	-0-					144
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144

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

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
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

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
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

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
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3882	3	34	9	N	31	154	1			63
02	3625	X	3455	-0-	-170	-0-	3426	3	29	9	N	26					89
03	3844	X	3404	-0-	-440	-0-	3302	3	102	9	N	93					182
04	3780	X	3357	-0-	-423	-0-	3267	3	90	9	N	82	90	1			174
05	3906	X	3455	-0-	-451	-0-	3455	3			N	-0-					174
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					174

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

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
01	2108	X	2098	-0-	-10	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

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
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3260	-0-	-1049	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					85
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	3			N	-0-					-0-
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	3			N	-0-					-0-
05	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-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
01	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	1911	3	7	9	N	6					147
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	3	1	9	N	1					148
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1556	3	232	9	N	211	118	1			241
04	1860	N	1475	-0-	-385	-0-	1475	3			N	-0-					241
05	1674	N	236	-0-	-1438	-0-	236	3			N	-0-					241
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

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
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4605	-0-	1505	1505	4605	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3804	-0-	804	2309	3804	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3669	-0-	569	2878	3669	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2878					N	NO RPT					-0-

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
01	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	3363	3	10	9	N	9					138
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					138
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3415	3	90	9	N	82					220
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3255	3	76	9	N	69					289
05	3410	X	1834	-0-	-1576	-0-	1834	3			N	-0-					289
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

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
01	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
02	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
04	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
05	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	7192	X	6913	-0-	-279	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	6255	-0-	-473	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6803	-0-	-389	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	6641	-0-	-259	-0-	6641	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6619	-0-	-356	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-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
01	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	3			N	-0-					-0-
02	9599	X	9291	-0-	-308	-0-	9291	3			N	-0-					-0-
03	11036	X	9215	-0-	-1821	-0-	9071	3	144	9	N	131					131
04	10680	X	8799	-0-	-1881	-0-	8799	3			N	-0-					131
05	11036	X	9034	-0-	-2002	-0-	9034	3			N	-0-					131
06	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					131

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
01	6138	X	5709	-0-	-429	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	4572	-0-	-1170	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5409	-0-	-771	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
05	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-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
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4166	-0-	-701	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3733	-0-	-977	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	3894	-0-	-973	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-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
01	7440	X	6503	-0-	-937	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6686	-0-	-274	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
03	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6410	-0-	-751	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-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
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2809	-0-	-33	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3361	-0-	-59	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2934	-0-	-600	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	14B2	EXT	95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	7369	-0-	7369	7464	7369	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	10108	-0-	10108	17572	10108	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	8129	-0-	8129	25701	8129	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	7375	-0-	7375	33076	7375	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	33076					N	NO RPT					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1585	3	123	9	N	112					112
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					112
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					112
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					112

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

01	5363	X	4710	-0-	-653	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4104	-0-	-794	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3752	-0-	-1078	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3010	-0-	-1981	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

01	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2901	-0-	-189	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

01	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	1994	3	15	9	N	14					179
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1850	3	4	9	N	4					183
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2009	3	157	9	N	143					326
04	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1933	3			N	-0-					326
05	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1970	3			N	-0-					326
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					326

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

01	3100	N	3208	-0-	108	845	3202	3	6	9	N	5					73
02	2900	N	3230	-0-	330	1175	3230	3			N	-0-					73
03	3100	N	3099	-0-	-1	1174	2898	3	201	9	N	183					256
04	3851	X	2677	-0-	-1174	-0-	2677	3			N	-0-					256
05	2170	X	1947	-0-	-223	-0-	1947	3			N	-0-					256
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

01	2821	X	2754	-0-	-67	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2481	-0-	-158	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2518	-0-	-152	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2479	-0-	-280	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
02	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
03	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
04	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
05	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	9021	X	8914	-0-	-107	-0-	8914	3			N	-0-					21
02	8439	X	8099	-0-	-340	-0-	8099	3			N	-0-					21
03	9021	X	8780	-0-	-241	-0-	8669	3	111	9	N	101					122
04	8790	X	8376	-0-	-414	-0-	8376	3			N	-0-					122
05	9083	X	8638	-0-	-445	-0-	8638	3			N	-0-					122
06	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					122

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
01	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6462	3	9	9	Y	8					71
02	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	3			Y	-0-					71
03	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3			Y	-0-					71
04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8498	3	37	9	Y	34					105
05	6014	X	1713	-0-	-4301	-0-	1645	3	68	9	Y	62					167
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					167

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4618	3	10	9	Y	9					44
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					44
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9207	3	106	9	Y	96					140
04	4920	X	3962	-0-	-958	-0-	3958	3	4	9	Y	4					144
05	5084	X	1872	-0-	-3212	-0-	1872	3			Y	-0-					144
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144

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
01	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	6789	X	5437	-0-	-1352	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5001	-0-	-1350	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5674	-0-	-743	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5889	-0-	-321	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
05	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3496	-0-	-13	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3375	-0-	-500	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3467	-0-	-283	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 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
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2474	3	9	9	N	8					111
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2135	3	10	9	N	9					120
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2220	3	68	9	N	62					182
04	2400	N	2194	-0-	-206	-0-	2194	3			N	-0-					182
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					182
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 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
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
06	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 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
01	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	1298	-0-	-2360	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2322	-0-	-1218	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3341	-0-	-317	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-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
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1836	-0-	-396	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	4557	X	3650	-0-	-907	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	2937	-0-	-1239	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3164	-0-	-1052	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3090	-0-	-690	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3309	-0-	-411	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	9424	X	7917	-0-	-1507	-0-	7917	3			N	-0-					-0-
02	8816	X	7037	-0-	-1779	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
03	9424	X	8019	-0-	-1405	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	7786	-0-	-1154	-0-	7786	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	8162	-0-	-580	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	2108	N	1704	-0-	-404	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	451	-0-	-1199	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	589	N	60	-0-	-529	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-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
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3988	-0-	-197	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-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
01	7905	X	7494	-0-	-411	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6793	-0-	-602	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6799	-0-	-920	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6676	-0-	-824	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6767	-0-	-983	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	2976	X	2912	-0-	-64	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2410	-0-	-345	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-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
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	3906	X	3189	-0-	-717	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	2728	-0-	-868	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2807	-0-	-758	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3086	-0-	-364	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

01	9610	X	9485	-0-	-125	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	8722	-0-	-268	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9038	-0-	-572	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8983	-0-	-317	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8926	-0-	-684	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

01	2790	N	2509	-0-	-281	-0-	2505	3	4	9	Y	4					73
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-					73
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2522	3	52	9	Y	47					120
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2633	3	28	9	Y	25					145
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-					145
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					145

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	62	1			113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					209
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

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
01	10199	X	9108	-0-	-1091	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8756	-0-	-437	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8987	-0-	-809	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8906	-0-	-394	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8952	-0-	-441	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 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
01	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3006	-0-	-242	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3004	-0-	-468	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2974	-0-	-176	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

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
01	1395	N	901	-0-	-494	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

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
01	4619	X	4315	-0-	-304	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3639	-0-	-624	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3734	-0-	-823	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3581	-0-	-739	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

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
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

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
01	2635	N	2387	-0-	-248	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	5301	X	5116	-0-	-185	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4592	-0-	-367	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	3251	-0-	-2050	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	1841	-0-	-3289	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	2384	-0-	-2824	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-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
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-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
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	3055	-0-	-48	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-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
01	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3511	-0-	-201	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3535	-0-	-371	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3142	-0-	-548	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3707	-0-	-106	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-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
01	8401	X	7937	-0-	-464	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
02	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
03	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7823	-0-	-307	-0-	7823	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

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
01	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	2733	3	20	9	N	18					144
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2741	3	18	9	N	16					160
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2714	3	201	9	N	183	143	1			200
04	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	2579	3			N	-0-					200
05	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	2689	3			N	-0-					200
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					200

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

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
01	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2892	-0-	-301	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2203	-0-	-887	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	859	-0-	-2644	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

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
01	3193	X	1859	-0-	-1334	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	1588	-0-	-1399	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	1225	-0-	-1472	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

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
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

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
01	3038	X	2507	-0-	-531	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	2468	-0-	-55	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2305	-0-	-330	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	1940	-0-	-730	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	1527	-0-	-1232	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 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
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 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
01	6386	X	4949	-0-	-1437	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	4467	-0-	-1391	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4709	-0-	-1367	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4962	-0-	-318	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 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
01	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10373	-0-	-167	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9570	-0-	-1170	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10153	-0-	-945	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5601	-0-	-41	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4996	-0-	-1154	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4562	-0-	-1793	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	3100	N	3187	-0-	87	896	3187	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2838	-0-	-62	834	2838	2			N	-0-					-0-
03	3690	X	2856	-0-	-834	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2755	-0-	-5	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	3742	3			N	-0-					2
02	3567	X	3386	-0-	-181	-0-	3386	3			N	-0-					2
03	3813	X	3680	-0-	-133	-0-	3530	3	150	9	N	136					138
04	3780	X	3403	-0-	-377	-0-	3403	3			N	-0-					138
05	3906	X	3491	-0-	-415	-0-	3491	3			N	-0-					138
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					138

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	3255	X	2712	-0-	-543	-0-	2712	3			N	-0-					27
02	2842	X	2671	-0-	-171	-0-	2671	3			N	-0-					27
03	3782	X	3044	-0-	-738	-0-	2894	3	150	9	N	136					163
04	3660	X	3410	-0-	-250	-0-	3410	3			N	-0-					163
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					163
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					163

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
01	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2656	-0-	-99	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2869	-0-	-11	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2416	-0-	-498	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
03	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	3627	X	3346	-0-	-281	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	2976	-0-	-185	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3003	-0-	-376	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2663	-0-	-577	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3148	-0-	-200	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-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
01	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	3			N	-0-					-0-
02	6264	X	5052	-0-	-1212	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
03	7936	X	4985	-0-	-2951	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	5306	-0-	-2434	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	6614	-0-	-1384	-0-	6614	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2610	3	35	9	N	32					72
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2425	3	29	9	N	26					98
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2766	3	95	9	N	86					184
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2561	3	105	9	N	95					279
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					279
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

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
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4714	3	34	9	N	31					56
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4464	3	36	9	N	33					89
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4795	3	91	9	N	83					172
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					172
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4592	3	123	9	N	112					284
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					284

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
01	5177	X	4563	-0-	-614	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4456	-0-	-68	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4561	-0-	-275	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4499	-0-	-275	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1889	-0-	-2	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
04	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-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
01	6572	X	5426	-0-	-1146	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
02	6148	X	5110	-0-	-1038	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5206	-0-	-715	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4929	-0-	-591	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5344	-0-	-360	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 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
01	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 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
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5919	3	7	9	N	6					133
02	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5458	3	10	9	N	9					142
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	5991	3	292	9	N	265	107	1			300
04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					300
05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					300
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					300

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 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
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
02	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5353	-0-	-137	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5398	-0-	-864	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

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
01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	3			N	-0-					-0-
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	3			N	-0-					-0-
03	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	3			N	-0-					-0-
04	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	3			N	-0-					-0-
05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

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
01	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
02	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
03	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	3			N	-0-					-0-
04	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	3			N	-0-					-0-
05	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

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
01	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2176	3	123	9	N	112					112
04	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	2124	3	11	9	N	10					122
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2221	3	41	9	N	37					159
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

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
01	6014	X	5486	-0-	-528	-0-	5463	3	23	9	N	21					123
02	5162	X	5023	-0-	-139	-0-	4999	3	24	9	N	22	115	1			30
03	6014	X	5802	-0-	-212	-0-	5667	3	135	9	N	123					153
04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					153
05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			N	-0-					153
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

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
01	4092	X	2854	-0-	-1238	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3572	-0-	-256	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3104	-0-	-166	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

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
01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
02	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	6684	-0-	-2585	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
04	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	9021	-0-	-248	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	8990	X	6845	-0-	-2145	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6368	-0-	-1520	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6154	-0-	-1658	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6435	-0-	-1125	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6570	-0-	-281	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	4689	-0-	-1372	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6371	-0-	-108	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5858	-0-	-412	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5856	-0-	-623	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-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
01	4557	X	3605	-0-	-952	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4395	-0-	-379	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-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
01	12989	X	12169	-0-	-820	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	10894	-0-	-677	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11819	-0-	-457	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11547	-0-	-243	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10142	-0-	-2041	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
02	1798	X	1650	-0-	-148	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	7192	X	6021	-0-	-1171	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4995	-0-	-1050	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5530	-0-	-320	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5777	-0-	-237	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 10/04/2018 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
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
02	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2640	-0-	-660	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2505	-0-	-905	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-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
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
03	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
05	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	3			N	-0-					-0-
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	9424	X	9022	-0-	-402	-0-	9022	3			N	-0-					-0-
02	8642	X	7960	-0-	-682	-0-	7960	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	7004	-0-	-2823	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	6932	-0-	-2848	-0-	6932	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9610	-0-	-496	-0-	9610	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
04	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

01	5673	X	5560	-0-	-113	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5326	-0-	-130	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5049	-0-	-321	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5678	-0-	-88	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3574	-0-	474	474	3574	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2916	-0-	-474	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

01	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1139	3	9	9	Y	8					77
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	521	3	28	9	Y	25	58	1			44
03	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1460	3	144	9	Y	131					175
04	3480	X	804	-0-	-2676	-0-	707	3	97	9	Y	88	47	1			216
05	3596	X	1364	-0-	-2232	-0-	1364	3			Y	-0-					216
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					216

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

01	6851	X	6565	-0-	-286	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
02	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6064	-0-	-198	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6015	-0-	-345	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6125	-0-	-509	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5261	-0-	-75	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5026	-0-	-678	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4849	-0-	-1091	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5117	-0-	-1021	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-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
01	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-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
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1353	-0-	-1127	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2189	-0-	-291	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2326	-0-	-134	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2283	-0-	-259	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-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
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2833	-0-	-67	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2813	-0-	-411	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-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
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
02	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
03	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3999	X	3923	-0-	-76	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3635	-0-	-535	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3438	-0-	-871	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4588	X	3977	-0-	-611	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3791	-0-	-501	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3852	-0-	-674	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3826	-0-	-404	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3100	N	3111	-0-	11	97	3111	3			N	-0-					8
02	2900	N	2962	-0-	62	159	2962	3			N	-0-					8
03	3378	X	3219	-0-	-159	-0-	3030	3	189	9	N	172					180
04	2850	X	2755	-0-	-95	-0-	2755	3			N	-0-					180
05	2945	X	2574	-0-	-371	-0-	2574	3			N	-0-					180
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					180

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7514	-0-	-298	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7323	-0-	-237	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7255	-0-	-557	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3054	3	14	9	Y	13					132
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2847	3	15	9	Y	14	101	1			45
03	2945	X	1722	-0-	-1223	-0-	1683	3	39	9	Y	35					80
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	44					124
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	101					225
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

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
01	7037	X	6490	-0-	-547	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	5392	-0-	-1162	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6194	-0-	-812	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5136	-0-	-1584	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6039	-0-	-440	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

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
01	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7526	-0-	-596	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6342	-0-	-1518	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6399	-0-	-1723	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

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
01	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

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
01	4123	X	3331	-0-	-792	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3075	-0-	-637	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3154	-0-	-628	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3159	-0-	-171	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3310	-0-	-7	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

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
01	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

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
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1450	X	779	-0-	-671	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

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
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
02	3683	X	431	-0-	-3252	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	1372	-0-	-1058	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 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
01	5921	X	5525	-0-	-396	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5513	-0-	-26	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5419	-0-	-502	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5060	-0-	-700	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4899	-0-	-1053	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

01	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	2088	X	1749	-0-	-339	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
03	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

01	4681	X	3521	-0-	-1160	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3544	-0-	-719	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3659	-0-	-619	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		7774	-0-	7774	7774	7774	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7774					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7774					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

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
01	6913	X	6808	-0-	-105	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	6252	-0-	-70	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6267	-0-	-863	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6503	-0-	-397	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
05	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

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
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2431	-0-	-179	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2499	-0-	-136	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

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
01	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2811	-0-	-234	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3211	-0-	-44	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2845	-0-	-305	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	483	-0-	-2710	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

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
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

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
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

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
01	8153	X	7928	-0-	-225	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7764	-0-	-389	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

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
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					83
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					83
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	3	1	9	Y	1					84
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	46					130
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					130
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

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
01	6696	X	6209	-0-	-487	-0-	6209	3			N	-0-					2
02	6264	X	5881	-0-	-383	-0-	5881	3			N	-0-					2
03	6479	X	6461	-0-	-18	-0-	6305	3	156	9	N	142					144
04	6330	X	6035	-0-	-295	-0-	6014	3	21	9	N	19					163
05	6541	X	6167	-0-	-374	-0-	6167	3			N	-0-					163
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					163

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

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
01	7037	X	6973	-0-	-64	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5865	-0-	-428	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4838	-0-	-1703	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6099	-0-	-651	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5589	-0-	-1386	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

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
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2687	3	17	9	N	15					98
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2539	3	14	9	N	13					111
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2648	3	81	9	N	74					185
04	2580	N	2573	-0-	-7	-0-	2573	3			N	-0-					185
05	2666	N	2654	-0-	-12	-0-	2637	3	17	9	N	15					200
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 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
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

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
01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
02	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4710	-0-	-1769	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	3896	-0-	-2374	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4183	-0-	-2296	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

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
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3971	-0-	-90	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4104	-0-	-186	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

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
01	7440	X	4750	-0-	-2690	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	3553	-0-	-3407	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	3801	-0-	-3639	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	151	-0-	-6689	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

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
01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	7117	-0-	-13	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6834	-0-	-306	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

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
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
03	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
05	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

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
01	7347	X	6706	-0-	-641	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	6216	-0-	-657	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6118	-0-	-1136	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5665	-0-	-1025	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5756	-0-	-1095	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/24/2019 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
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2566	-0-	-813	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-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
01	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	2674	3	97	9	Y	88					113
02	2726	X	2497	-0-	-229	-0-	2497	3			Y	-0-	83	1			30
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			Y	-0-					30
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			Y	-0-					30
05	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2756	3	125	9	Y	114					144
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144

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
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 02/15/2019 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
01	9207	X	4701	-0-	-4506	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
02	8613	X	5911	-0-	-2702	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
03	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	3			N	-0-					-0-
04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	3			N	-0-					-0-
05	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 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
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 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
01	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3635	-0-	-135	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3501	-0-	-498	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 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
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			Y	-0-					50
02	3248	X	3182	-0-	-66	-0-	3182	3			Y	-0-					50
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3475	3	124	9	Y	113					163
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3318	3	89	9	Y	81					244
05	3503	X	3422	-0-	-81	-0-	3422	3			Y	-0-					244
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 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
01	9021	X	8288	-0-	-733	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	7648	-0-	-675	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7661	-0-	-1236	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	6584	-0-	-1936	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7453	-0-	-948	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 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
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5060	-0-	-272	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4109	-0-	-1321	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4540	-0-	-1071	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4309	X	3112	-0-	-1197	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3622	-0-	-235	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3895	-0-	-135	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-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
01	9331	X	9295	-0-	-36	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8572	-0-	-128	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8854	-0-	-291	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8689	-0-	-311	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8669	-0-	-631	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					-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
01	7099	X	6522	-0-	-577	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6301	-0-	-340	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
03	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-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
01	3627	X	3246	-0-	-381	-0-	3246	3			Y	-0-					134
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					134
03	3627	X	3302	-0-	-325	-0-	3302	3			Y	-0-					134
04	3510	X	876	-0-	-2634	-0-	876	3			Y	-0-					134
05	3627	X	2197	-0-	-1430	-0-	2197	3			Y	-0-					134
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	1643	N	1325	-0-	-318	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4867	X	2746	-0-	-2121	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	3003	-0-	-1173	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	2924	-0-	-1540	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3265	-0-	-395	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-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
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
03	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	8587	X	8022	-0-	-565	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
02	8033	X	7515	-0-	-518	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	7848	-0-	-739	-0-	7848	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	7786	-0-	-314	-0-	7786	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7688	-0-	-465	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					-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
01	8711	X	7082	-0-	-1629	-0-	7082	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	6376	-0-	-1338	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	8470	-0-	-272	-0-	8470	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	6407	-0-	-2053	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7540	-0-	-1078	-0-	7540	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 02/15/2019 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
01	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	3			N	-0-					-0-
02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	3			N	-0-					-0-
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5806	-0-	-614	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	5061	-0-	-1573	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
02	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
04	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4464	X	2568	-0-	-1896	-0-	2568	3			N	-0-					56
02	4176	X	-0-	-0-	-4176	-0-					N	-0-					56
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	138					194
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					194
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3749	3	226	9	Y	205					205
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					205

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
01	9579	X	7025	-0-	-2554	-0-	7025	3			Y	-0-					11
02	8961	X	6628	-0-	-2333	-0-	6626	3	2	9	Y	2					13
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8466	3	237	9	Y	215					228
04	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	3			Y	-0-					228
05	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	3			Y	-0-					228
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					228

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11944	3			N	-0-					-0-
02	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	3			N	-0-					-0-
03	11687	X	10926	-0-	-761	-0-	10926	3			N	-0-					-0-
04	11310	X	11087	-0-	-223	-0-	11087	3			N	-0-					-0-
05	11687	X	10648	-0-	-1039	-0-	10648	3			N	-0-					-0-
06	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT					-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
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 02/15/2019 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
01	7781	X	6250	-0-	-1531	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
02	6583	X	6192	-0-	-391	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	5320	-0-	-1717	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	4172	-0-	-2548	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	4969	-0-	-1789	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-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
01	1984	X	1678	-0-	-306	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1856	X	1689	-0-	-167	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3814	-0-	-43	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3723	-0-	-267	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3723	-0-	-400	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

01	4774	X	3729	-0-	-1045	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
04	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
05	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

01	2418	N	2093	-0-	-325	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1562	-0-	-478	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1636	-0-	-503	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

01	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
02	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8219	-0-	-58	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7128	-0-	-1002	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8145	-0-	-442	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
03	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
04	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
05	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					-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
01	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
02	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
03	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
04	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
05	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-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
01	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
02	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
03	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
04	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6856	-0-	-832	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-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
01	620	X	42	-0-	-578	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	145	X	39	-0-	-106	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	7285	X	7112	-0-	-173	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
02	6815	X	6246	-0-	-569	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	6008	-0-	-936	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6338	-0-	-532	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	7049	-0-	-50	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-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
01	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
02	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-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
01	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
02	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
03	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
05	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-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 01/11/2019 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
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	300	N	36	-0-	-264	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	3100	N	3175	-0-	75	2613	3161	3	14	9	Y	13					116
02	2900	N	2230	-0-	-670	1943	2219	3	11	9	Y	10	98	1			28
03	3644	X	1701	-0-	-1943	-0-	1625	3	76	9	Y	69					97
04	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1165	3	6	9	Y	5					102
05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1207	3	13	9	Y	12					114
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

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
01	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6391	3	43	9	Y	39					83
02	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6323	3	37	9	Y	34	79	1			38
03	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6945	3	46	9	Y	42					80
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7231	3	158	9	Y	144	80	1			144
05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	3			Y	-0-					144
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144

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
01	10292	X	4726	-0-	-5566	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	6113	-0-	-2529	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6305	-0-	-1321	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
04	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
05	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-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
01	8215	X	5698	-0-	-2517	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	4224	-0-	-3287	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5392	-0-	-1521	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5784	-0-	-261	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4948	-0-	-1283	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5436	-0-	-1164	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5680	-0-	-1140	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 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
01	4805	X	121	-0-	-4684	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	4	-0-	-4462	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	8802	-0-	-2141	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
02	10237	X	8480	-0-	-1757	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9873	-0-	-419	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
04	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	6273	-0-	-3120	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5266	-0-	-872	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 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
01	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	3382	3	41	9	N	37					174
02	3306	X	3122	-0-	-184	-0-	3079	3	43	9	N	39					213
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3429	3	55	9	N	50	187	1			76
04	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	3307	3	37	9	N	34					110
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3427	3	180	9	N	164					274
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					274

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 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
01	6014	X	5581	-0-	-433	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	5505	-0-	-121	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5934	-0-	-80	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
05	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 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
01	3565	X	2951	-0-	-614	-0-	2910	3	41	9	Y	37	49	1			74
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3702	3	56	9	Y	51	51	1			74
03	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	3413	3	64	9	Y	58					132
04	3420	X	2993	-0-	-427	-0-	2970	3	23	9	Y	21	51	1			102
05	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3378	3	58	9	Y	53					155
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 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
01	5890	X	5036	-0-	-854	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	4863	-0-	-647	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4032	-0-	-858	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5013	-0-	-195	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 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
01	806	N	7	-0-	-799	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 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
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 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
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 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
01	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	7371	-0-	-1247	-0-	7371	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	6294	-0-	-2046	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	6381	-0-	-2237	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 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
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3551	-0-	-109	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3435	-0-	-347	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 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
01	5921	X	5463	-0-	-458	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5108	-0-	-257	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5238	-0-	-312	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5445	-0-	-135	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 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
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2145	-0-	-893	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	1787	-0-	-1153	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2272	-0-	-766	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 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
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 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
01	9455	X	8949	-0-	-506	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8243	-0-	-602	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
03	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8232	-0-	-438	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8481	-0-	-478	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1860	X	1490	-0-	-370	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	1740	X	1094	-0-	-646	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1478	-0-	-382	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	915	-0-	-885	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1450	-0-	-193	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3049	-0-	-919	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	2513	-0-	-967	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1459	-0-	-1901	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	989	-0-	-2483	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 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
01	13020	X	5953	-0-	-7067	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	6919	-0-	-5261	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	6752	-0-	-4718	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	6045	-0-	-3045	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	4288	-0-	-3121	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 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
01	11036	X	8896	-0-	-2140	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	6924	-0-	-3400	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	7750	-0-	-3286	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8804	-0-	-106	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
05	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
02	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
03	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
04	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 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
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 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
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 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
01	4898	X	3637	-0-	-1261	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	1985	-0-	-2510	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3041	-0-	-1857	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3722	-0-	-1018	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 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
01	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5019	-0-	-499	-0-	5019	3			Y	-0-					-0-
02	5162	X	4206	-0-	-956	-0-	4206	3			Y	-0-					-0-
03	5518	X	5247	-0-	-271	-0-	5111	3	136	9	Y	124					124
04	5340	X	4666	-0-	-674	-0-	4624	3	42	9	Y	38					162
05	5208	X	4635	-0-	-573	-0-	4635	3			Y	-0-					162
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 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
01	7285	X	7266	-0-	-19	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	4674	-0-	-2141	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6168	-0-	-1117	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5459	-0-	-1561	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	5656	-0-	-1598	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 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
01	4185	X	3713	-0-	-472	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3078	-0-	-837	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3622	-0-	-532	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3134	-0-	-466	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3471	-0-	-249	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2724	-0-	-396	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2740	-0-	-484	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-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
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-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
01	2666	N	2124	-0-	-542	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	6231	X	5404	-0-	-827	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5500	-0-	-329	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5507	-0-	-724	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5792	-0-	-98	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	10633	X	9346	-0-	-1287	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	9040	-0-	-907	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	8734	-0-	-1899	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	6739	-0-	-2411	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8798	-0-	-874	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

01	8649	X	7720	-0-	-929	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6447	-0-	-832	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6571	-0-	-1210	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6891	-0-	-699	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6856	-0-	-987	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4360	-0-	-260	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4239	-0-	-535	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2091	3	11	9	N	10					64
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1982	3	11	9	N	10					74
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2197	3	124	9	N	113					187
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					187
05	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	3			N	-0-					187
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					187

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

01	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3			N	-0-					3
02	3045	X	2999	-0-	-46	-0-	2999	3			N	-0-					3
03	3255	X	3221	-0-	-34	-0-	3072	3	149	9	N	135					138
04	3270	X	2857	-0-	-413	-0-	2857	3			N	-0-					138
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3869	3	7	9	N	6					144
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					2
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					2
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2922	3	160	9	N	145					147
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					147
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					147
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					147

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 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
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					50
02	3944	X	3008	-0-	-936	-0-	3008	3			N	-0-					50
03	4216	X	2900	-0-	-1316	-0-	2591	3	309	9	N	281					331
04	5070	X	3537	-0-	-1533	-0-	3537	3			N	-0-					331
*05	5239	X	3791	-0-	-1448	-0-	3427	3	364	9	Y	331					331
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					331

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					26
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					26
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1916	3	164	9	N	149					175
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					175
*05	2015	N	1467	-0-	-548	-0-	1270	3	197	9	Y	179					179
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					179

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

01	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2323	-0-	-1367	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	2054	-0-	-1852	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

01	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	3			N	-0-					-0-
02	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	3			N	-0-					-0-
03	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	3			N	-0-					-0-
04	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	3			N	-0-					-0-
05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

01	5743	X	2406	-0-	-3337	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
04	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
05	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

01	9641	X	2967	-0-	-6674	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
02	9019	X	2755	-0-	-6264	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	3053	-0-	-6588	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2167	-0-	-293	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1645	-0-	-897	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 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
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 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
01	7533	X	6946	-0-	-587	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	6192	-0-	-855	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	6302	-0-	-1386	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	5515	-0-	-2075	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	6641	-0-	-1202	-0-	6641	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 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
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 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
01	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
02	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
06	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 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
01	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
02	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
03	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
04	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
05	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 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
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	496	N	254	-0-	-242	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1953	X	1029	-0-	-924	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	1827	X	1820	-0-	-7	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
04	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	363	-0-	-1590	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 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
01	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
03	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
04	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 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
01	7998	X	7491	-0-	-507	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6095	-0-	-1387	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	5919	-0-	-2141	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5385	-0-	-2415	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5158	-0-	-2592	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 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
01	2883	X	2859	-0-	-24	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2567	-0-	-130	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2729	-0-	-31	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2622	-0-	-137	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 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
01	2697	N	2509	-0-	-188	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2386	-0-	-464	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2151	-0-	-670	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 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
01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4073	-0-	-205	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3783	-0-	-417	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3699	-0-	-672	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1896	-0-	-305	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-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
01	5828	X	4853	-0-	-975	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4454	-0-	-302	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-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
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	1984	X	1311	-0-	-673	-0-	1311	3			N	-0-					3
02	1856	X	1371	-0-	-485	-0-	1317	3	54	9	N	49					52
03	1829	X	1195	-0-	-634	-0-	1173	3	22	9	N	20	55	1			17
04	1260	X	1124	-0-	-136	-0-	1124	3			N	-0-					17
05	1457	X	1244	-0-	-213	-0-	1244	3			N	-0-					17
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					17

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
01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7741	3	50	9	Y	45					231
02	6090	X	5713	-0-	-377	-0-	5681	3	32	9	Y	29	187	1			73
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			Y	-0-					73
04	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7422	3	235	9	Y	214	145	1			142
05	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	3			Y	-0-					142
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

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
01	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	3			Y	-0-					289
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	-0-					289
03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			Y	-0-					289
04	3450	X	2449	-0-	-1001	-0-	2449	3			Y	-0-					289
05	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	3395	3	3	9	Y	3					292
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					292

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 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
01	4061	X	3649	-0-	-412	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3073	-0-	-610	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3359	-0-	-331	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 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
01	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3021	-0-	-227	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3078	-0-	-192	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 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
01	4898	X	135	-0-	-4763	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	171	-0-	-4411	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 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
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 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
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 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
01	3100	N	4009	-0-	909	909	4009	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2650	-0-	-250	659	2650	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3241	-0-	141	800	3241	2			N	-0-					-0-
04	3829	X	3029	-0-	-800	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-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
01	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1862	-0-	-118	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1631	-0-	-446	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-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
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 10/11/2018 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
01	4960	X	4467	-0-	-493	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4459	-0-	-181	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4247	-0-	-713	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4350	-0-	-420	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4249	-0-	-680	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-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
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3545	-0-	-733	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3535	-0-	-1385	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3531	-0-	-1553	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-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
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	7347	X	2690	-0-	-4657	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
02	6873	X	2655	-0-	-4218	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	2872	-0-	-4475	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2614	-0-	-26	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2409	-0-	-443	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
01	5084	X	2594	-0-	-2490	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	2510	-0-	-2246	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	2730	-0-	-2354	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2528	-0-	-112	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2464	-0-	-233	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-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
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
01	7471	X	5152	-0-	-2319	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
02	5974	X	4947	-0-	-1027	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
03	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
04	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-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
01	5146	X	4902	-0-	-244	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4387	-0-	-224	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4538	-0-	-391	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4224	-0-	-576	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4346	-0-	-614	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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
01	9827	X	3146	-0-	-6681	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
02	9193	X	2886	-0-	-6307	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	2693	-0-	-7134	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3819	-0-	-801	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3348	-0-	-992	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-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
01	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3038	-0-	-744	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-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
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	2976	X	1196	-0-	-1780	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	211	-0-	-2573	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	853	-0-	-666	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1208	-0-	-1312	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1200	-0-	-1404	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-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
01	5580	X	5148	-0-	-432	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5077	-0-	-143	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5446	-0-	-134	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5187	-0-	-3	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5394	-0-	-31	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-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
01	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	2047	3	6	9	N	5					23
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1905	3	7	9	N	6					29
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2127	3	144	9	N	131					160
04	1980	N	454	-0-	-1526	-0-	454	3			N	-0-					160
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					160
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					160

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 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
01	6665	X	5839	-0-	-826	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5757	-0-	-391	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6102	-0-	-470	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5644	-0-	-686	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6259	-0-	-158	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 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
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					130
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					130
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7029	3	29	9	N	26					156
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5827	3	11	9	N	10					166
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					166
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					166

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 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
01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 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
01	10819	X	10716	-0-	-103	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	9827	-0-	-294	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9525	-0-	-1294	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9508	-0-	-962	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10017	-0-	-709	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 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
01	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2033	-0-	-1070	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1382	-0-	-1625	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	957	-0-	-1923	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	853	-0-	-2123	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
01	9858	X	8976	-0-	-882	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	8351	-0-	-871	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	5955	-0-	-3903	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8359	-0-	-1301	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8746	-0-	-1236	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	7564	X	6891	-0-	-673	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6026	-0-	-789	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
03	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6574	-0-	-86	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
05	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					-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
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					3
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					3
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					3
04	1950	X	1686	-0-	-264	-0-	1686	2			N	-0-					3
05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					3
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					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
01	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					3
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					3
03	3751	X	2962	-0-	-789	-0-	2962	2			N	-0-					3
04	3630	X	2389	-0-	-1241	-0-	2389	2			N	-0-					3
05	3751	X	2723	-0-	-1028	-0-	2723	2			N	-0-					3
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					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
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
05	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	6727	X	6448	-0-	-279	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	6033	-0-	-260	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6415	-0-	-219	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6227	-0-	-221	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-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
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
06	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-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
01	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			N	-0-					-0-
02	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
03	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	3			N	-0-					-0-
04	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
05	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

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
01	6510	X	6411	-0-	-99	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
03	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5761	-0-	-449	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6289	-0-	-531	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

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
01	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	7012	-0-	-93	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7300	-0-	-50	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7140	-0-	-455	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

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
01	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	2014	3	6	9	N	5					41
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1790	3	7	9	N	6					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					153
04	1950	N	1031	-0-	-919	-0-	1031	3			N	-0-					153
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					153
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

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
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4731	-0-	-477	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 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
01	8339	X	7574	-0-	-765	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
02	7801	X	7361	-0-	-440	-0-	7361	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	7750	-0-	-589	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	7803	-0-	-267	-0-	7803	3			N	-0-					-0-
05	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3068	-0-	-776	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	2330	-0-	-1266	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2486	-0-	-1358	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1956	-0-	-1014	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2009	-0-	-1060	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 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
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4063	-0-	-374	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3650	-0-	-1155	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4190	-0-	-1180	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4103	-0-	-1446	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4898	X	4698	-0-	-200	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4461	-0-	-121	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4579	-0-	-319	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4417	-0-	-323	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4434	-0-	-340	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	4681	X	4410	-0-	-271	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4163	-0-	-216	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4287	-0-	-394	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4024	-0-	-356	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4011	-0-	-453	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-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
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	540	N	154	-0-	-386	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	558	N	234	-0-	-324	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	6417	X	4974	-0-	-1443	-0-	4933	3	41	9	Y	37	49	1			74
02	6003	X	4103	-0-	-1900	-0-	4047	3	56	9	Y	51	51	1			74
03	6417	X	5338	-0-	-1079	-0-	5274	3	64	9	Y	58					132
04	5760	X	5156	-0-	-604	-0-	5133	3	23	9	Y	21	51	1			102
05	5952	X	5748	-0-	-204	-0-	5690	3	58	9	Y	53					155
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

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
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3498	3	25	9	Y	23	29	1			45
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3566	3	33	9	Y	30	30	1			45
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3363	3	37	9	Y	34					79
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3185	3	13	9	Y	12	30	1			61
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3164	3	35	9	Y	32					93
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

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
01	4836	X	4397	-0-	-439	-0-	4367	3	30	9	N	27					56
02	4234	X	4073	-0-	-161	-0-	4045	3	28	9	N	25					81
03	4526	X	4416	-0-	-110	-0-	4277	3	139	9	N	126					207
04	4290	X	4156	-0-	-134	-0-	4155	3	1	9	N	1	94	1			114
05	4402	X	4282	-0-	-120	-0-	4282	3			N	-0-					114
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					114

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 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
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

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

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 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
01	8463	X	7992	-0-	-471	-0-	7992	3			Y	-0-					50
02	7917	X	7175	-0-	-742	-0-	7175	3			Y	-0-					50
03	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8232	3	204	9	Y	185					235
04	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	3			Y	-0-					235
05	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3			Y	-0-					235
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					235

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 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
01	8835	X	8429	-0-	-406	-0-	8429	3			Y	-0-					-0-
02	8265	X	7841	-0-	-424	-0-	7841	3			Y	-0-					-0-
03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	3			Y	-0-					-0-
04	8250	X	8001	-0-	-249	-0-	8001	3			Y	-0-					-0-
05	8525	X	8333	-0-	-192	-0-	8333	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 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
01	3410	X	2969	-0-	-441	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2874	-0-	-316	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					301
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					301
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					301
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					301

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

01	7874	X	7738	-0-	-136	-0-	7738	3			N	-0-					-0-
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	7135	-0-	-739	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
04	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	3			N	-0-					-0-
05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

01	5270	X	2494	-0-	-2776	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4274	-0-	-569	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4202	-0-	-820	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4380	-0-	-240	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4146	-0-	-628	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					10
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					10
03	3193	X	2497	-0-	-696	-0-	2383	2	114	9	N	104					114
04	3090	X	2136	-0-	-954	-0-	2097	2	39	9	N	35					149
05	3193	X	2262	-0-	-931	-0-	2262	2			N	-0-					149
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					14
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					14
03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1081	2	32	9	N	29					43
04	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					43
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					43
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					43

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
01	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
02	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
03	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
04	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
05	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-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
01	1116	X	662	-0-	-454	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	377	X	373	-0-	-4	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	992	X	309	-0-	-683	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	960	X	78	-0-	-882	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	744	X	27	-0-	-717	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
02	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-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
01	9951	X	9306	-0-	-645	-0-	9306	3			Y	-0-					61
02	9251	X	8541	-0-	-710	-0-	8541	3			Y	-0-					61
03	9610	X	9334	-0-	-276	-0-	9132	3	202	9	Y	184					245
04	9300	X	8869	-0-	-431	-0-	8869	3			Y	-0-					245
05	9393	X	9207	-0-	-186	-0-	9207	3			Y	-0-					245
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					245

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
01	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	2876	2			N	-0-					3
02	2900	X	2596	-0-	-304	-0-	2596	2			N	-0-					3
03	3100	X	2017	-0-	-1083	-0-	2002	2	15	9	N	14					17
04	2880	X	1728	-0-	-1152	-0-	1653	2	75	9	N	68					85
05	2976	X	1813	-0-	-1163	-0-	1813	2			N	-0-					85
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					85

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
01	14105	X	12788	-0-	-1317	-0-	12788	2			N	-0-					11
02	13195	X	11793	-0-	-1402	-0-	11793	2			N	-0-					11
03	14105	X	9348	-0-	-4757	-0-	9348	2			N	-0-					11
04	12900	X	7472	-0-	-5428	-0-	7472	2			N	-0-					11
05	13330	X	7829	-0-	-5501	-0-	7829	2			N	-0-					11
06	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					11

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
01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					1
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					1
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					1
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					1
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					1
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					1

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 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
01	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	15289	2			N	-0-					1
02	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	2			N	-0-					1
03	13826	X	11391	-0-	-2435	-0-	11391	2			N	-0-					1
04	13380	X	8701	-0-	-4679	-0-	8701	2			N	-0-					1
05	13826	X	9704	-0-	-4122	-0-	9704	2			N	-0-					1
06	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT					1

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 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
01	7719	X	7554	-0-	-165	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	6651	-0-	-570	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	5577	-0-	-2142	-0-	5497	2	80	9	N	73					73
04	7470	X	4330	-0-	-3140	-0-	4330	2			N	-0-					73
05	7688	X	4032	-0-	-3656	-0-	4032	2			N	-0-					73
06	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					73

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 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
01	14725	X	12949	-0-	-1776	-0-	12949	2			N	-0-					7
02	13775	X	13492	-0-	-283	-0-	13492	2			N	-0-					7
03	14725	X	10627	-0-	-4098	-0-	10570	2	57	9	N	52					59
04	13290	X	8509	-0-	-4781	-0-	8509	2			N	-0-					59
05	14415	X	9229	-0-	-5186	-0-	9229	2			N	-0-					59
06	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					59

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 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
01	9083	X	8031	-0-	-1052	-0-	8031	2			N	-0-					1
02	8497	X	7223	-0-	-1274	-0-	7223	2			N	-0-					1
03	9083	X	5601	-0-	-3482	-0-	5578	2	23	9	N	21					22
04	8790	X	4575	-0-	-4215	-0-	4575	2			N	-0-					22
05	8928	X	4952	-0-	-3976	-0-	4952	2			N	-0-					22
06	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					22

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5849	-0-	-289	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5570	-0-	-143	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5693	-0-	-414	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5673	-0-	-177	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5610	-0-	-342	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 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
01	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8194	-0-	-610	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7541	-0-	-979	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
05	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					-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
01	5084	X	4249	-0-	-835	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	3848	-0-	-908	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3818	-0-	-1266	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3818	-0-	-382	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	983	-0-	-3357	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-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
01	5735	X	5616	-0-	-119	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5347	-0-	-18	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5439	-0-	-21	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4091	-0-	-1613	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-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
01	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
02	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-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
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2217	-0-	-63	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-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
01	4867	X	4640	-0-	-227	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4252	-0-	-301	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4784	-0-	-21	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8166 - 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
01	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4424	-0-	-1900	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	2193	-0-	-4317	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	2361	-0-	-4366	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-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
01	6014	X	4151	-0-	-1863	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5815	-0-	-13	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
04	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-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
01	5332	X	4164	-0-	-1168	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	3985	-0-	-800	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4449	-0-	-635	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4473	-0-	-387	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4573	-0-	-418	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-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
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
04	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-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
01	4805	X	4335	-0-	-470	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	4235	-0-	-260	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-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
01	4340	X	2695	-0-	-1645	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	2428	-0-	-965	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3067	-0-	-343	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2501	-0-	-739	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2390	-0-	-524	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			N	-0-					3
02	5771	X	5152	-0-	-619	-0-	5152	3			N	-0-					3
03	5983	X	5456	-0-	-527	-0-	5393	3	63	9	N	57					60
04	6000	X	5897	-0-	-103	-0-	5818	3	79	9	N	72					132
05	6200	X	5756	-0-	-444	-0-	5756	3			N	-0-					132
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					132

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 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
01	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 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
01	1364	X	95	-0-	-1269	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	124	X	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	120	X	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	X	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 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
01	10230	X	9332	-0-	-898	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
02	9570	X	8647	-0-	-923	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	8806	-0-	-1424	-0-	8806	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	8710	-0-	-1070	-0-	8710	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	8711	-0-	-992	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 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
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 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
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
05	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	5673	X	5318	-0-	-355	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	5095	-0-	-212	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
03	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4898	-0-	-442	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4887	-0-	-569	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4661	-0-	1561	1561	4661	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5892	-0-	2892	4453	5892	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3867	-0-	767	5220	3867	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	2250					N	NO RPT					-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
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 11/26/2018 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
01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
02	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1112	-0-	-1228	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
02	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
03	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
04	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
05	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

01	8494	X	7018	-0-	-1476	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6722	-0-	-354	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7347	-0-	-186	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
04	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

01	8959	X	8880	-0-	-79	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	7795	-0-	-586	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7551	-0-	-1408	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8065	-0-	-635	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8300	-0-	-690	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

01	5983	X	5295	-0-	-688	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5474	-0-	-226	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5274	-0-	-1112	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

01	7967	X	7780	-0-	-187	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	7019	-0-	-144	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7154	-0-	-906	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7077	-0-	-723	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6934	-0-	-1064	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

01	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
04	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 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
01	3999	X	2808	-0-	-1191	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	2337	-0-	-1375	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3380	-0-	-371	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3378	-0-	-311	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5119	-0-	-1081	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5094	-0-	-532	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5253	-0-	-761	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5185	-0-	-635	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5073	-0-	-817	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 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
01	5177	X	4947	-0-	-230	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4235	-0-	-608	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4359	-0-	-818	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4418	-0-	-382	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4295	-0-	-665	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 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
01	2325	X	2083	-0-	-242	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
02	2175	X	923	-0-	-1252	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1841	-0-	-484	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1705	-0-	-545	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1602	-0-	-723	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 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
01	6541	X	4764	-0-	-1777	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5163	-0-	-434	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5438	-0-	-49	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4971	-0-	-547	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	3218	-0-	-3044	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	3800	-0-	-2058	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3799	-0-	-944	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
04	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	13392	X	12418	-0-	-974	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	9844	-0-	-2278	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11311	-0-	-1275	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11800	-0-	-380	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11723	-0-	-708	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					N	NO RPT					-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
01	10106	X	9526	-0-	-580	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	8628	-0-	-159	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8733	-0-	-1187	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8263	-0-	-1337	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8423	-0-	-1342	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT					-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
01	5053	X	4778	-0-	-275	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4581	-0-	-162	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4499	-0-	-241	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4312	-0-	-586	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-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
01	9455	X	8208	-0-	-1247	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	7642	-0-	-1203	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8453	-0-	-1002	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
05	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					-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
01	7316	X	7004	-0-	-312	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	5848	-0-	-996	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	4423	-0-	-2862	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	2279	-0-	-4621	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	4177	-0-	-2829	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-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
01	8339	X	7827	-0-	-512	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	6977	-0-	-708	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7301	-0-	-449	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6838	-0-	-872	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7223	-0-	-744	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4495	X	4226	-0-	-269	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3844	-0-	-245	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3908	-0-	-172	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3729	-0-	-487	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	8928	X	8468	-0-	-460	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	7734	-0-	-589	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7379	-0-	-1518	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7531	-0-	-959	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7635	-0-	-983	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					-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
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-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
01	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
04	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-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
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-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
01	7130	X	7069	-0-	-61	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6529	-0-	-141	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6745	-0-	-416	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6663	-0-	-267	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6553	-0-	-515	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-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
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3709	-0-	-322	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3936	-0-	-373	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
03	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8542	-0-	-1868	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	8813	-0-	-1944	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 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
01	9858	X	9326	-0-	-532	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8568	-0-	-480	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8401	-0-	-1271	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8341	-0-	-1019	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8261	-0-	-1349	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 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
01	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	4012	-0-	-657	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3452	-0-	-1322	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 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
01	8742	X	7862	-0-	-880	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7197	-0-	-952	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	6697	-0-	-1735	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6554	-0-	-1486	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6833	-0-	-1227	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 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
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2096	-0-	-353	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7403	-0-	-254	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	7022	-0-	-141	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7103	-0-	-554	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6835	-0-	-575	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7129	-0-	-373	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3878	-0-	778	778	3878	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2569	-0-	-431	347	2569	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2074	-0-	-561	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	5115	X	4791	-0-	-324	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4405	-0-	-322	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4603	-0-	-388	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4446	-0-	-384	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4160	-0-	-676	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-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
01	14539	X	13217	-0-	-1322	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
02	13427	X	12634	-0-	-793	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13059	-0-	-1046	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12880	-0-	-590	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	12737	-0-	-810	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 01/02/2019 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
01	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
02	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
03	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
04	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
05	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-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
01	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3184	-0-	-3016	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	2629	-0-	-3371	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	3871	-0-	-2329	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-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
01	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
02	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4098	-0-	-1575	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3727	-0-	-1763	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4430	-0-	-1243	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-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
01	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4415	-0-	-1475	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4186	-0-	-1514	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4623	-0-	-1267	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 10/22/2018 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
01	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
02	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
04	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
05	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-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
01	2480	N	2027	-0-	-453	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-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
01	6944	X	6613	-0-	-331	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6145	-0-	-293	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6183	-0-	-668	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6253	-0-	-197	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6456	-0-	-209	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-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
01	34891	X	5711	-0-	-29180	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
02	5655	X	2846	-0-	-2809	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	2980	-0-	-4398	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	2222	-0-	-5338	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	792	-0-	-7020	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-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
01	13268	X	13030	-0-	-238	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	11834	-0-	-549	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12197	-0-	-1009	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12007	-0-	-713	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12055	-0-	-965	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6716	3	68	9	N	62					188
02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6472	3	64	9	N	58	170	1			76
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	6956	3	292	9	N	265					341
04	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6697	3	33	9	N	30					371
05	6975	X	6772	-0-	-203	-0-	6772	3			N	-0-	174	1			197
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 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
01	8680	X	6626	-0-	-2054	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	5982	-0-	-2138	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	6356	-0-	-2324	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
05	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6518	-0-	-643	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	5893	-0-	-806	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6448	-0-	-713	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5666	-0-	-904	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6095	-0-	-601	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 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
01	9424	X	9020	-0-	-404	-0-	9020	3			N	-0-					-0-
02	8816	X	8138	-0-	-678	-0-	8138	3			N	-0-					-0-
03	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	8451	-0-	-279	-0-	8451	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	8594	-0-	-427	-0-	8594	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 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
01	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 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
01	5208	X	4381	-0-	-827	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4234	-0-	-638	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4143	-0-	-972	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4666	-0-	-254	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1860	N	1232	-0-	-628	-0-	1232	2			N	-0-					3
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					3
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					3
04	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	1037	2			N	-0-					3
05	1860	N	948	-0-	-912	-0-	948	2			N	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	7006	X	6126	-0-	-880	-0-	6126	2			N	-0-					2
02	6554	X	5486	-0-	-1068	-0-	5486	2			N	-0-					2
03	7006	X	4598	-0-	-2408	-0-	4598	2			N	-0-					2
04	6720	X	3395	-0-	-3325	-0-	3395	2			N	-0-					2
05	6603	X	3567	-0-	-3036	-0-	3567	2			N	-0-					2
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	10168	X	9672	-0-	-496	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	9066	-0-	-243	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9313	-0-	-390	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9199	-0-	-161	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9406	-0-	-297	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					-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
01	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2641	-0-	-549	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2459	-0-	-951	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2637	-0-	-663	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2673	-0-	-582	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-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
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7164	3	55	9	Y	50	71	1			53
02	5684	X	5077	-0-	-607	-0-	5025	3	52	9	Y	47	40	1			60
03	6076	X	5596	-0-	-480	-0-	5480	3	116	9	Y	105					165
04	5880	X	5501	-0-	-379	-0-	5440	3	61	9	Y	55	71	1			149
05	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6316	3	57	9	Y	52	69	1			132
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

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
01	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12785	3	33	9	Y	30	43	1			32
02	9454	X	8970	-0-	-484	-0-	8939	3	31	9	Y	28	24	1			36
03	10106	X	9336	-0-	-770	-0-	9267	3	69	9	Y	63					99
04	9780	X	9577	-0-	-203	-0-	9541	3	36	9	Y	33	43	1			89
05	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11105	3	35	9	Y	32	42	1			79
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

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
01	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7072	3	55	9	Y	50	71	1			53
02	5887	X	4963	-0-	-924	-0-	4911	3	52	9	Y	47	40	1			60
03	6293	X	5161	-0-	-1132	-0-	5045	3	116	9	Y	105					165
04	6090	X	5158	-0-	-932	-0-	5097	3	61	9	Y	55	71	1			149
05	6293	X	5759	-0-	-534	-0-	5702	3	57	9	Y	52	69	1			132
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

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
01	12648	X	7302	-0-	-5346	-0-	7252	3	50	9	Y	45	45	1			146
02	11832	X	9103	-0-	-2729	-0-	8907	3	196	9	Y	178	178	1			146
03	12648	X	7897	-0-	-4751	-0-	7685	3	212	9	Y	193					339
04	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8033	3	83	9	Y	75	95	1			319
05	9734	X	8228	-0-	-1506	-0-	8170	3	58	9	Y	53	92	1			280
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					280

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3802	-0-	-519	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3220	-0-	-1399	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2453	-0-	-1837	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2724	-0-	-1709	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	6262	X	5888	-0-	-374	-0-	5809	3	79	9	Y	72	72	1			105
02	5771	X	5506	-0-	-265	-0-	5474	3	32	9	Y	29	30	1			104
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6036	3	75	9	Y	68	48	1			124
04	5850	X	5814	-0-	-36	-0-	5748	3	66	9	Y	60					184
05	5890	X	5887	-0-	-3	-0-	5837	3	50	9	Y	45	75	1			154
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6022	3	15	9	Y	14	14	1			47
02	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7397	3	63	9	Y	57	57	1			47
03	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6382	3	67	9	Y	61					108
04	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6671	3	26	9	Y	24	30	1			102
05	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6784	3	20	9	Y	18	30	1			90
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 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
01	7006	X	6799	-0-	-207	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6257	-0-	-297	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6172	-0-	-958	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5009	-0-	-1891	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5533	-0-	-1256	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 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
01	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	8591	-0-	-167	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9000	-0-	-362	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8940	-0-	-420	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8825	-0-	-847	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 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
01	4588	X	4572	-0-	-16	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4237	-0-	-227	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4388	-0-	-22	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4341	-0-	-247	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-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
01	6913	X	6252	-0-	-661	-0-	6222	3	30	9	Y	27	27	1			88
02	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7642	3	118	9	Y	107	107	1			88
03	6913	X	6720	-0-	-193	-0-	6593	3	127	9	Y	115					203
04	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6892	3	50	9	Y	45	57	1			191
05	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7009	3	35	9	Y	32	55	1			168
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 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
01	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
02	1740	X	160	-0-	-1580	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
05	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 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
01	12493	X	10896	-0-	-1597	-0-	10896	3			N	-0-					-0-
02	11687	X	8160	-0-	-3527	-0-	8160	3			N	-0-					-0-
03	10912	X	10581	-0-	-331	-0-	10581	3			N	-0-					-0-
04	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	3			N	-0-					-0-
05	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	3			N	-0-					-0-
06	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT					-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 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
01	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
02	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
03	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
04	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
05	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					-0-

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 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
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3142	-0-	-578	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3392	-0-	-298	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3427	-0-	-386	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 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
01	7843	X	6214	-0-	-1629	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5788	-0-	-505	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5896	-0-	-428	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5747	-0-	-343	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5645	-0-	-586	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	7099	X	6214	-0-	-885	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	5900	-0-	-741	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6400	-0-	-172	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6441	-0-	-162	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
04	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-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
01	12245	X	10626	-0-	-1619	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	9566	-0-	-1889	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9937	-0-	-975	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9309	-0-	-1101	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9658	-0-	-1068	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 09/26/2018 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
01	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
02	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
04	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
05	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4149	-0-	1149	1149	4149	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	6776	-0-	3676	4825	6776	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4825					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	651	N	53	-0-	-598	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	7971	-0-	4971	4971	7971	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	9860	-0-	6760	11731	9860	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11731					N	NO RPT					-0-

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
01	6882	X	5936	-0-	-946	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5385	-0-	-154	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5217	-0-	-580	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4780	-0-	-1190	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5086	-0-	-1083	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 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
01	10385	X	8451	-0-	-1934	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
02	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9423	-0-	-962	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9689	-0-	-361	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9267	-0-	-1180	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 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
01	5859	X	5091	-0-	-768	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4865	-0-	-7	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4992	-0-	-247	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4874	-0-	-196	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4754	-0-	-454	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 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
01	12803	X	10653	-0-	-2150	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11733	-0-	-244	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	12056	-0-	-375	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
04	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	11928	-0-	-627	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
02	4843	X	-0-	-0-	-4843	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 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
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
02	2465	X	1799	-0-	-666	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2059	-0-	-576	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2183	-0-	-367	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	13268	X	13131	-0-	-137	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
02	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12732	-0-	-381	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12648	-0-	-72	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	12871	-0-	-645	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	13702	X	8910	-0-	-4792	-0-	8910	3			Y	-0-					-0-
02	12818	X	7261	-0-	-5557	-0-	7261	3			Y	-0-					-0-
03	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	3			Y	-0-					-0-
04	9720	X	7283	-0-	-2437	-0-	7283	3			Y	-0-					-0-
05	10044	X	7977	-0-	-2067	-0-	7977	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	9300	X	8102	-0-	-1198	-0-	8102	3			N	-0-					-0-
02	8700	X	7813	-0-	-887	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	7211	-0-	-2089	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	7185	-0-	-1725	-0-	7185	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	6491	-0-	-2685	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-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
01	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	3			Y	-0-					-0-
02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	3			Y	-0-					-0-
03	9827	X	3599	-0-	-6228	-0-	3573	3	26	9	Y	24					24
04	9510	X	6738	-0-	-2772	-0-	6738	3			Y	-0-					24
05	8618	X	7710	-0-	-908	-0-	7710	3			Y	-0-					24
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
01	17639	X	17174	-0-	-465	-0-	17174	3			N	-0-					-0-
02	16501	X	16174	-0-	-327	-0-	16174	3			N	-0-					-0-
03	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	18061	3			N	-0-					-0-
04	17490	X	17277	-0-	-213	-0-	17277	3			N	-0-					-0-
05	18073	X	13734	-0-	-4339	-0-	13734	3			N	-0-					-0-
06	17490	X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					N	NO RPT					-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
01	11284	X	10896	-0-	-388	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9919	-0-	-637	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9997	-0-	-1008	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9872	-0-	-658	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9823	-0-	-1058	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	8215	X	7154	-0-	-1061	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	6802	-0-	-419	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
03	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

01	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

01	11501	X	10943	-0-	-558	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
02	10759	X	10139	-0-	-620	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10309	-0-	-1161	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10023	-0-	-957	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9547	-0-	-1520	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

01	3379	X	2336	-0-	-1043	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2620	-0-	-512	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2842	-0-	-278	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

01	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7986	-0-	-47	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8374	-0-	-275	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7787	-0-	-673	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7523	-0-	-1219	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3307	-0-	-382	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3288	-0-	-342	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2953	-0-	-798	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

01	8959	X	8549	-0-	-410	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7495	-0-	-654	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8305	-0-	-654	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8126	-0-	-544	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8545	-0-	-11	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	13795	X	13037	-0-	-758	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
02	12905	X	11995	-0-	-910	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12603	-0-	-1192	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12445	-0-	-365	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11959	-0-	-1278	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT					-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
01	6541	X	6271	-0-	-270	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5822	-0-	-65	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6083	-0-	-210	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5978	-0-	-112	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5873	-0-	-389	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-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
01	8711	X	5963	-0-	-2748	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	6215	-0-	-1934	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7893	-0-	-818	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
04	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7922	-0-	-107	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-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
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
03	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5492	-0-	-298	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5144	-0-	-839	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-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
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2544	-0-	-66	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1431	-0-	-1359	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-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
01	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	3			N	-0-					-0-
02	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	3			N	-0-					-0-
03	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	3			N	-0-					-0-
04	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	3			N	-0-					-0-
05	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	6262	X	6158	-0-	-104	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
02	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
03	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6213	-0-	-49	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
02	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
03	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
04	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
05	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-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
01	5983	X	5638	-0-	-345	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4756	-0-	-667	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4831	-0-	-873	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
04	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4879	-0-	-763	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-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
01	11253	X	9585	-0-	-1668	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8712	-0-	-1032	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8563	-0-	-1605	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8251	-0-	-1289	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8668	-0-	-1190	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					-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
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3074	-0-	-1096	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-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
01	7316	X	7300	-0-	-16	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
02	6844	X	6672	-0-	-172	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6409	-0-	-907	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
04	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
05	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-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
01	6541	X	6241	-0-	-300	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	3796	-0-	-873	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5539	-0-	-1746	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5651	-0-	-1399	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5785	-0-	-1128	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	13392	X	12381	-0-	-1011	-0-	12381	3			N	-0-					-0-
02	12296	X	11525	-0-	-771	-0-	11525	3			N	-0-					-0-
03	13268	X	12765	-0-	-503	-0-	12598	3	167	9	N	152					152
04	12840	X	12116	-0-	-724	-0-	12116	3			N	-0-					152
05	12648	X	12417	-0-	-231	-0-	12417	3			N	-0-					152
06	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					N	NO RPT					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	13454	X	11454	-0-	-2000	-0-	11454	3			N	-0-					-0-
02	12586	X	10052	-0-	-2534	-0-	10052	3			N	-0-					-0-
03	13454	X	10771	-0-	-2683	-0-	10771	3			N	-0-					-0-
04	12420	X	10412	-0-	-2008	-0-	10412	3			N	-0-					-0-
05	11935	X	11086	-0-	-849	-0-	11086	3			N	-0-					-0-
06	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					-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
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
01	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
02	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
03	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
04	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11720	-0-	-60	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					-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
01	15190	X	14591	-0-	-599	-0-	14591	2			N	-0-					-0-
02	14065	X	13587	-0-	-478	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13939	-0-	-724	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	13708	-0-	-422	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13419	-0-	-1182	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					N	NO RPT					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 06/06/2019 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
01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	713	X	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	690	X	28	-0-	-662	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	713	X	145	-0-	-568	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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
01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	3			Y	-0-					-0-
02	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	3			Y	-0-					-0-
03	15469	X	9734	-0-	-5735	-0-	9734	3			Y	-0-					-0-
04	14970	X	10895	-0-	-4075	-0-	10895	3			Y	-0-					-0-
05	12865	X	10174	-0-	-2691	-0-	10174	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
02	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
03	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
04	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
05	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 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
01	10664	X	9185	-0-	-1479	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	9265	-0-	-711	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9502	-0-	-1162	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9740	-0-	-10	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
05	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 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
01	3720	X	3263	-0-	-457	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	2529	-0-	-951	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2631	-0-	-1058	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2976	-0-	-564	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2986	-0-	-579	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 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
01	11904	X	11466	-0-	-438	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	10473	-0-	-663	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10542	-0-	-1362	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10254	-0-	-846	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	9428	-0-	-2042	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 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
01	5487	X	5284	-0-	-203	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4200	-0-	-933	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4686	-0-	-615	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4320	-0-	-930	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4767	-0-	-658	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 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
01	5518	X	5387	-0-	-131	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4839	-0-	-149	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4707	-0-	-513	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4686	-0-	-708	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	3			Y	-0-					-0-
02	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	3			Y	-0-					-0-
03	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	3			Y	-0-					-0-
04	8700	X	7928	-0-	-772	-0-	7928	3			Y	-0-					-0-
05	8990	X	8022	-0-	-968	-0-	8022	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	10540	X	9190	-0-	-1350	-0-	9190	3			Y	-0-					-0-
02	9454	X	8487	-0-	-967	-0-	8487	3			Y	-0-					-0-
03	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	3			Y	-0-					-0-
04	9030	X	8794	-0-	-236	-0-	8794	3			Y	-0-					-0-
05	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	11160	X	10251	-0-	-909	-0-	10251	3			Y	-0-					-0-
02	10440	X	9514	-0-	-926	-0-	9514	3			Y	-0-					-0-
03	11160	X	4527	-0-	-6633	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-
04	10350	X	9163	-0-	-1187	-0-	9163	3			Y	-0-					-0-
05	10695	X	9816	-0-	-879	-0-	9816	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	17422	X	16186	-0-	-1236	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
02	16182	X	14434	-0-	-1748	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	15270	-0-	-1439	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	15037	-0-	-1133	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	14723	-0-	-1583	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	NO RPT	-0-	-15660	-0-					N	NO RPT					-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
01	6882	X	5514	-0-	-1368	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5605	-0-	-833	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5853	-0-	-564	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
04	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-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
01	12834	X	10646	-0-	-2188	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
02	12006	X	10768	-0-	-1238	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	10920	-0-	-1914	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	10819	-0-	-1421	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10608	-0-	-2040	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					-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
01	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	13913	3			Y	-0-					-0-
02	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	3			Y	-0-					-0-
03	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	3			Y	-0-					-0-
04	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	3			Y	-0-					-0-
05	12431	X	11363	-0-	-1068	-0-	11363	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	9145	X	7918	-0-	-1227	-0-	7918	3			Y	-0-					-0-
02	8555	X	7295	-0-	-1260	-0-	7295	3			Y	-0-					-0-
03	10416	X	8573	-0-	-1843	-0-	8573	3			Y	-0-					-0-
04	10080	X	9049	-0-	-1031	-0-	9049	3			Y	-0-					-0-
05	8153	X	7627	-0-	-526	-0-	7627	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	3			Y	-0-					-0-
02	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	3			Y	-0-					-0-
03	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	15842	3			Y	-0-					-0-
04	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	3			Y	-0-					-0-
05	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	10881	X	8963	-0-	-1918	-0-	8963	3			Y	-0-					-0-
02	9077	X	8306	-0-	-771	-0-	8306	3			Y	-0-					-0-
03	7967	X	4168	-0-	-3799	-0-	4168	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	8836	-0-	-434	-0-	8836	3			Y	-0-					-0-
05	9579	X	8882	-0-	-697	-0-	8882	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	10261	X	8617	-0-	-1644	-0-	8617	3			Y	-0-					-0-
02	9599	X	7516	-0-	-2083	-0-	7516	3			Y	-0-					-0-
03	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	13310	3			Y	-0-					-0-
04	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	3			Y	-0-					-0-
05	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	13946	3			Y	-0-					-0-
02	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12487	3			Y	-0-					-0-
03	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	3			Y	-0-					-0-
04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	3			Y	-0-					-0-
05	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12956	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
02	10759	X	10417	-0-	-342	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10232	-0-	-1300	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10192	-0-	-1238	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	10496	-0-	-1315	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					-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
01	10354	X	8944	-0-	-1410	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	8018	-0-	-1668	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9058	-0-	-1296	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8916	-0-	-744	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9001	-0-	-764	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-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
01	8122	X	6912	-0-	-1210	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	2802	-0-	-4796	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
04	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	3			Y	-0-					-0-
02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	3			Y	-0-					-0-
03	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	3			Y	-0-					-0-
04	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	3			Y	-0-					-0-
05	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	3			Y	-0-					-0-
02	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	3			Y	-0-					-0-
03	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	18065	3			Y	-0-					-0-
04	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	15294	3			Y	-0-					-0-
05	12276	X	9974	-0-	-2302	-0-	9974	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	3			Y	-0-					-0-
02	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	3			Y	-0-					-0-
03	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	3			Y	-0-					-0-
04	24722	X	24722	-0-	-0-	-0-	24722	3			Y	-0-					-0-
05	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14973	X	14954	-0-	-19	-0-	14954	3			Y	-0-					-0-
02	14007	X	12828	-0-	-1179	-0-	12828	3			Y	-0-					-0-
03	14973	X	7800	-0-	-7173	-0-	7800	3			Y	-0-					-0-
04	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	3			Y	-0-					-0-
05	21007	X	21007	-0-	-0-	-0-	21007	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	10850	X	10406	-0-	-444	-0-	10406	3			Y	-0-					-0-
02	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	3			Y	-0-					-0-
03	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	16134	3			Y	-0-					-0-
04	10500	X	9219	-0-	-1281	-0-	9219	3			Y	-0-					-0-
05	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16567	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	6789	X	6105	-0-	-684	-0-	6105	3			Y	-0-					-0-
02	6351	X	5513	-0-	-838	-0-	5513	3			Y	-0-					-0-
03	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	3			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5535	-0-	-375	-0-	5535	3			Y	-0-					-0-
05	6107	X	5641	-0-	-466	-0-	5641	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	10540	X	10312	-0-	-228	-0-	10312	3			Y	-0-					-0-
02	9860	X	9060	-0-	-800	-0-	9060	3			Y	-0-					-0-
03	10540	X	8694	-0-	-1846	-0-	8694	3			Y	-0-					-0-
04	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	3			Y	-0-					-0-
05	10540	X	7044	-0-	-3496	-0-	7044	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	10788	X	10656	-0-	-132	-0-	10656	3			Y	-0-					-0-
02	10092	X	9622	-0-	-470	-0-	9622	3			Y	-0-					-0-
03	10788	X	8698	-0-	-2090	-0-	8681	3	17	9	Y	15					15
04	10320	X	7604	-0-	-2716	-0-	7604	3			Y	-0-					15
05	10664	X	9103	-0-	-1561	-0-	9103	3			Y	-0-					15
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	3			Y	-0-					-0-
02	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	3			Y	-0-					-0-
03	19489	X	19489	-0-	-0-	-0-	19481	3	8	9	Y	7					7
04	10590	X	6078	-0-	-4512	-0-	6078	3			Y	-0-					7
05	10943	X	6219	-0-	-4724	-0-	6219	3			Y	-0-					7
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	3			Y	-0-					-0-
02	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	3			Y	-0-					-0-
03	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13775	3	54	9	Y	49					49
04	8160	X	1871	-0-	-6289	-0-	1871	3			Y	-0-					49
05	8432	X	4819	-0-	-3613	-0-	4819	3			Y	-0-					49
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

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
01	7719	X	7310	-0-	-409	-0-	7310	3			Y	-0-					-0-
02	7221	X	7091	-0-	-130	-0-	7091	3			Y	-0-					-0-
03	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	16463	3			Y	-0-					-0-
04	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	3			Y	-0-					-0-
05	7595	X	5855	-0-	-1740	-0-	5855	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12366	3			N	-0-					1
02	11107	X	10208	-0-	-899	-0-	10208	3			N	-0-					1
03	11873	X	11620	-0-	-253	-0-	11445	3	175	9	N	159					160
04	11970	X	10792	-0-	-1178	-0-	10792	3			N	-0-					160
05	12369	X	11364	-0-	-1005	-0-	11325	3	39	9	N	35					195
06	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					N	NO RPT					195

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
01	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	3			Y	-0-					-0-
02	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14291	3			Y	-0-					-0-
03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	3			Y	-0-					-0-
04	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	3			Y	-0-					-0-
05	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	18552	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	18061	3			Y	-0-					-0-
02	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14588	3			Y	-0-					-0-
03	18841	X	18841	-0-	-0-	-0-	18841	3			Y	-0-					-0-
04	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	14575	3			Y	-0-					-0-
05	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	16217	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	3			Y	-0-					-0-
02	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	3			Y	-0-					-0-
03	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	20193	3			Y	-0-					-0-
04	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	3			Y	-0-					-0-
05	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	14669	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			Y	-0-					80
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4086	3	20	9	Y	18					98
03	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	3			Y	-0-					98
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3958	3	96	9	Y	87					185
05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					185
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185

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
01	13175	X	9555	-0-	-3620	-0-	9555	3			Y	-0-					-0-
02	12325	X	8726	-0-	-3599	-0-	8726	3			Y	-0-					-0-
03	13175	X	10544	-0-	-2631	-0-	10544	3			Y	-0-					-0-
04	12750	X	7953	-0-	-4797	-0-	7953	3			Y	-0-					-0-
05	9920	X	8864	-0-	-1056	-0-	8864	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	8773	X	7708	-0-	-1065	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	7089	-0-	-683	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7210	-0-	-1377	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7264	-0-	-1046	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7521	-0-	-198	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					-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
01	8246	X	7558	-0-	-688	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
02	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
03	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7134	-0-	-186	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6603	-0-	-961	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	12865	X	11649	-0-	-1216	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11260	-0-	-601	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11235	-0-	-1537	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	10742	-0-	-1618	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	10049	-0-	-1979	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT					-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
01	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			Y	-0-					-0-
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	3			Y	-0-					-0-
03	9114	X	2746	-0-	-6368	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
04	8820	X	7364	-0-	-1456	-0-	7364	3			Y	-0-					-0-
05	9114	X	8195	-0-	-919	-0-	8195	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	3			Y	-0-					-0-
02	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	3			Y	-0-					-0-
03	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	3			Y	-0-					-0-
04	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	3			Y	-0-					-0-
05	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	10013	X	9986	-0-	-27	-0-	9986	3			Y	-0-					-0-
02	9367	X	9203	-0-	-164	-0-	9203	3			Y	-0-					-0-
03	10447	X	8712	-0-	-1735	-0-	8712	3			Y	-0-					-0-
04	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	3			Y	-0-					-0-
05	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3333	-0-	-89	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	3665	-0-	-2515	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6042	-0-	-344	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-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
01	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	13397	3			Y	-0-					-0-
02	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	3			Y	-0-					-0-
03	7533	X	2906	-0-	-4627	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
04	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	3			Y	-0-					-0-
05	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	7378	X	7121	-0-	-257	-0-	7121	3			Y	-0-					-0-
02	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3			Y	-0-					-0-
03	9889	X	3331	-0-	-6558	-0-	3281	3	50	9	Y	45					45
04	9570	X	7419	-0-	-2151	-0-	7419	3			Y	-0-					45
05	7595	X	7046	-0-	-549	-0-	7046	3			Y	-0-					45
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
01	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	3			Y	-0-					-0-
02	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	3			Y	-0-					-0-
03	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	3			Y	-0-					-0-
04	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	3			Y	-0-					-0-
05	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	8153	X	7041	-0-	-1112	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6289	-0-	-1106	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6666	-0-	-712	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7087	-0-	-113	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6790	-0-	-650	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 6900 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
03	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	1856	X	1413	-0-	-443	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	270	-0-	-1714	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	731	-0-	-1189	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-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
01	10757	X	10414	-0-	-343	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	9543	-0-	-491	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9524	-0-	-1109	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9553	-0-	-617	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9474	-0-	-942	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-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
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	8352	-0-	-29	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8620	-0-	-339	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8396	-0-	-664	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8089	-0-	-1273	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	7843	X	6542	-0-	-1301	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	6150	-0-	-1187	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	5858	-0-	-1985	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6200	-0-	-850	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6369	-0-	-544	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					-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
01	9548	X	8955	-0-	-593	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
02	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9227	-0-	-135	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8900	-0-	-160	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8685	-0-	-1142	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					-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
01	10323	X	9999	-0-	-324	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	8837	-0-	-820	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9304	-0-	-833	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9113	-0-	-847	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9498	-0-	-794	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	11098	X	10368	-0-	-730	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	9611	-0-	-771	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10038	-0-	-750	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9800	-0-	-490	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9722	-0-	-849	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 12/13/2018 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
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-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
01	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	3			Y	-0-					-0-
02	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	3			Y	-0-					-0-
03	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	3			Y	-0-					-0-
04	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	11039	3			Y	-0-					-0-
05	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	13671	X	13016	-0-	-655	-0-	13016	3			Y	-0-					-0-
02	12789	X	12627	-0-	-162	-0-	12627	3			Y	-0-					-0-
03	13671	X	12204	-0-	-1467	-0-	12204	3			Y	-0-					-0-
04	12930	X	7430	-0-	-5500	-0-	7430	3			Y	-0-					-0-
05	13485	X	6887	-0-	-6598	-0-	6887	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	12710	X	11939	-0-	-771	-0-	11939	3			Y	-0-					-0-
02	11890	X	11470	-0-	-420	-0-	11470	3			Y	-0-					-0-
03	12710	X	8496	-0-	-4214	-0-	8496	3			Y	-0-					-0-
04	12030	X	7135	-0-	-4895	-0-	7135	3			Y	-0-					-0-
05	12431	X	7306	-0-	-5125	-0-	7306	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 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
01	3100	N	3230	-0-	130	444	3230	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3019	-0-	119	563	3019	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3306	-0-	206	769	3306	3			N	-0-					-0-
04	3644	X	2875	-0-	-769	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 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
01	5704	X	3677	-0-	-2027	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
02	5336	X	3692	-0-	-1644	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3208	-0-	-1008	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	1837	-0-	-2123	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	1854	-0-	-2238	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	300	-0-	-2645	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	231	-0-	-2524	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1620	-0-	-1325	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

01	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	11187	-0-	-36	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11107	-0-	-673	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10330	-0-	-1430	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11048	-0-	-1104	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

01	14322	X	12960	-0-	-1362	-0-	12960	3			Y	-0-					-0-
02	13398	X	12334	-0-	-1064	-0-	12334	3			Y	-0-					-0-
03	14322	X	8891	-0-	-5431	-0-	8891	3			Y	-0-					-0-
04	13140	X	7812	-0-	-5328	-0-	7812	3			Y	-0-					-0-
05	13578	X	6221	-0-	-7357	-0-	6221	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

01	12307	X	11281	-0-	-1026	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
02	11513	X	10363	-0-	-1150	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11149	-0-	-569	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
04	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	11015	-0-	-424	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

01	13082	X	12326	-0-	-756	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
02	12238	X	11226	-0-	-1012	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11569	-0-	-1513	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11287	-0-	-713	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11145	-0-	-1255	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

01	10850	X	10816	-0-	-34	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	9916	-0-	-234	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
03	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
04	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10726	-0-	-93	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

01	9765	X	9568	-0-	-197	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8438	-0-	-697	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8584	-0-	-1305	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8474	-0-	-1096	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8197	-0-	-1661	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 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
01	8649	X	8639	-0-	-10	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7819	-0-	-272	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7974	-0-	-675	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7813	-0-	-557	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7725	-0-	-924	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 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
01	5859	X	4624	-0-	-1235	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5185	-0-	-674	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5480	-0-	-937	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 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
01	5487	X	5374	-0-	-113	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4728	-0-	-347	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4801	-0-	-965	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4343	-0-	-1537	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5003	-0-	-1073	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 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
01	9424	X	8281	-0-	-1143	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	7201	-0-	-1615	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	6979	-0-	-2197	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	6371	-0-	-2419	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6177	-0-	-2565	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	13268	X	10754	-0-	-2514	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	11254	-0-	-926	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11632	-0-	-1295	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
04	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11108	-0-	-920	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT					-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
01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
03	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
05	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
01	5859	X	5449	-0-	-410	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5001	-0-	-480	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5310	-0-	-549	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5143	-0-	-227	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5363	-0-	-186	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	4402	X	4152	-0-	-250	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3737	-0-	-665	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-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
01	16430	X	15949	-0-	-481	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	14708	-0-	-662	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15160	-0-	-1208	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	15243	-0-	-297	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	15066	-0-	-868	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					N	NO RPT					-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
01	11346	X	10206	-0-	-1140	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	8849	-0-	-1765	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9878	-0-	-1468	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	8559	-0-	-1911	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	7608	-0-	-2870	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 12/12/2018 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
01	13950	X	13692	-0-	-258	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
02	13050	X	12521	-0-	-529	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12725	-0-	-1225	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12238	-0-	-1262	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12160	-0-	-1697	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	13981	X	13658	-0-	-323	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	12803	-0-	-276	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12888	-0-	-1031	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	12651	-0-	-729	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12544	-0-	-1158	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/08/2019 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
01	9083	X	5802	-0-	-3281	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	5328	-0-	-3169	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5561	-0-	-1786	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4294	-0-	-1316	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5154	-0-	-643	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-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
01	7998	X	7158	-0-	-840	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
02	7163	X	5508	-0-	-1655	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	7381	-0-	-276	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	5909	-0-	-1021	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	5119	-0-	-2042	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	6851	X	4749	-0-	-2102	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
02	6409	X	4460	-0-	-1949	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	4888	-0-	-1963	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4712	-0-	-928	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4281	-0-	-710	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-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
01	10509	X	10235	-0-	-274	-0-	10235	3			N	-0-					-0-
02	9831	X	9521	-0-	-310	-0-	9521	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	9993	-0-	-516	-0-	9993	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	9469	-0-	-701	-0-	9469	3			N	-0-					-0-
05	10323	X	9716	-0-	-607	-0-	9716	3			N	-0-					-0-
06	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT					-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
01	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
02	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8576	-0-	-228	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8277	-0-	-243	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-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
01	9331	X	8977	-0-	-354	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8232	-0-	-468	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8590	-0-	-710	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8388	-0-	-612	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8326	-0-	-850	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	15531	X	14071	-0-	-1460	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	12478	-0-	-2051	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	14776	-0-	-755	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	14236	-0-	-554	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	14255	-0-	-5	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					N	NO RPT					-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
01	15531	X	13607	-0-	-1924	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
02	13514	X	12917	-0-	-597	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	13825	-0-	-621	-0-	13825	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	13309	-0-	-431	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	13111	-0-	-684	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT					-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
01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5769	-0-	-741	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5776	-0-	-644	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5716	-0-	-918	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	3			Y	-0-					-0-
02	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	3			Y	-0-					-0-
03	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	16268	3			Y	-0-					-0-
04	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	3			Y	-0-					-0-
05	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	4681	X	3612	-0-	-1069	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3948	-0-	-402	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3804	-0-	-753	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2379	-0-	-2031	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3041	-0-	-1330	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-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
01	12617	X	12374	-0-	-243	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	11631	-0-	-27	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11843	-0-	-247	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11505	-0-	-555	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11554	-0-	-908	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					N	NO RPT					-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
01	7533	X	6185	-0-	-1348	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5428	-0-	-633	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5740	-0-	-491	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5939	-0-	-61	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5866	-0-	-334	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-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
01	22940	X	17420	-0-	-5520	-0-	17420	3			N	-0-					-0-
02	21460	X	16711	-0-	-4749	-0-	16711	3			N	-0-					-0-
03	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	17848	3	52	9	N	47					47
04	19810	X	19810	-0-	-0-	-0-	19810	3			N	-0-					47
05	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	19388	3			N	-0-					47
06	17310	X	NO RPT	-0-	-17310	-0-					N	NO RPT					47

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
01	6417	X	6048	-0-	-369	-0-	6048	3			Y	-0-					-0-
02	6003	X	5623	-0-	-380	-0-	5623	3			Y	-0-					-0-
03	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	3			Y	-0-					-0-
04	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	3			Y	-0-					-0-
05	6231	X	4767	-0-	-1464	-0-	4767	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	3			Y	-0-					-0-
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			Y	-0-					-0-
03	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	3			Y	-0-					-0-
04	5400	X	3661	-0-	-1739	-0-	3661	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	3147	-0-	-2433	-0-	3147	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	11470	X	10921	-0-	-549	-0-	10921	3			Y	-0-					-0-
02	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	3			Y	-0-					-0-
03	10850	X	7668	-0-	-3182	-0-	7668	3			Y	-0-					-0-
04	10770	X	8761	-0-	-2009	-0-	8761	3			Y	-0-					-0-
05	11284	X	7607	-0-	-3677	-0-	7607	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	10819	X	9785	-0-	-1034	-0-	9785	3			Y	-0-					-0-
02	10121	X	9475	-0-	-646	-0-	9475	3			Y	-0-					-0-
03	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	18316	3			Y	-0-					-0-
04	10470	X	6553	-0-	-3917	-0-	6553	3			Y	-0-					-0-
05	10447	X	5127	-0-	-5320	-0-	5127	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	10075	X	9189	-0-	-886	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	9421	-0-	-4	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8978	-0-	-818	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
04	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
05	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
02	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
03	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 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
01	13268	X	12569	-0-	-699	-0-	12569	3			Y	-0-					-0-
02	12412	X	12215	-0-	-197	-0-	12215	3			Y	-0-					-0-
03	13268	X	7859	-0-	-5409	-0-	7859	3			Y	-0-					-0-
04	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	3			Y	-0-					-0-
05	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14192	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	11035	-0-	-962	-0-	11035	3			Y	-0-					-0-
02	11223	X	10716	-0-	-507	-0-	10716	3			Y	-0-					-0-
03	11997	X	7356	-0-	-4641	-0-	7356	3			Y	-0-					-0-
04	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	15225	3			Y	-0-					-0-
05	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 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
01	17918	X	15627	-0-	-2291	-0-	15627	3			Y	-0-					-0-
02	16762	X	8690	-0-	-8072	-0-	8690	3			Y	-0-					-0-
03	17918	X	5994	-0-	-11924	-0-	5994	3			Y	-0-					-0-
04	16380	X	12106	-0-	-4274	-0-	12106	3			Y	-0-					-0-
05	16926	X	7693	-0-	-9233	-0-	7693	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 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
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3643	-0-	-15	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 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
01	14570	X	14007	-0-	-563	-0-	14007	3			N	-0-					-0-
02	13630	X	13042	-0-	-588	-0-	13042	3			N	-0-					-0-
03	14725	X	13584	-0-	-1141	-0-	13584	3			N	-0-					-0-
04	14250	X	12818	-0-	-1432	-0-	12818	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	13588	-0-	-889	-0-	13588	3			N	-0-					-0-
06	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 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
01	23777	X	23620	-0-	-157	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
02	22243	X	21712	-0-	-531	-0-	21712	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	14667	-0-	-9110	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
04	23010	X	17973	-0-	-5037	-0-	17973	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	17949	-0-	-5828	-0-	17949	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	NO RPT	-0-	-22860	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	10292	X	4643	-0-	-5649	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	8639	-0-	-989	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
03	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9917	-0-	-43	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9516	-0-	-776	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 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
01	8401	X	6487	-0-	-1914	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	5679	-0-	-2180	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6026	-0-	-1507	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6091	-0-	-1679	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6577	-0-	-1452	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 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
01	8122	X	7764	-0-	-358	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	7007	-0-	-591	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7295	-0-	-827	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6697	-0-	-803	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6564	-0-	-1186	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

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
01	3565	X	1653	-0-	-1912	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	1163	-0-	-2172	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	1317	-0-	-2248	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1199	-0-	-1051	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1169	-0-	-474	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

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
01	14632	X	13839	-0-	-793	-0-	13839	3			Y	-0-					-0-
02	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	13009	3			Y	-0-					-0-
03	14725	X	11086	-0-	-3639	-0-	11086	3			Y	-0-					-0-
04	14250	X	12486	-0-	-1764	-0-	12486	3			Y	-0-					-0-
05	14322	X	13457	-0-	-865	-0-	13457	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

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
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			Y	-0-					-0-
02	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	13477	3			Y	-0-					-0-
03	19909	X	19909	-0-	-0-	-0-	19909	3			Y	-0-					-0-
04	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	3			Y	-0-					-0-
05	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

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
01	9052	X	6701	-0-	-2351	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
02	8468	X	7589	-0-	-879	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	5457	-0-	-3595	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	6099	-0-	-2361	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	6273	-0-	-1849	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 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
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	N	319	-0-	-1541	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

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
01	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	3			N	-0-					-0-
02	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	7453	-0-	-669	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	7588	-0-	-482	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	6198	-0-	-2141	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

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
01	10416	X	9947	-0-	-469	-0-	9947	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	9111	-0-	-633	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
03	10416	X	9491	-0-	-925	-0-	9491	3			N	-0-					-0-
04	10080	X	8789	-0-	-1291	-0-	8789	3			N	-0-					-0-
05	9982	X	9420	-0-	-562	-0-	9420	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	16678	X	15903	-0-	-775	-0-	15903	3			Y	-0-					-0-
02	15602	X	15491	-0-	-111	-0-	15491	3			Y	-0-					-0-
03	16678	X	10144	-0-	-6534	-0-	10144	3			Y	-0-					-0-
04	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	18569	3			Y	-0-					-0-
05	27789	X	27789	-0-	-0-	-0-	27789	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	18042	X	15515	-0-	-2527	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
02	16878	X	15731	-0-	-1147	-0-	15731	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16288	-0-	-1692	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	16088	-0-	-982	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	15732	-0-	-1473	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	NO RPT	-0-	-16260	-0-					N	NO RPT					-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
01	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	9504	-0-	-936	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
03	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
04	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10343	-0-	-817	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					-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
01	14260	X	13341	-0-	-919	-0-	13341	2			N	-0-					-0-
02	13340	X	12094	-0-	-1246	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12211	-0-	-1522	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12481	-0-	-659	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12195	-0-	-1383	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	8525	X	8060	-0-	-465	-0-	8059	3	1	9	N	1					14
02	7975	X	6405	-0-	-1570	-0-	6405	3			N	-0-					14
03	8897	X	5294	-0-	-3603	-0-	5199	3	95	9	N	86					100
04	8610	X	4219	-0-	-4391	-0-	4140	3	79	9	N	72					172
*05	8060	X	7115	-0-	-945	-0-	6926	3	189	9	Y	172					172
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					172

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
01	5673	X	5301	-0-	-372	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4883	-0-	-424	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
05	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-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
01	15686	X	15064	-0-	-622	-0-	15064	3			Y	-0-					-0-
02	14674	X	14278	-0-	-396	-0-	14278	3			Y	-0-					-0-
03	15686	X	11749	-0-	-3937	-0-	11749	3			Y	-0-					-0-
04	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	16366	3			Y	-0-					-0-
05	26090	X	26090	-0-	-0-	-0-	26090	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	21855	X	20566	-0-	-1289	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
02	20445	X	19322	-0-	-1123	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	19889	-0-	-1966	-0-	19889	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	19542	-0-	-1458	-0-	19542	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	19132	-0-	-1669	-0-	19132	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	NO RPT	-0-	-19980	-0-					N	NO RPT					-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
01	14012	X	11922	-0-	-2090	-0-	11922	3			N	-0-					-0-
02	13108	X	11085	-0-	-2023	-0-	11085	3			N	-0-					-0-
03	14012	X	11508	-0-	-2504	-0-	11508	3			N	-0-					-0-
04	11910	X	11006	-0-	-904	-0-	11006	3			N	-0-					-0-
05	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	3			N	-0-					-0-
06	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT					-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
01	10974	X	1722	-0-	-9252	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2062	-0-	-1215	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
03	744	X	541	-0-	-203	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-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
01	9052	X	7569	-0-	-1483	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
02	8468	X	7119	-0-	-1349	-0-	7119	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	6371	-0-	-2681	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	6067	-0-	-2333	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	6452	-0-	-1856	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	3			N	-0-					-0-
02	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	2383	-0-	-3445	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
02	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
03	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
04	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
05	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
06	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 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
01	8959	X	7497	-0-	-1462	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
02	8381	X	6648	-0-	-1733	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	7356	-0-	-1603	-0-	7356	3			N	-0-					-0-
04	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
05	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 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
01	6293	X	3623	-0-	-2670	-0-	3512	3	111	9	Y	101	101	1			82
02	5887	X	5543	-0-	-344	-0-	5499	3	44	9	Y	40	42	1			80
03	6293	X	5758	-0-	-535	-0-	5603	3	155	9	Y	141	68	1			153
04	6030	X	4687	-0-	-1343	-0-	4586	3	101	9	Y	92					245
05	5952	X	5873	-0-	-79	-0-	5804	3	69	9	Y	63	105	1			203
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					203

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 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
01	4557	X	3917	-0-	-640	-0-	3907	3	10	9	N	9					120
02	4263	X	3475	-0-	-788	-0-	3472	3	3	9	N	3					123
03	5084	X	3895	-0-	-1189	-0-	3727	3	168	9	N	153	79	1			197
04	4920	X	2533	-0-	-2387	-0-	2522	3	11	9	N	10					207
05	4836	X	3123	-0-	-1713	-0-	3093	3	30	9	N	27					234
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					234

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
01	7688	X	6904	-0-	-784	-0-	6861	3	43	9	Y	39					78
02	7192	X	6600	-0-	-592	-0-	6561	3	39	9	Y	35	79	1			34
03	7533	X	7382	-0-	-151	-0-	7378	3	4	9	Y	4					38
04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7457	3	99	9	Y	90	90	1			38
05	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3			Y	-0-					38
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
01	7781	X	6932	-0-	-849	-0-	6897	3	35	9	N	32					168
02	6786	X	6648	-0-	-138	-0-	6648	3			N	-0-					168
03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7325	3	135	9	N	123	102	1			189
04	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	3			N	-0-					189
05	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	3			N	-0-					189
06	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					189

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
01	12834	X	11840	-0-	-994	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
02	11890	X	11112	-0-	-778	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10313	-0-	-1808	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10074	-0-	-1446	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10566	-0-	-1307	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					-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
01	4557	X	3611	-0-	-946	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	1742	-0-	-1854	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
04	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	2670	-0-	-2042	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-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
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	713	X	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	667	X	246	-0-	-421	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
04	480	X	26	-0-	-454	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3844	X	3057	-0-	-787	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	2410	-0-	-983	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2686	-0-	-941	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2704	-0-	-396	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 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
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	4774	-0-	-852	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5613	-0-	-401	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5438	-0-	-382	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5893	-0-	-121	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 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
01	9145	X	6005	-0-	-3140	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
02	8555	X	5771	-0-	-2784	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	5585	-0-	-3343	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	5236	-0-	-3284	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 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
01	11625	X	11154	-0-	-471	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	10422	-0-	-366	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10654	-0-	-847	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10531	-0-	-539	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10393	-0-	-891	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 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
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 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
01	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	3			N	-0-					-0-
02	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	3			N	-0-					-0-
03	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	3			N	-0-					-0-
04	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	3			N	-0-					-0-
05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 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
01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	3			N	-0-					-0-
02	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
03	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6743	3	149	9	N	135	120	1			15
04	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					15
05	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	3			N	-0-					15
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					15

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
01	9455	X	9123	-0-	-332	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	8524	-0-	-263	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8674	-0-	-688	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8574	-0-	-456	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8470	-0-	-737	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					-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
01	4340	X	3408	-0-	-932	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	2865	-0-	-1195	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2684	-0-	-1284	-0-	2651	3	33	9	N	30					30
04	3300	X	2809	-0-	-491	-0-	2803	3	6	9	N	5					35
05	3410	X	1795	-0-	-1615	-0-	1795	3			N	-0-					35
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					35

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
01	3999	X	2545	-0-	-1454	-0-	2545	3			N	-0-					4
02	3567	X	2437	-0-	-1130	-0-	2437	3			N	-0-					4
03	3503	X	2893	-0-	-610	-0-	2784	3	109	9	N	99	78	1			25
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					25
05	2821	X	2272	-0-	-549	-0-	2272	3			N	-0-					25
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					25

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
01	6324	X	6261	-0-	-63	-0-	6229	3	32	9	N	29					73
02	5916	X	5580	-0-	-336	-0-	5550	3	30	9	N	27					100
03	6324	X	6252	-0-	-72	-0-	6087	3	165	9	N	150					250
04	6270	X	5814	-0-	-456	-0-	5771	3	43	9	N	39	105	1			184
05	6479	X	6034	-0-	-445	-0-	6011	3	23	9	N	21					205
06	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					205

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
01	7068	X	5927	-0-	-1141	-0-	5916	3	11	9	N	10					83
02	6467	X	5568	-0-	-899	-0-	5562	3	6	9	N	5					88
03	6913	X	5815	-0-	-1098	-0-	5815	3			N	-0-					88
04	6210	X	5286	-0-	-924	-0-	5276	3	10	9	N	9					97
05	6417	X	6185	-0-	-232	-0-	6178	3	7	9	N	6					103
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					103

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
01	14911	X	14362	-0-	-549	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	13137	-0-	-638	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14007	-0-	-718	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	13289	-0-	-991	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	13154	-0-	-1602	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					N	NO RPT					-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
01	14632	X	13749	-0-	-883	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	12224	-0-	-1464	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	10430	-0-	-4264	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13169	-0-	-1051	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13100	-0-	-1191	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					N	NO RPT					-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
01	14477	X	13407	-0-	-1070	-0-	13407	3			Y	-0-					-0-
02	13543	X	13509	-0-	-34	-0-	13509	3			Y	-0-					-0-
03	17253	X	17253	-0-	-0-	-0-	17242	3	11	9	Y	10					10
04	14010	X	3799	-0-	-10211	-0-	3799	3			Y	-0-					10
05	14477	X	6982	-0-	-7495	-0-	6982	3			Y	-0-					10
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	14386	3			Y	-0-					-0-
02	13050	X	12470	-0-	-580	-0-	12470	3			Y	-0-					-0-
03	13950	X	4957	-0-	-8993	-0-	4957	3			Y	-0-					-0-
04	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	16364	3			Y	-0-					-0-
05	13950	X	8258	-0-	-5692	-0-	8258	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	9796	X	9179	-0-	-617	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	8543	-0-	-215	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8876	-0-	-641	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8561	-0-	-649	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8618	-0-	-558	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					-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
01	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	3			N	-0-					-0-
03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6721	-0-	-161	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-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
01	6510	X	4123	-0-	-2387	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
02	6090	X	3575	-0-	-2515	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5201	-0-	-348	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-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
01	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13967	3			Y	-0-					-0-
02	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	3			Y	-0-					-0-
03	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16367	3	21	9	Y	19					19
04	12030	X	9151	-0-	-2879	-0-	9151	3			Y	-0-					19
05	12431	X	7281	-0-	-5150	-0-	7281	3			Y	-0-					19
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
01	63176	X	15832	-0-	-47344	-0-	15832	3			N	-0-					-0-
02	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14123	3			N	-0-					-0-
03	23126	X	13986	-0-	-9140	-0-	13986	3			N	-0-					-0-
04	22380	X	11140	-0-	-11240	-0-	11140	3			N	-0-					-0-
05	17112	X	11685	-0-	-5427	-0-	11685	3			N	-0-					-0-
06	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 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
01	5611	X	5312	-0-	-299	-0-	5312	3			N	-0-					82
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					82
03	5518	X	4981	-0-	-537	-0-	4969	3	12	9	N	11	75	1			18
04	5340	X	5156	-0-	-184	-0-	5156	3			N	-0-					18
05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					18
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					18

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	12637	-0-	-259	-0-	12637	3			Y	-0-					-0-
02	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	3			Y	-0-					-0-
03	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	3			Y	-0-					-0-
04	12480	X	9086	-0-	-3394	-0-	9086	3			Y	-0-					-0-
05	23627	X	23627	-0-	-0-	-0-	23627	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 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
01	13020	X	12121	-0-	-899	-0-	12121	3			N	-0-					-0-
02	12180	X	10337	-0-	-1843	-0-	10337	3			N	-0-					-0-
03	13020	X	10101	-0-	-2919	-0-	10101	3			N	-0-					-0-
04	12600	X	9268	-0-	-3332	-0-	9268	3			N	-0-					-0-
05	13020	X	9715	-0-	-3305	-0-	9715	3			N	-0-					-0-
06	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 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
01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 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
01	18197	X	14444	-0-	-3753	-0-	14444	3			N	-0-					-0-
02	17023	X	14174	-0-	-2849	-0-	14174	3			N	-0-					-0-
03	18290	X	14117	-0-	-4173	-0-	14117	3			N	-0-					-0-
04	17700	X	12971	-0-	-4729	-0-	12971	3			N	-0-					-0-
05	16833	X	13761	-0-	-3072	-0-	13761	3			N	-0-					-0-
06	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 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
01	7626	X	6506	-0-	-1120	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5769	-0-	-263	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6329	-0-	-646	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5930	-0-	-820	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5651	-0-	-952	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	3			Y	-0-					-0-
02	9222	X	9207	-0-	-15	-0-	9207	3			Y	-0-					-0-
03	9858	X	8263	-0-	-1595	-0-	8185	3	78	9	Y	71					71
04	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	16514	3			Y	-0-					71
05	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	17959	3			Y	-0-					71
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3192	-0-	-888	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3816	-0-	-400	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

01	12028	X	11393	-0-	-635	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	10577	-0-	-472	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11611	-0-	-169	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
04	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	11262	-0-	-146	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

01	9176	X	7925	-0-	-1251	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	6891	-0-	-1693	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	6841	-0-	-2335	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7111	-0-	-659	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7085	-0-	-944	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

01	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	7518	-0-	-80	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7517	-0-	-357	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7542	-0-	-468	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7558	-0-	-719	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

01	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	3309	3			N	-0-					55
02	3190	X	2847	-0-	-343	-0-	2847	3			N	-0-					55
03	3410	X	3073	-0-	-337	-0-	3023	3	50	9	N	45					100
04	3300	X	2930	-0-	-370	-0-	2857	3	73	9	N	66					166
05	3317	X	2635	-0-	-682	-0-	2618	3	17	9	N	15					181
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	8401	X	7384	-0-	-1017	-0-	7366	3	18	9	N	16					93
02	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7859	3	35	9	N	32					125
03	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	9868	3	220	9	N	200	115	1			210
04	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	3			N	-0-					210
05	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	3			N	-0-					210
06	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					210

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
01	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	3			N	-0-					111
02	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8095	3	8	9	N	7					118
03	8556	X	7059	-0-	-1497	-0-	6906	3	153	9	N	139	67	1			190
04	8280	X	6917	-0-	-1363	-0-	6917	3			N	-0-					190
05	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8569	3	32	9	N	29					219
06	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					219

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
01	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	15385	3	33	9	N	30					194
02	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	14251	3	34	9	N	31	193	1			32
03	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	17020	3	173	9	N	157					189
04	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	15678	3	1	9	N	1					190
05	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	15590	3			N	-0-	65	1			125
06	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT					125

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
01	7130	X	3445	-0-	-3685	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	4284	-0-	-2386	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	4943	-0-	-2187	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4526	-0-	-1984	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5485	-0-	-1242	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-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
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
05	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	7440	X	5674	-0-	-1766	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6108	-0-	-852	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6341	-0-	-1006	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6219	-0-	-501	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5744	-0-	-797	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 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
01	15159	X	13916	-0-	-1243	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
02	14181	X	11957	-0-	-2224	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	9999	-0-	-5160	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	11048	-0-	-2632	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	8129	-0-	-5883	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 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
01	6231	X	4236	-0-	-1995	-0-	4236	3			N	-0-					28
02	5829	X	4979	-0-	-850	-0-	4979	3			N	-0-					28
03	6231	X	5143	-0-	-1088	-0-	5081	3	62	9	N	56					84
04	5670	X	4633	-0-	-1037	-0-	4577	3	56	9	N	51					135
05	5332	X	4952	-0-	-380	-0-	4952	3			N	-0-					135
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					135

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8237	-0-	-350	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7286	-0-	-747	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7763	-0-	-824	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7606	-0-	-704	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7502	-0-	-1085	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 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
01	14508	X	12894	-0-	-1614	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	11296	-0-	-2102	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12268	-0-	-1248	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12133	-0-	-857	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11913	-0-	-983	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 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
01	10137	X	9853	-0-	-284	-0-	9830	3	23	9	N	21					122
02	9483	X	8848	-0-	-635	-0-	8790	3	58	9	N	53	70	1			105
03	10385	X	9464	-0-	-921	-0-	9277	3	187	9	N	170					275
04	10050	X	7903	-0-	-2147	-0-	7903	3			N	-0-	83	1			192
05	9858	X	9133	-0-	-725	-0-	9004	3	129	9	N	117					309
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					309

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
01	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
02	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	5866	-0-	-985	-0-	5661	3	205	9	N	186	174	1			12
04	6690	X	6087	-0-	-603	-0-	6087	3			N	-0-					12
05	6913	X	6858	-0-	-55	-0-	6858	3			N	-0-					12
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					12

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	10421	-0-	-274	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	9439	-0-	-508	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9653	-0-	-1042	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9250	-0-	-1100	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9587	-0-	-829	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 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
01	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	3			N	-0-					-0-
02	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	3			N	-0-					-0-
03	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	8853	-0-	-747	-0-	8853	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	8739	-0-	-1336	-0-	8739	3			N	-0-					-0-
06	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5395	-0-	-619	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	5134	-0-	-492	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	4161	-0-	-1853	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5511	-0-	-309	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
05	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	14578	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	10104	-0-	-591	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	8643	-0-	-1362	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9794	-0-	-777	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	10042	-0-	-188	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10085	-0-	-207	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3441	X	2880	-0-	-561	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1052	-0-	-1459	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 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
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1443	-0-	-1130	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 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
01	13237	X	12835	-0-	-402	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	11025	-0-	-1300	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11776	-0-	-1368	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12857	-0-	-13	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12223	-0-	-1076	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 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
01	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 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
01	3906	X	3054	-0-	-852	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	2780	-0-	-874	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	1042	-0-	-2864	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 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
01	3410	X	2339	-0-	-1071	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	1935	-0-	-1255	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	958	-0-	-2452	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
02	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
03	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
04	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	14038	-0-	-687	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	12369	X	12225	-0-	-144	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	11410	-0-	-161	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11589	-0-	-780	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11242	-0-	-728	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11333	-0-	-881	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 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
01	12741	X	12107	-0-	-634	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	10616	-0-	-1303	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10238	-0-	-2503	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	9339	-0-	-2691	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10974	-0-	-1457	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	11964	-0-	-2110	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	11283	-0-	-1883	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12245	-0-	-806	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
05	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	15266	-0-	-1133	-0-	15266	2			N	-0-					-0-
02	15341	X	13417	-0-	-1924	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	13597	-0-	-2802	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	13329	-0-	-2331	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	13287	-0-	-2709	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 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
01	8618	X	7633	-0-	-985	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7511	-0-	-551	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
03	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
04	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
05	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 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
01	7688	X	7340	-0-	-348	-0-	7307	3	33	9	N	30					142
02	7192	X	6926	-0-	-266	-0-	6903	3	23	9	N	21					163
03	7750	X	7550	-0-	-200	-0-	7322	3	228	9	N	207	136	1			234
04	7500	X	7100	-0-	-400	-0-	7100	3			N	-0-	40	1			194
05	7719	X	7381	-0-	-338	-0-	7381	3			N	-0-					194
06	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					194

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
01	10912	X	10599	-0-	-313	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	9792	-0-	-416	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9823	-0-	-1027	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9397	-0-	-983	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9329	-0-	-1397	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT					-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
01	2728	X	193	-0-	-2535	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	237	-0-	-2199	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	633	-0-	-1847	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	679	-0-	-1661	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
01	3472	X	2417	-0-	-1055	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2184	-0-	-1064	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2490	-0-	-982	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2421	-0-	-939	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-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
01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5203	-0-	-1493	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5463	-0-	-1017	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5788	-0-	-908	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	3813	X	3424	-0-	-389	-0-	3424	3			N	-0-					128
02	3567	X	3350	-0-	-217	-0-	3350	3			N	-0-					128
03	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	3392	3			N	-0-					128
04	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	3305	3	34	9	N	31					159
*05	3596	X	759	-0-	-2837	-0-	584	3	175	9	Y	159					159
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					159

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
01	4836	X	4754	-0-	-82	-0-	4754	3			N	-0-					20
02	4524	X	3904	-0-	-620	-0-	3904	3			N	-0-					20
03	4836	X	3373	-0-	-1463	-0-	3222	3	151	9	N	137					157
04	4680	X	3926	-0-	-754	-0-	3926	3			N	-0-					157
05	4836	X	1674	-0-	-3162	-0-	1674	3			N	-0-					157
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

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
01	10602	X	9654	-0-	-948	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
02	9918	X	9062	-0-	-856	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9197	-0-	-1405	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9108	-0-	-732	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9096	-0-	-762	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					-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
01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6766	3	2	9	N	2					44
02	6148	X	5894	-0-	-254	-0-	5887	3	7	9	N	6					50
03	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7174	3	52	9	N	47					97
04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					97
05	6572	X	6098	-0-	-474	-0-	6087	3	11	9	N	10					107
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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
01	14012	X	13193	-0-	-819	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	11967	-0-	-706	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12625	-0-	-1170	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12333	-0-	-1017	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	11889	-0-	-1627	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					N	NO RPT					-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
01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
02	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
04	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
05	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-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
01	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9149	-0-	-430	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
04	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	11563	X	11089	-0-	-474	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
02	10817	X	10341	-0-	-476	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	9191	-0-	-2372	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	7778	-0-	-3262	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	7797	-0-	-3580	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	12493	X	12140	-0-	-353	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	11260	-0-	-224	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	10056	-0-	-2468	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	8890	-0-	-3230	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	8890	-0-	-3510	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT					-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
01	6634	X	4521	-0-	-2113	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
02	6206	X	5722	-0-	-484	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	1989	-0-	-4645	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-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
01	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
02	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
03	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
04	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
05	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
01	11315	X	10853	-0-	-462	-0-	10853	3			N	-0-					1
02	10585	X	9907	-0-	-678	-0-	9907	3			N	-0-					1
03	11718	X	10756	-0-	-962	-0-	10601	3	155	9	N	141					142
04	11340	X	10298	-0-	-1042	-0-	10298	3			N	-0-					142
05	10850	X	9701	-0-	-1149	-0-	9673	3	28	9	N	25					167
06	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					167

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
01	8928	X	8632	-0-	-296	-0-	8632	3			N	-0-					1
02	8352	X	8286	-0-	-66	-0-	8286	3			N	-0-					1
03	8928	X	8596	-0-	-332	-0-	8482	3	114	9	N	104					105
04	8430	X	8052	-0-	-378	-0-	8009	3	43	9	N	39					144
05	8866	X	8848	-0-	-18	-0-	8848	3			N	-0-					144
06	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					144

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
01	13981	X	13792	-0-	-189	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	12668	-0-	-411	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13186	-0-	-857	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12418	-0-	-1172	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	12075	-0-	-1751	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					N	NO RPT					-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
01	11315	X	9034	-0-	-2281	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	8741	-0-	-1583	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
03	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
04	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
05	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					-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
01	14105	X	13381	-0-	-724	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	12371	-0-	-824	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12646	-0-	-1459	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12478	-0-	-1052	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12442	-0-	-1353	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					N	NO RPT					-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
01	4061	X	2885	-0-	-1176	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	2737	-0-	-1062	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	1019	-0-	-3042	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-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
01	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
02	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
03	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
04	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
05	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-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
01	13950	X	12923	-0-	-1027	-0-	12923	3			Y	-0-					-0-
02	13050	X	12361	-0-	-689	-0-	12361	3			Y	-0-					-0-
03	13950	X	7088	-0-	-6862	-0-	7088	3			Y	-0-					-0-
04	13500	X	8038	-0-	-5462	-0-	8038	3			Y	-0-					-0-
05	13206	X	8164	-0-	-5042	-0-	8164	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	6107	X	4075	-0-	-2032	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	3363	-0-	-2350	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	127	-0-	-5980	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-	17658	3	9	9	N	8					58
02	17102	X	17102	-0-	-0-	-0-	17093	3	9	9	N	8					66
03	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	18551	3	147	9	N	134					200
04	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17773	3			N	-0-					200
05	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16878	3	37	9	N	34					234
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 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
01	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	1541	-0-	-1528	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 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
01	5487	X	4830	-0-	-657	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	4597	-0-	-536	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	1932	-0-	-3214	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 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
01	7130	X	6080	-0-	-1050	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
02	6670	X	5958	-0-	-712	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	2264	-0-	-4680	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
05	6417	X	196	-0-	-6221	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 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
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 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
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	2238	-0-	-3094	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
05	5332	X	5	-0-	-5327	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	1938	-0-	-1906	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 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
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1204	-0-	-1462	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 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
01	4030	X	3688	-0-	-342	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3495	-0-	-275	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	1454	-0-	-2173	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3637	-0-	-579	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	973	-0-	-1073	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
03	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 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
01	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
02	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
02	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
03	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
05	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
06	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	8556	X	7329	-0-	-1227	-0-	7329	3			Y	-0-					293
02	8004	X	6616	-0-	-1388	-0-	6616	3			Y	-0-					293
03	8556	X	7332	-0-	-1224	-0-	7332	3			Y	-0-					293
04	8280	X	7547	-0-	-733	-0-	7547	3			Y	-0-					293
05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	3			Y	-0-					293
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					293

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 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
01	7130	X	6771	-0-	-359	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6260	-0-	-381	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6697	-0-	-340	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6477	-0-	-183	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
02	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
03	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
04	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
05	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5640	-0-	-1087	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5154	-0-	-1139	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5412	-0-	-1222	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5018	-0-	-832	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5139	-0-	-627	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 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
01	9486	X	8947	-0-	-539	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	8229	-0-	-500	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8664	-0-	-667	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8217	-0-	-513	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8370	-0-	-589	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 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
01	12121	X	11528	-0-	-593	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	8496	-0-	-2843	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	9767	-0-	-2168	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
04	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11128	-0-	-807	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
02	16211	X	15273	-0-	-938	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	16333	-0-	-996	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	16236	-0-	-534	-0-	16236	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	16168	-0-	-1161	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 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
01	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
02	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
03	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
04	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
05	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 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
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	1658	-0-	-3767	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 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
01	6820	X	6140	-0-	-680	-0-	6034	3	106	9	Y	96	91	1			67
02	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6156	3	41	9	Y	37					104
03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6431	3	234	9	Y	213	168	1			149
04	6390	X	6132	-0-	-258	-0-	6055	3	77	9	Y	70					219
05	6634	X	6390	-0-	-244	-0-	6381	3	9	9	Y	8	75	1			152
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	12575	-0-	-3886	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
02	14268	X	11695	-0-	-2573	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	12712	-0-	-2540	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12412	-0-	-938	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13467	-0-	-297	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 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
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2487	-0-	-210	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2544	-0-	-339	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2391	-0-	-399	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7515	-0-	-402	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7316	-0-	-2077	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7321	-0-	-1769	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7251	-0-	-1801	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 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
01	13113	X	12504	-0-	-609	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	11305	-0-	-904	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11668	-0-	-1104	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11443	-0-	-947	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11232	-0-	-1571	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 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
01	11067	X	10619	-0-	-448	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	9609	-0-	-715	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10039	-0-	-687	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9726	-0-	-564	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9711	-0-	-922	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	11381	-0-	-926	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	8782	-0-	-1600	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10394	-0-	-983	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9584	-0-	-1426	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10336	-0-	-1041	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 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
01	8494	X	7685	-0-	-809	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
02	7685	X	7172	-0-	-513	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	7647	-0-	-444	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7189	-0-	-641	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7941	-0-	-88	-0-	7941	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 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
01	9734	X	9688	-0-	-46	-0-	9688	3			N	-0-					-0-
02	9106	X	8257	-0-	-849	-0-	8257	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	8519	-0-	-1215	-0-	8519	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	8213	-0-	-1237	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	8179	-0-	-1586	-0-	8179	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	7347	X	7038	-0-	-309	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	6589	-0-	-139	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	6937	-0-	-100	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	6655	-0-	-155	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	7005	-0-	-32	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-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
01	11408	X	9369	-0-	-2039	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
02	10469	X	8763	-0-	-1706	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9356	-0-	-1432	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8609	-0-	-1561	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9411	-0-	-726	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-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
01	15097	X	14532	-0-	-565	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	13329	-0-	-794	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13588	-0-	-1416	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	13412	-0-	-1048	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	13552	-0-	-1204	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
02	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
04	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
05	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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
01	13299	X	12867	-0-	-432	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
02	12441	X	12112	-0-	-329	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12379	-0-	-920	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	12104	-0-	-826	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	11150	-0-	-2211	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					-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
01	12555	X	12304	-0-	-251	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
02	11745	X	11390	-0-	-355	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11685	-0-	-870	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11005	-0-	-1175	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11142	-0-	-1444	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
02	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
03	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
04	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	11078	-0-	-485	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	13715	-0-	-979	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
02	13746	X	13260	-0-	-486	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13358	-0-	-1305	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	13267	-0-	-923	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	12690	-0-	-1477	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 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
01	11377	X	9999	-0-	-1378	-0-	9975	3	24	9	N	22					64
02	10643	X	9987	-0-	-656	-0-	9983	3	4	9	N	4					68
03	11377	X	11123	-0-	-254	-0-	10951	3	172	9	N	156	52	1			172
04	10830	X	10564	-0-	-266	-0-	10564	3			N	-0-					172
05	10664	X	10628	-0-	-36	-0-	10617	3	11	9	N	10					182
06	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					182

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 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
01	15686	X	14610	-0-	-1076	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	13559	-0-	-970	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13911	-0-	-1434	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13750	-0-	-1100	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	13600	-0-	-1404	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 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
01	11005	X	9424	-0-	-1581	-0-	9401	3	23	9	Y	21	89	1			117
02	10034	X	9168	-0-	-866	-0-	9144	3	24	9	Y	22					139
03	10974	X	9739	-0-	-1235	-0-	9737	3	2	9	Y	2					141
04	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	3			Y	-0-					141
05	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	3			Y	-0-					141
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					141

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
01	7440	X	6818	-0-	-622	-0-	6818	3			N	-0-					321
02	6960	X	6175	-0-	-785	-0-	6175	3			N	-0-					321
03	7440	X	6912	-0-	-528	-0-	6912	3			N	-0-					321
04	7200	X	6561	-0-	-639	-0-	6561	3			N	-0-					321
05	6851	X	6736	-0-	-115	-0-	6736	3			N	-0-	151	1			170
06	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					170

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 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
01	12090	X	12044	-0-	-46	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	11192	-0-	-89	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10858	-0-	-1170	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10814	-0-	-1006	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11338	-0-	-876	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 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
01	13919	X	13609	-0-	-310	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
02	12905	X	12772	-0-	-133	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	13252	-0-	-450	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12816	-0-	-594	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12729	-0-	-1128	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 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
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5184	3	114	9	Y	104	89	1			47
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4809	3	81	9	Y	74	113	1			8
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4884	3	275	9	Y	250	71	1			187
04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4574	3	173	9	Y	157	110	1			234
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5069	3	63	9	Y	57					291
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					291

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 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
01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
02	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
03	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7211	-0-	-1099	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7648	-0-	-939	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3			Y	-0-					227
02	6815	X	6781	-0-	-34	-0-	6781	3			Y	-0-					227
03	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	3			Y	-0-					227
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			Y	-0-					227
05	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	3			Y	-0-					227
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	11470	X	10685	-0-	-785	-0-	10685	3			N	-0-					2
02	10730	X	9964	-0-	-766	-0-	9964	3			N	-0-					2
03	10788	X	10656	-0-	-132	-0-	10600	3	56	9	N	51					53
04	10440	X	9152	-0-	-1288	-0-	9110	3	42	9	N	38					91
05	10788	X	9787	-0-	-1001	-0-	9787	3			N	-0-					91
06	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					91

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
01	4495	X	2583	-0-	-1912	-0-	2583	3			N	-0-					69
02	3625	X	1233	-0-	-2392	-0-	1233	3			N	-0-					69
03	4092	X	2082	-0-	-2010	-0-	1993	3	89	9	N	81					150
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					150
05	2573	X	2093	-0-	-480	-0-	2086	3	7	9	N	6					156
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

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
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			N	-0-					-0-
02	8062	X	7268	-0-	-794	-0-	7268	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	8356	-0-	-324	-0-	8277	3	79	9	N	72					72
04	9000	X	8050	-0-	-950	-0-	8050	3			N	-0-					72
05	9300	X	7834	-0-	-1466	-0-	7834	3			N	-0-					72
06	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					72

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
01	6448	X	6348	-0-	-100	-0-	6348	3			N	-0-					2
02	6032	X	5500	-0-	-532	-0-	5500	3			N	-0-					2
03	6448	X	5304	-0-	-1144	-0-	5135	3	169	9	N	154					156
04	6150	X	5553	-0-	-597	-0-	5553	3			N	-0-					156
05	6355	X	5538	-0-	-817	-0-	5538	3			N	-0-					156
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					156

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
02	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
03	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
04	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
05	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					-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
01	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	3			N	-0-					-0-
02	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	3			N	-0-					-0-
03	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	3			N	-0-					-0-
04	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	12922	3			N	-0-					-0-
05	10230	X	3132	-0-	-7098	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
06	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	4185	X	3144	-0-	-1041	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3659	-0-	-256	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-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
01	10695	X	10286	-0-	-409	-0-	10243	3	43	9	N	39					74
02	9773	X	9698	-0-	-75	-0-	9656	3	42	9	N	38	78	1			34
03	10974	X	10205	-0-	-769	-0-	10077	3	128	9	N	116					150
04	10620	X	9958	-0-	-662	-0-	9784	3	174	9	N	158	69	1			239
05	10509	X	9787	-0-	-722	-0-	9787	3			N	-0-					239
06	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					239

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
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 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
01	14880	X	2654	-0-	-12226	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3197	-0-	-776	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3376	-0-	-871	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3482	-0-	-358	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
05	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13515	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 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
01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	2148	-0-	-143	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	503	-0-	-1946	-0-	430	3	73	9	N	66					66
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					66
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					66
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 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
01	14477	X	13929	-0-	-548	-0-	13929	3			N	-0-					11
02	13398	X	12831	-0-	-567	-0-	12831	3			N	-0-					11
03	14322	X	13656	-0-	-666	-0-	13472	3	184	9	N	167					178
04	13770	X	12930	-0-	-840	-0-	12930	3			N	-0-					178
05	13981	X	13307	-0-	-674	-0-	13307	3			N	-0-					178
06	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT					178

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 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
01	15841	X	15427	-0-	-414	-0-	15427	3			Y	-0-					38
02	14790	X	14705	-0-	-85	-0-	14705	3			Y	-0-					38
03	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	16130	3	138	9	Y	125					163
04	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	15331	3	20	9	Y	18					181
05	15717	X	15602	-0-	-115	-0-	15599	3	3	9	Y	3					184
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 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
01	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	3			N	-0-					2
02	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	3			N	-0-					2
03	9145	X	7881	-0-	-1264	-0-	7841	3	40	9	N	36					38
04	8850	X	7446	-0-	-1404	-0-	7360	3	86	9	N	78					116
05	9145	X	7375	-0-	-1770	-0-	7347	3	28	9	N	25					141
06	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					141

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
01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	3			N	-0-					19
02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	3			N	-0-					19
03	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8186	3	165	9	N	150					169
04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	3			N	-0-					169
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	3			N	-0-					169
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					169

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 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
01	8897	X	8614	-0-	-283	-0-	8614	3			N	-0-					-0-
02	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8406	-0-	-398	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	6775	-0-	-1565	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	7394	-0-	-1534	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 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
01	5518	X	3253	-0-	-2265	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
02	5162	X	4895	-0-	-267	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	2149	-0-	-3679	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
04	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	9614	-0-	-2011	-0-	9614	3			N	-0-					-0-
02	10643	X	9227	-0-	-1416	-0-	9227	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	8274	-0-	-1553	-0-	8274	3			N	-0-					-0-
04	9300	X	6813	-0-	-2487	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
05	9858	X	8260	-0-	-1598	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 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
01	5797	X	4964	-0-	-833	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
02	4901	X	4380	-0-	-521	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4490	-0-	-656	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4546	-0-	-374	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 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
01	8308	X	4217	-0-	-4091	-0-	4217	3			Y	-0-					37
02	7772	X	2939	-0-	-4833	-0-	2887	3	52	9	Y	47					84
03	7130	X	386	-0-	-6744	-0-	375	3	11	9	Y	10					94
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	35					129
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					129
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

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
01	7688	X	7654	-0-	-34	-0-	7654	3			N	-0-					-0-
02	7192	X	4812	-0-	-2380	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
03	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	3			N	-0-					-0-
04	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	3			N	-0-					-0-
05	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-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
01	5270	X	4938	-0-	-332	-0-	4909	3	29	9	N	26					151
02	4930	X	4443	-0-	-487	-0-	4418	3	25	9	N	23	141	1			33
03	5270	X	5215	-0-	-55	-0-	5020	3	195	9	N	177					210
04	5100	X	4817	-0-	-283	-0-	4817	3			N	-0-					210
05	5177	X	4923	-0-	-254	-0-	4875	3	48	9	N	44					254
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					254

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
01	5456	X	4227	-0-	-1229	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
02	5104	X	3793	-0-	-1311	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4500	-0-	-120	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-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
01	4743	X	3952	-0-	-791	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	4403	-0-	-34	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3869	-0-	-874	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3774	-0-	-306	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	3839	-0-	-873	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-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
01	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	4538	3	9	9	N	8					91
02	4379	X	4331	-0-	-48	-0-	4331	3			N	-0-					91
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5595	3	187	9	N	170					261
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5642	3	17	9	N	15					276
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					276
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					276

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
01	11997	X	9150	-0-	-2847	-0-	9150	3			N	-0-					138
02	11078	X	9172	-0-	-1906	-0-	9136	3	36	9	N	33					171
03	11532	X	10925	-0-	-607	-0-	10554	3	371	9	N	337	182	1			326
04	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10345	3	1	9	N	1	35	1			292
05	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	3			N	-0-					292
06	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					292

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
01	9579	X	9179	-0-	-400	-0-	9044	3	135	9	N	123	178	1			150
02	8961	X	8403	-0-	-558	-0-	8275	3	128	9	N	116	161	1			105
03	9455	X	9350	-0-	-105	-0-	9050	3	300	9	N	273					378
04	9300	X	8681	-0-	-619	-0-	8680	3	1	9	N	1	180	1			199
05	9610	X	9108	-0-	-502	-0-	8973	3	135	9	N	123					322
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					322

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
01	2418	X	1686	-0-	-732	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	1088	-0-	-1174	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1034	-0-	-1415	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	957	-0-	-1983	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	1020	-0-	-2018	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-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
01	5983	X	5787	-0-	-196	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
02	5597	X	4465	-0-	-1132	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	4957	-0-	-1026	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	4730	-0-	-940	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5273	-0-	-586	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-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
01	6541	X	6128	-0-	-413	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
02	6119	X	5742	-0-	-377	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	5723	-0-	-818	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5619	-0-	-321	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5540	-0-	-598	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	4990	3	42	9	N	38	49	1			74
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4449	3	56	9	N	51	51	1			74
03	5115	X	4970	-0-	-145	-0-	4906	3	64	9	N	58					132
04	4950	X	4704	-0-	-246	-0-	4681	3	23	9	N	21	51	1			102
05	5022	X	4478	-0-	-544	-0-	4422	3	56	9	N	51					153
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6744	-0-	-76	-0-	6744	3			N	-0-					2
02	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					2
03	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6613	3	145	9	N	132					134
04	6540	X	6483	-0-	-57	-0-	6483	3			N	-0-					134
05	6758	X	6583	-0-	-175	-0-	6572	3	11	9	N	10					144
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					144

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 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
01	7192	X	5757	-0-	-1435	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	5567	-0-	-1161	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6391	-0-	-801	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	5465	-0-	-1165	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5192	-0-	-1659	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7551	-0-	-416	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
02	7424	X	6775	-0-	-649	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	6982	-0-	-338	-0-	6982	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	7108	-0-	-456	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	3176	-0-	-3458	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5377	-0-	-730	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	4005	-0-	-3032	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	11222	X	10182	-0-	-1040	-0-	10108	3	74	9	N	67					305
02	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10458	3	80	9	N	73	184	1			194
03	10974	X	10313	-0-	-661	-0-	10201	3	112	9	N	102	49	1			247
04	10620	X	9974	-0-	-646	-0-	9781	3	193	9	N	175	181	1			241
05	11253	X	11111	-0-	-142	-0-	11111	3			N	-0-					241
06	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT					241

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
01	8339	X	7768	-0-	-571	-0-	7722	3	46	9	N	42					225
02	7801	X	7640	-0-	-161	-0-	7610	3	30	9	N	27	185	1			67
03	8184	X	7887	-0-	-297	-0-	7844	3	43	9	N	39					106
04	7830	X	7696	-0-	-134	-0-	7593	3	103	9	N	94					200
05	8153	X	7804	-0-	-349	-0-	7801	3	3	9	N	3					203
06	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					203

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
01	8246	X	8169	-0-	-77	-0-	8126	3	43	9	N	39	179	1			74
02	7714	X	7528	-0-	-186	-0-	7483	3	45	9	N	41					115
03	8401	X	8055	-0-	-346	-0-	7926	3	129	9	N	117					232
04	8190	X	7524	-0-	-666	-0-	7429	3	95	9	N	86	134	1			184
05	8463	X	7655	-0-	-808	-0-	7655	3			N	-0-					184
06	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	15438	X	14602	-0-	-836	-0-	14549	3	53	9	N	48					163
02	14442	X	13838	-0-	-604	-0-	13779	3	59	9	N	54	179	1			38
03	15376	X	14754	-0-	-622	-0-	14691	3	63	9	N	57					95
04	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14213	3	150	9	N	136	47	1			184
05	14787	X	14748	-0-	-39	-0-	14748	3			N	-0-					184
06	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					N	NO RPT					184

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
01	29543	X	28893	-0-	-650	-0-	28893	3			N	-0-					53
02	27637	X	26816	-0-	-821	-0-	26813	3	3	9	N	3					56
03	29543	X	28535	-0-	-1008	-0-	28331	3	204	9	N	185					241
04	28590	X	28536	-0-	-54	-0-	28519	3	17	9	N	15					256
05	29543	X	27825	-0-	-1718	-0-	27825	3			N	-0-					256
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

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
01	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	17552	3			N	-0-					-0-
02	16008	X	15121	-0-	-887	-0-	15121	3			N	-0-					-0-
03	17112	X	16208	-0-	-904	-0-	16208	3			N	-0-					-0-
04	16980	X	15468	-0-	-1512	-0-	15468	3			N	-0-					-0-
05	17546	X	15760	-0-	-1786	-0-	15760	3			N	-0-					-0-
06	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					N	NO RPT					-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
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	4109	-0-	-67	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4179	-0-	-347	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4060	-0-	-410	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4041	-0-	-578	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-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
01	12121	X	11444	-0-	-677	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	10489	-0-	-850	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10834	-0-	-946	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10544	-0-	-706	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10544	-0-	-1019	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					-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
01	7781	X	6177	-0-	-1604	-0-	6177	3			N	-0-					192
02	7279	X	5691	-0-	-1588	-0-	5691	3			N	-0-					192
03	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7929	3	57	9	N	52					244
04	7440	X	7243	-0-	-197	-0-	7243	3			N	-0-					244
05	7688	X	7233	-0-	-455	-0-	7233	3			N	-0-					244
06	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					244

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
01	5332	X	4867	-0-	-465	-0-	4836	3	31	9	N	28					217
02	4930	X	4874	-0-	-56	-0-	4842	3	32	9	N	29	183	1			63
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5080	3	147	9	N	134					197
04	4860	X	4771	-0-	-89	-0-	4771	3			N	-0-					197
05	5208	X	4950	-0-	-258	-0-	4919	3	31	9	N	28					225
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	8215	X	7982	-0-	-233	-0-	7951	3	31	9	N	28					170
02	7685	X	7539	-0-	-146	-0-	7504	3	35	9	N	32					202
03	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	7922	3	373	9	N	339	182	1			359
04	7950	X	7619	-0-	-331	-0-	7619	3			N	-0-					359
05	8122	X	7878	-0-	-244	-0-	7878	3			N	-0-					359
06	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					359

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
01	3627	X	2673	-0-	-954	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	2495	-0-	-898	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2497	-0-	-603	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2411	-0-	-472	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 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
01	9176	X	8563	-0-	-613	-0-	8557	3	6	9	N	5					47
02	8584	X	7845	-0-	-739	-0-	7833	3	12	9	N	11					58
03	9083	X	8359	-0-	-724	-0-	8172	3	187	9	N	170					228
04	8790	X	8194	-0-	-596	-0-	8194	3			N	-0-					228
05	8897	X	8261	-0-	-636	-0-	8261	3			N	-0-					228
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	14646	-0-	-544	-0-	14631	3	15	9	N	14					81
02	14181	X	13449	-0-	-732	-0-	13430	3	19	9	N	17					98
03	15252	X	14301	-0-	-951	-0-	14206	3	95	9	N	86					184
04	14760	X	13845	-0-	-915	-0-	13779	3	66	9	N	60					244
05	14942	X	14050	-0-	-892	-0-	14016	3	34	9	N	31					275
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11451	-0-	-391	-0-	11434	3	17	9	N	15					95
02	11078	X	10705	-0-	-373	-0-	10640	3	65	9	N	59	38	1			116
03	11842	X	11200	-0-	-642	-0-	11159	3	41	9	N	37					153
04	11220	X	10949	-0-	-271	-0-	10842	3	107	9	N	97					250
05	11563	X	11282	-0-	-281	-0-	11282	3			N	-0-					250
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	16362	-0-	-409	-0-	16343	3	19	9	N	17					148
02	15689	X	15231	-0-	-458	-0-	15092	3	139	9	N	126	107	1			167
03	16709	X	15931	-0-	-778	-0-	15846	3	85	9	N	77					244
04	16170	X	15341	-0-	-829	-0-	15341	3			N	-0-					244
05	16523	X	15540	-0-	-983	-0-	15540	3			N	-0-					244
06	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					N	NO RPT					244

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
01	9703	X	9074	-0-	-629	-0-	9074	3			N	-0-					102
02	9077	X	8613	-0-	-464	-0-	8613	3			N	-0-					102
03	9703	X	9262	-0-	-441	-0-	9262	3			N	-0-					102
04	9090	X	8718	-0-	-372	-0-	8718	3			N	-0-					102
05	9207	X	8903	-0-	-304	-0-	8903	3			N	-0-					102
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
01	8246	X	7905	-0-	-341	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7186	-0-	-470	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7330	-0-	-606	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6841	-0-	-869	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6107	-0-	-1860	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					-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
01	9827	X	9578	-0-	-249	-0-	9488	3	90	9	N	82					190
02	9193	X	8966	-0-	-227	-0-	8890	3	76	9	N	69	181	1			78
03	9827	X	9656	-0-	-171	-0-	9459	3	197	9	N	179					257
04	9390	X	9005	-0-	-385	-0-	9005	3			N	-0-					257
05	9703	X	9563	-0-	-140	-0-	9446	3	117	9	N	106	184	1			179
06	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					179

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
01	6572	X	6491	-0-	-81	-0-	6469	3	22	9	N	20					190
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6383	3	18	9	N	16	169	1			37
03	6572	X	5343	-0-	-1229	-0-	5262	3	81	9	N	74					111
04	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6453	3	44	9	N	40					151
05	6851	X	6082	-0-	-769	-0-	6082	3			N	-0-					151
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					151

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
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			N	-0-					121
02	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6870	3	32	9	N	29					150
03	7595	X	7289	-0-	-306	-0-	7202	3	87	9	N	79					229
04	7350	X	6964	-0-	-386	-0-	6917	3	47	9	N	43	185	1			87
05	7409	X	6952	-0-	-457	-0-	6927	3	25	9	N	23					110
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					110

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
01	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	3			N	-0-					130
02	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13735	3			N	-0-					130
03	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14511	3	157	9	N	143	60	1			213
04	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	14069	3	41	9	N	37					250
05	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14970	3			N	-0-					250
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 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
01	17236	X	16681	-0-	-555	-0-	16681	3			N	-0-					3
02	16124	X	15684	-0-	-440	-0-	15684	3			N	-0-					3
03	17236	X	16277	-0-	-959	-0-	16180	3	97	9	N	88					91
04	16590	X	15503	-0-	-1087	-0-	15479	3	24	9	N	22					113
05	16771	X	15786	-0-	-985	-0-	15758	3	28	9	N	25					138
06	16230	X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					N	NO RPT					138

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 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
01	11439	X	11027	-0-	-412	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	10153	-0-	-490	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10410	-0-	-967	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10291	-0-	-689	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10056	-0-	-1197	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11217	-0-	-346	-0-	11217	3			N	-0-					-0-
02	10672	X	10365	-0-	-307	-0-	10365	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	10540	-0-	-868	-0-	10540	3			N	-0-					-0-
04	11040	X	10337	-0-	-703	-0-	10337	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	10137	-0-	-1209	-0-	10137	3			N	-0-					-0-
06	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 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
01	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	3			N	-0-					-0-
02	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	3			N	-0-					-0-
03	11470	X	10992	-0-	-478	-0-	10992	3			N	-0-					-0-
04	11100	X	10662	-0-	-438	-0-	10662	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	10846	-0-	-624	-0-	10846	3			N	-0-					-0-
06	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
02	7221	X	7208	-0-	-13	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7362	-0-	-357	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	7224	-0-	-246	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7098	-0-	-621	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	19282	X	17870	-0-	-1412	-0-	17870	3			N	-0-					-0-
02	17603	X	16569	-0-	-1034	-0-	16569	3			N	-0-					-0-
03	18600	X	17112	-0-	-1488	-0-	17112	3			N	-0-					-0-
04	17940	X	16981	-0-	-959	-0-	16981	3			N	-0-					-0-
05	18538	X	16820	-0-	-1718	-0-	16820	3			N	-0-					-0-
06	17280	X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					N	NO RPT					-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
01	12648	X	10704	-0-	-1944	-0-	10704	3			N	-0-					-0-
02	10875	X	10009	-0-	-866	-0-	10009	3			N	-0-					-0-
03	11346	X	9975	-0-	-1371	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	10915	-0-	-65	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					-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
01	19406	X	16926	-0-	-2480	-0-	16926	3			N	-0-					-0-
02	18154	X	15046	-0-	-3108	-0-	15046	3			N	-0-					-0-
03	18755	X	15006	-0-	-3749	-0-	15006	3			N	-0-					-0-
04	16530	X	16033	-0-	-497	-0-	16033	3			N	-0-					-0-
05	16926	X	15280	-0-	-1646	-0-	15280	3			N	-0-					-0-
06	16380	X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					N	NO RPT					-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
01	16275	X	13524	-0-	-2751	-0-	13524	3			N	-0-					-0-
02	14268	X	13038	-0-	-1230	-0-	13038	3			N	-0-					-0-
03	15128	X	13884	-0-	-1244	-0-	13884	3			N	-0-					-0-
04	14640	X	14449	-0-	-191	-0-	14449	3			N	-0-					-0-
05	14942	X	14204	-0-	-738	-0-	14204	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			Y	-0-					-0-
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3512	-0-	-301	-0-	3512	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	2944	-0-	-746	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3042	-0-	-771	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	17019	X	16478	-0-	-541	-0-	16478	3			Y	-0-					-0-
02	15921	X	15125	-0-	-796	-0-	15125	3			Y	-0-					-0-
03	16771	X	16153	-0-	-618	-0-	16153	3			Y	-0-					-0-
04	16230	X	15501	-0-	-729	-0-	15501	3			Y	-0-					-0-
05	16709	X	15923	-0-	-786	-0-	15923	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	11346	X	10830	-0-	-516	-0-	10830	3			Y	-0-					-0-
02	10614	X	9874	-0-	-740	-0-	9874	3			Y	-0-					-0-
03	11129	X	10605	-0-	-524	-0-	10605	3			Y	-0-					-0-
04	10770	X	10133	-0-	-637	-0-	10133	3			Y	-0-					-0-
05	10974	X	10380	-0-	-594	-0-	10380	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					37
02	1363	N	1028	-0-	-335	-0-	1028	2			N	-0-					37
03	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					37
04	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1088	2			N	-0-					37
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					37
06	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1081	2			N	-0-					37

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
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					51
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					51
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					51
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					51
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					51
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	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
01	1147	N	977	-0-	-170	-0-	977	2			N	-0-					65
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					65
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					65
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					65
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					65
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

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
01	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
03	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
04	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
05	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
*06	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	10901	2			N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

01	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
03	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
04	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
05	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
*06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

01	5022	X	2129	-0-	-2893	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	1829	-0-	-578	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2173	-0-	-369	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1949	-0-	-511	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
*06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
*06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

01	6355	X	5253	-0-	-1102	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	3229	-0-	-2716	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4135	-0-	-1755	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	2878	-0-	-2522	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5124	-0-	-115	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3953	-0-	-1117	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
02	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
03	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
05	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
*06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-

FIADOR RESOURCES, LLC 266643
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	145	N	58	-0-	-87	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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

01	5549	X	5521	-0-	-28	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	5129	-0-	-120	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5435	-0-	-176	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

01	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
02	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
03	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT					-0-
05	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-0-
06	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 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
01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	11305	-0-	-1716	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT					-0-
05	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					-0-
06	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	16213	X	15453	-0-	-760	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
02	16414	X	13652	-0-	-2762	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	13673	-0-	-3873	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					N	NO RPT					-0-
05	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 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
01	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2765	3			Y	-0-					155
02	2755	X	2250	-0-	-505	-0-	2250	3			Y	-0-					155
03	2945	X	2533	-0-	-412	-0-	2533	3			Y	-0-					155
04	2820	X	2132	-0-	-688	-0-	2132	3			Y	-0-					155
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					155
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					155

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	2	2	9	N	2					154
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					155
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	2					157
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	N	5					162
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	N	4					166
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	418	2	6	9	N	5					171

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

01	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					25
02	667	N	628	-0-	-39	-0-	628	3			N	-0-					25
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					25
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					25
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					25
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					28
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	172	175	1			25
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					25
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. 297783

LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

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

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27776	X	25856	-0-	-1920	-0-	25856	2			N	-0-					-0-
02	25404	X	23751	-0-	-1653	-0-	23751	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	24986	-0-	-1736	-0-	24986	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					N	NO RPT					-0-
05	26443	X	24761	-0-	-1682	-0-	24761	2			N	-0-					-0-
06	25020	X	24349	-0-	-671	-0-	24349	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 #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 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
01	13206	X	12208	-0-	-998	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	11555	-0-	-654	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12131	-0-	-548	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	12555	X	12335	-0-	-220	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11729	-0-	-211	-0-	11729	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 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
01	27064	X	27064	-0-	-0-	-0-	27064	2			N	-0-					-0-
02	25092	X	25092	-0-	-0-	-0-	25092	2			N	-0-					-0-
03	26605	X	26605	-0-	-0-	-0-	26605	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	24475	X	24475	-0-	-0-	-0-	24475	2			N	-0-					-0-
*06	22815	X	22815	-0-	-0-	-0-	22815	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37324	X	33591	-0-	-3733	-0-	33591	2			N	-0-					-0-
02	34075	X	30429	-0-	-3646	-0-	30429	2			N	-0-					-0-
03	33232	X	31830	-0-	-1402	-0-	31830	2			N	-0-					-0-
04	33210	X	NO RPT	-0-	-33210	-0-					N	NO RPT					-0-
05	34317	X	28433	-0-	-5884	-0-	28433	2			N	-0-					-0-
06	32520	X	21497	-0-	-11023	-0-	21497	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
02	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
03	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					N	NO RPT					-0-
05	15438	X	14442	-0-	-996	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13217	-0-	-973	-0-	13217	2			N	-0-					-0-

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
01	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
02	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
03	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					N	NO RPT					-0-
05	17236	X	10466	-0-	-6770	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
*06	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	16866	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
01	35390	X	35390	-0-	-0-	-0-	35390	2			N	-0-					-0-
02	31291	X	27056	-0-	-4235	-0-	27056	2			N	-0-					-0-
03	33449	X	27122	-0-	-6327	-0-	27122	2			N	-0-					-0-
04	34260	X	NO RPT	-0-	-34260	-0-					N	NO RPT					-0-
05	35402	X	25506	-0-	-9896	-0-	25506	2			N	-0-					-0-
06	34260	X	20696	-0-	-13564	-0-	20696	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
01	57126	X	57126	-0-	-0-	-0-	57126	2			N	-0-					-0-
02	50779	X	44899	-0-	-5880	-0-	44899	2			N	-0-					-0-
03	48329	X	47507	-0-	-822	-0-	47507	2			N	-0-					-0-
04	53460	X	NO RPT	-0-	-53460	-0-					N	NO RPT					-0-
05	55242	X	47539	-0-	-7703	-0-	47539	2			N	-0-					-0-
06	53460	X	45737	-0-	-7723	-0-	45737	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
01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
*06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			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
01	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	20127	2			N	-0-					-0-
02	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	18808	2			N	-0-					-0-
03	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	18368	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	19590	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10662	-0-	-1728	-0-	10662	2			N	-0-					-0-

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
01	30031	X	30031	-0-	-0-	-0-	30031	2			N	-0-					-0-
02	27683	X	27683	-0-	-0-	-0-	27683	2			N	-0-					-0-
03	28550	X	28550	-0-	-0-	-0-	28550	2			N	-0-					-0-
04	28080	X	NO RPT	-0-	-28080	-0-					N	NO RPT					-0-
05	29016	X	28321	-0-	-695	-0-	28321	2			N	-0-					-0-
06	28080	X	25363	-0-	-2717	-0-	25363	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
01	42005	X	36628	-0-	-5377	-0-	36628	2			N	-0-					-0-
02	38106	X	33470	-0-	-4636	-0-	33470	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	35454	-0-	-3420	-0-	35454	2			N	-0-					-0-
04	37050	X	NO RPT	-0-	-37050	-0-					N	NO RPT					-0-
05	37138	X	34657	-0-	-2481	-0-	34657	2			N	-0-					-0-
*06	35923	X	35923	-0-	-0-	-0-	35923	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
01	56420	X	53631	-0-	-2789	-0-	53631	2			N	-0-					-0-
02	52345	X	49639	-0-	-2706	-0-	49639	2			N	-0-					-0-
03	53971	X	52546	-0-	-1425	-0-	52546	2			N	-0-					-0-
04	53010	X	NO RPT	-0-	-53010	-0-					N	NO RPT					-0-
05	54436	X	51847	-0-	-2589	-0-	51847	2			N	-0-					-0-
06	51900	X	49522	-0-	-2378	-0-	49522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	34808	X	34808	-0-	-0-	-0-	34808	2			N	-0-					-0-
02	32098	X	32098	-0-	-0-	-0-	32098	2			N	-0-					-0-
03	33859	X	33859	-0-	-0-	-0-	33859	2			N	-0-					-0-
04	28320	X	NO RPT	-0-	-28320	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	32876	X	32876	-0-	-0-	-0-	32876	2			N	-0-					-0-
*06	32277	X	32277	-0-	-0-	-0-	32277	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
01	17081	X	14517	-0-	-2564	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
02	15805	X	13316	-0-	-2489	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	14330	-0-	-1976	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14601	X	14420	-0-	-181	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
*06	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	14548	2			N	-0-					-0-

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
01	19623	X	17724	-0-	-1899	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
02	18299	X	16199	-0-	-2100	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	17079	-0-	-1180	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					N	NO RPT					-0-
05	17732	X	16467	-0-	-1265	-0-	16467	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	15907	-0-	-1253	-0-	15907	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25141	X	23964	-0-	-1177	-0-	23964	2			N	-0-					-0-
02	23345	X	22203	-0-	-1142	-0-	22203	2			N	-0-					-0-
03	23393	X	23393	-0-	-0-	-0-	23393	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	NO RPT	-0-	-23430	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	24076	X	24076	-0-	-0-	-0-	24076	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	22952	-0-	-238	-0-	22952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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

01	22041	X	20290	-0-	-1751	-0-	20290	2			N	-0-					-0-
02	20387	X	18754	-0-	-1633	-0-	18754	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	20178	-0-	-530	-0-	20178	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	NO RPT	-0-	-19650	-0-					N	NO RPT					-0-
05	20305	X	19928	-0-	-377	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	19532	-0-	-118	-0-	19532	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

01	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	13134	-0-	-61	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12495	-0-	-1610	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14911	X	10024	-0-	-4887	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	9554	-0-	-4036	-0-	9554	2			N	-0-					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
03	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	15686	X	-0-	-0-	-15686	-0-					N	-0-					-0-
06	16650	X	-0-	-0-	-16650	-0-					N	-0-					-0-

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34193	X	28020	-0-	-6173	-0-	28020	2			N	-0-					-0-
02	30537	X	26028	-0-	-4509	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	27229	-0-	-3740	-0-	27229	2			N	-0-					-0-
04	29670	X	NO RPT	-0-	-29670	-0-					N	NO RPT					-0-
05	30008	X	26566	-0-	-3442	-0-	26566	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	24642	-0-	-2478	-0-	24642	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31899	X	28345	-0-	-3554	-0-	28345	2			N	-0-					-0-
02	29812	X	26963	-0-	-2849	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
03	30845	X	28049	-0-	-2796	-0-	28049	2			N	-0-					-0-
04	29220	X	NO RPT	-0-	-29220	-0-					N	NO RPT					-0-
05	30194	X	28230	-0-	-1964	-0-	28230	2			N	-0-					-0-
06	27900	X	25590	-0-	-2310	-0-	25590	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53816	X	45918	-0-	-7898	-0-	45918	2			N	-0-					-0-
02	48575	X	41949	-0-	-6626	-0-	41949	2			N	-0-					-0-
03	47957	X	43294	-0-	-4663	-0-	43294	2			N	-0-					-0-
04	47730	X	NO RPT	-0-	-47730	-0-					N	NO RPT					-0-
05	47306	X	40939	-0-	-6367	-0-	40939	2			N	-0-					-0-
06	44430	X	40044	-0-	-4386	-0-	40044	2			N	-0-					-0-

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
01	52049	X	44738	-0-	-7311	-0-	44738	2			N	-0-					-0-
02	47038	X	40018	-0-	-7020	-0-	40018	2			N	-0-					-0-
03	46190	X	41121	-0-	-5069	-0-	41121	2			N	-0-					-0-
04	45600	X	NO RPT	-0-	-45600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	45973	X	38804	-0-	-7169	-0-	38804	2			N	-0-					-0-
06	43290	X	38266	-0-	-5024	-0-	38266	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
01	46190	X	41578	-0-	-4612	-0-	41578	2			N	-0-					-0-
02	42514	X	38738	-0-	-3776	-0-	38738	2			N	-0-					-0-
03	44299	X	40631	-0-	-3668	-0-	40631	2			N	-0-					-0-
04	43440	X	NO RPT	-0-	-43440	-0-					N	NO RPT					-0-
05	42811	X	40318	-0-	-2493	-0-	40318	2			N	-0-					-0-
06	40230	X	37195	-0-	-3035	-0-	37195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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
01	50158	X	45954	-0-	-4204	-0-	45954	2			N	-0-					-0-
02	46168	X	43114	-0-	-3054	-0-	43114	2			N	-0-					-0-
03	47368	X	44414	-0-	-2954	-0-	44414	2			N	-0-					-0-
04	46620	X	NO RPT	-0-	-46620	-0-					N	NO RPT					-0-
05	47306	X	43161	-0-	-4145	-0-	43161	2			N	-0-					-0-
06	44610	X	42286	-0-	-2324	-0-	42286	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
01	26939	X	23625	-0-	-3314	-0-	23625	2			N	-0-					-0-
02	21605	X	19958	-0-	-1647	-0-	19958	2			N	-0-					-0-
03	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	21137	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	NO RPT	-0-	-22860	-0-					N	NO RPT					-0-
05	23622	X	16784	-0-	-6838	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	18448	-0-	-4412	-0-	18448	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
01	32054	X	29007	-0-	-3047	-0-	29007	2			N	-0-					-0-
02	29232	X	26418	-0-	-2814	-0-	26418	2			N	-0-					-0-
03	30008	X	27605	-0-	-2403	-0-	27605	2			N	-0-					-0-
04	29490	X	NO RPT	-0-	-29490	-0-					N	NO RPT					-0-
05	29729	X	26371	-0-	-3358	-0-	26371	2			N	-0-					-0-
06	28080	X	25856	-0-	-2224	-0-	25856	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
01	35929	X	32680	-0-	-3249	-0-	32680	2			N	-0-					-0-
02	32770	X	29699	-0-	-3071	-0-	29699	2			N	-0-					-0-
03	33201	X	30713	-0-	-2488	-0-	30713	2			N	-0-					-0-
04	32400	X	NO RPT	-0-	-32400	-0-					N	NO RPT					-0-
05	33170	X	29710	-0-	-3460	-0-	29710	2			N	-0-					-0-
06	31620	X	29031	-0-	-2589	-0-	29031	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

GRAND OPERATING, INC. 324735
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

01	19747	X	16829	-0-	-2918	-0-	16829	2			N	-0-					-0-
02	18009	X	7767	-0-	-10242	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					N	-0-					-0-
04	18630	X	17051	-0-	-1579	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	17689	-0-	-1159	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
*06	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	21068	2			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

01	22816	X	16544	-0-	-6272	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	8880	-0-	-12232	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	-0-	-0-	-22568	-0-					N	-0-					-0-
04	19860	X	15485	-0-	-4375	-0-	15485	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	12395	-0-	-5399	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	13649	-0-	-2371	-0-	13649	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

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			-0-

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

01	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			N	-0-					42
02	725	N	691	-0-	-34	-0-	691	2			N	-0-					42
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					42
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					42
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					42
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					42

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					35
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					35
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					35
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					35
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					35
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					82
02	464	N	414	-0-	-50	-0-	414	2			N	-0-					82
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					82
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					82
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					82
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	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
01	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	2			N	-0-					67
02	783	N	691	-0-	-92	-0-	691	2			N	-0-					67
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					67
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					67
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					67
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	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
01	14B2	EXT	4	-0-	4	912	4	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4	-0-	4	916	4	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	5	-0-	5	921	5	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	921					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	4	-0-	4	925	4	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	925					N	NO RPT					-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
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	DLQ G-10		642	-0-	642	1299	642	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		588	-0-	588	1887	588	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		619	-0-	619	2506	619	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		593	-0-	593	3099	593	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		601	-0-	601	3700	601	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	559	-0-	-2441	1259	559	2			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
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	203	N	95	-0-	-108	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

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
01	DLQ G-10		173	-0-	173	350	173	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		153	-0-	153	503	153	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		144	-0-	144	647	144	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		148	-0-	148	795	148	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		156	-0-	156	951	156	2			Y	-0-					-0-
*06	1113	N	162	-0-	-951	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 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
01	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	319	N	8	-0-	-311	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

01	2666	N	2634	-0-	-32	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2416	-0-	-78	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2403	-0-	-147	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

01	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

01	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

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

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	986	N	364	-0-	-622	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	540	N	290	-0-	-250	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	403	N	25	-0-	-378	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 356779
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	850	2	24	9	N	22					152
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	795	2	9	9	N	8					160
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	854	2	8	9	N	7					167
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	829	2	20	9	N	18	167	1			18
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	851	2	9	9	N	8					26
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					26

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

01	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1647	2	6	9	Y	5					49
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1622	2	7	9	Y	6					55
03	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1670	2	11	9	Y	10					65
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1632	2	6	9	Y	5	62	1			8
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1742	2	6	9	Y	5					13
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					13

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2778	2	24	9	Y	22					88
02	2523	N	2093	-0-	-430	-0-	2082	2	11	9	Y	10					98
03	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2649	2	11	9	Y	10					108
04	2610	N	2325	-0-	-285	-0-	2325	2			Y	-0-					108
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2616	2	3	9	Y	3					111
06	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					111

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1192	2	20	9	Y	18					54
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1275	2	20	9	Y	18					72
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1312	2	11	9	Y	10					82
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1282	2	13	9	Y	12	83	1			11
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1314	2	9	9	Y	8					19
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					19

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					22
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	Y	2					24
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	543	2	8	9	Y	7					31
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-					31
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	109	2	7	9	Y	6					37
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

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
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					11
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					11
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	861	2	2	9	Y	2					13
04	900	N	794	-0-	-106	-0-	783	2	11	9	Y	10	18	1			5
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1041	2	4	9	Y	4					9
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					9

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
01	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	2			Y	-0-					32
02	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	1604	2			Y	-0-					32
03	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1830	2	2	9	Y	2					34
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1590	2	6	9	Y	5	18	1			21
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1772	2	6	9	Y	5					26
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					26

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					65
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					65
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					65
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					65
05	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					65
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					65

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
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	N	5					68
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1753	2	11	9	N	10					78
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					78
04	1170	N	987	-0-	-183	-0-	985	2	2	9	N	2					80
05	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	2			N	-0-					80
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					80

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1952	2	9	9	N	8					100
02	1885	N	1782	-0-	-103	-0-	1776	2	6	9	N	5					105
03	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1891	2	9	9	N	8					113
04	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	1837	2	18	9	N	16					129
05	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1870	2	9	9	N	8					137
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 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
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1563	2	10	9	N	9					62
02	1392	N	1246	-0-	-146	-0-	1237	2	9	9	N	8					70
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1826	2	12	9	N	11					81
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1758	2	7	9	N	6					87
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1776	2	9	9	N	8					95
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					95

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 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
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	360	N	143	-0-	-217	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	240	N	46	-0-	-194	-0-	46	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 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
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	87	N	51	-0-	-36	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 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
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	667	N	590	-0-	-77	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	720	N	576	-0-	-144	-0-	576	3			N	-0-					-0-

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
01	744	N	350	-0-	-394	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	667	N	613	-0-	-54	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 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
01	4867	X	1079	-0-	-3788	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	989	-0-	-3564	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	1674	-0-	-3193	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
05	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	3			N	-0-					-0-
*06	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	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 UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 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
01	13857	X	12229	-0-	-1628	-0-	12229	3			N	-0-					-0-
02	12963	X	12063	-0-	-900	-0-	12063	3			N	-0-					-0-
03	13857	X	10890	-0-	-2967	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
04	11940	X	10693	-0-	-1247	-0-	10693	3			N	-0-					-0-
05	12896	X	11449	-0-	-1447	-0-	11449	3			N	-0-					-0-
06	12480	X	10250	-0-	-2230	-0-	10250	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 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
01	5487	X	4466	-0-	-1021	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	3941	-0-	-1192	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	3443	-0-	-2044	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
*06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 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
01	7471	X	6261	-0-	-1210	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
02	6757	X	6304	-0-	-453	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	5810	-0-	-1320	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5769	-0-	-351	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	5905	-0-	-822	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6282	-0-	-228	-0-	6282	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 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
01	5456	X	2572	-0-	-2884	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	2410	-0-	-1476	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	2016	-0-	-1704	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	3			N	-0-					-0-
02	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	3			N	-0-					-0-
03	13578	X	10478	-0-	-3100	-0-	10478	3			N	-0-					-0-
04	13140	X	8807	-0-	-4333	-0-	8807	3			N	-0-					-0-
05	13578	X	6130	-0-	-7448	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
06	12090	X	6493	-0-	-5597	-0-	6493	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

01	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	3			N	-0-					-0-
02	18908	X	15485	-0-	-3423	-0-	15485	3			N	-0-					-0-
03	20212	X	17802	-0-	-2410	-0-	17802	3			N	-0-					-0-
04	19560	X	13961	-0-	-5599	-0-	13961	3			N	-0-					-0-
05	16554	X	15966	-0-	-588	-0-	15966	3			N	-0-					-0-
06	17220	X	16712	-0-	-508	-0-	16712	3			N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	15593	X	13890	-0-	-1703	-0-	13890	3			N	-0-					-0-
02	14587	X	13632	-0-	-955	-0-	13632	3			N	-0-					-0-
03	15593	X	15291	-0-	-302	-0-	15291	3			N	-0-					-0-
04	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	14232	3			N	-0-					-0-
05	14570	X	12140	-0-	-2430	-0-	12140	3			N	-0-					-0-
06	14790	X	9985	-0-	-4805	-0-	9985	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 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
01	16399	X	14314	-0-	-2085	-0-	14314	3			N	-0-					-0-
02	15341	X	14258	-0-	-1083	-0-	14258	3			N	-0-					-0-
03	16399	X	15537	-0-	-862	-0-	15537	3			N	-0-					-0-
04	13920	X	13592	-0-	-328	-0-	13592	3			N	-0-					-0-
05	15252	X	11657	-0-	-3595	-0-	11657	3			N	-0-					-0-
06	15030	X	14131	-0-	-899	-0-	14131	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 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
01	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	3			N	-0-					-0-
02	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
03	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11761	3			N	-0-					-0-
04	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	9107	-0-	-193	-0-	9107	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	8787	-0-	-213	-0-	8787	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	1308	2			N	-0-					97
02	1421	N	1319	-0-	-102	-0-	1319	2			N	-0-					97
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					97
04	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1158	2			N	-0-					97
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					97
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 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
01	1209	N	920	-0-	-289	-0-	920	2			N	-0-					9
02	1131	N	793	-0-	-338	-0-	793	2			N	-0-					9
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					9
*04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					9
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
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
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	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
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
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
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	217	1	2140	3	N	1					129
							1	9									
02	2262	N	2229	-0-	-33	-0-	203	1	2025	3	N	1					130
							1	9									
03	2418	N	2304	-0-	-114	-0-	217	1	2087	3	N	-0-					130
04	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	210	1	1960	3	N	-0-					130
*05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	133	1	1910	3	N	-0-					130
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	270	1	856	3	N	1					71
							1	9									
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	330	1	1420	3	N	1					72
							1	9									
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	465	1	1352	3	N	2					74
							2	9									
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	450	1	1360	3	N	2					76
							2	9									
*05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	465	1	1483	3	N	2					78
							2	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	3	1	9	N	1					28
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	3	1	9	N	1					29
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					29
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					29
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	179	1			224
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	178	1			168
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	1	8			296
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	179	1			233
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					345
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157					502

JONES ENERGY, LLC 441132
MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - PLUGGED 09/14/18

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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					-0-
04	0	W	53	-0-	53	107	53	2			N	-0-					-0-
05	0	W	12	-0-	12	119	12	2			N	-0-					-0-
06	0	W	52	-0-	52	171	52	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
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
01	14B2	EXT	7	-0-	7	16	7	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3	-0-	3	19	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	51	-0-	51	70	51	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	54	-0-	54	124	54	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3	-0-	3	127	3	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	55	-0-	55	182	55	2			N	-0-					-0-

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

	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
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					43
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					43
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					43
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					43
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					43
06	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

	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
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					41
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					41
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					41
*04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					41
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					41
06	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

	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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					46
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					46
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					46
06	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	4643	-0-	4643	4643	4643	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2849	-0-	2849	7492	2849	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2354	-0-	2354	9846	2354	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1325	-0-	1325	11171	1325	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1359	-0-	1359	12530	1359	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12530					N	NO RPT					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

	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
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	116	N	67	-0-	-49	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		36	-0-	36	109	36	3			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
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	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
01	1395	N	1039	-0-	-356	-0-	121	1	918	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	820	-0-	-369	-0-	96	1	724	2	N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	99	1	746	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	851	-0-	-169	-0-	98	1	753	2	N	-0-					-0-
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	100	1	759	2	N	-0-					-0-
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	90	1	754	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
01	2387	N	1132	-0-	-1255	-0-	133	1	999	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1149	-0-	-40	-0-	134	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	142	1	1080	2	N	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	146	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	274	1	2067	2	N	-0-					-0-
*06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	272	1	1969	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
01	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	126	1	956	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	844	-0-	-403	-0-	98	1	746	2	N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	108	1	823	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	832	-0-	-218	-0-	98	1	734	2	N	-0-					-0-
05	899	N	842	-0-	-57	-0-	98	1	744	2	N	-0-					-0-
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	89	1	749	2	N	-0-					-0-

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
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					70
02	1914	N	1896	-0-	-18	-0-	1896	3			N	-0-					70
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					70
04	2040	N	1351	-0-	-689	-0-	1351	3			N	-0-					70
05	2015	N	1073	-0-	-942	-0-	1073	3			N	-0-					70
06	1710	N	919	-0-	-791	-0-	919	3			N	-0-					70

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
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
*06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
01	1302	N	944	-0-	-358	-0-	110	1	834	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	601	-0-	-472	-0-	70	1	531	2	N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	86	1	648	2	N	-0-					-0-
04	900	N	748	-0-	-152	-0-	87	1	661	2	N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	87	1	657	2	N	-0-					-0-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	77	1	652	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
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	360	N	20	-0-	-340	-0-	20	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
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3170	-0-	70	70	3170	3			N	-0-					-0-
*06	1683	N	1613	-0-	-70	-0-	1613	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
01	1147	N	997	-0-	-150	-0-	116	1	881	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	725	-0-	-290	-0-	85	1	640	2	N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	94	1	709	2	N	-0-					-0-
04	960	N	701	-0-	-259	-0-	82	1	619	2	N	-0-					-0-
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	88	1	670	2	N	-0-					-0-
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	80	1	669	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
01	4588	X	4447	-0-	-141	-0-	4447	3			N	-0-					70
02	4292	X	3950	-0-	-342	-0-	3950	3			N	-0-					70
03	4588	X	3859	-0-	-729	-0-	3859	3			N	-0-					70
04	4440	X	2704	-0-	-1736	-0-	2704	3			N	-0-					70
05	4433	X	4052	-0-	-381	-0-	4052	3			N	-0-					70
06	4290	X	4109	-0-	-181	-0-	4109	3			N	-0-					70

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
01	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	810	N	677	-0-	-133	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	750	N	602	-0-	-148	-0-	602	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
01	1271	N	886	-0-	-385	-0-	886	3			N	-0-					35
02	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	3			N	-0-					35
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					35
04	870	N	772	-0-	-98	-0-	772	3			N	-0-					35
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					35
06	780	N	629	-0-	-151	-0-	629	3			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
01	1147	N	593	-0-	-554	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	986	N	429	-0-	-557	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	570	N	188	-0-	-382	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	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
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					55
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					55
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					55
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					55
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					55
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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
01	2821	N	2428	-0-	-393	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	1810	-0-	-597	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1520	-0-	-550	-0-	1520	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
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	87	N	1	-0-	-86	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	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
01	3007	X	1454	-0-	-1553	-0-	170	1	1284	2	N	-0-					10
02	2813	X	1391	-0-	-1422	-0-	163	1	1228	2	N	-0-					10
03	3007	X	1521	-0-	-1486	-0-	179	1	1342	2	N	-0-					10
04	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	170	1	1283	2	N	-0-					10
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	317	1	2384	2	N	-0-					10
*06	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	280	1	2018	2	N	-0-					10

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					3
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					3
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					3
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	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
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	893	-0-	-217	-0-	893	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	311	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2218	-0-	-392	-0-	228	1	1990	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2269	-0-	-521	-0-	233	1	2036	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	484	-0-	-2216	-0-	50	1	434	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					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
01	682	N	446	-0-	-236	-0-	23	1	423	2	N	-0-					-0-
02	493	N	389	-0-	-104	-0-	20	1	369	2	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	2	N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	651	2	N	-0-					-0-
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	437	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
01	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1682	3	6	9	N	5					141
02	1624	N	1581	-0-	-43	-0-	1568	3	13	9	N	12					153
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1666	3	11	9	N	10					163
04	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1605	3	7	9	N	6					169
05	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1616	3			N	-0-					169
06	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1548	3			N	-0-					169

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
01	2914	N	2751	-0-	-163	-0-	2751	3			N	-0-					30
02	2668	N	2635	-0-	-33	-0-	2635	3			N	-0-					30
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					30
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					30
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					30
06	2760	N	2692	-0-	-68	-0-	2692	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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
02	174	N	104	-0-	-70	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-

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
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1430	-0-	-107	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	319	N	129	-0-	-190	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	390	N	239	-0-	-151	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	390	N	31	-0-	-359	-0-	31	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 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
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	174	N	51	-0-	-123	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

01	4185	X	3660	-0-	-525	-0-	3660	3			N	-0-					110
02	3915	X	2983	-0-	-932	-0-	2983	3			N	-0-					110
03	4185	X	2998	-0-	-1187	-0-	2998	3			N	-0-					110
04	3540	X	3132	-0-	-408	-0-	3132	3			N	-0-					110
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					110
*06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					110

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

01	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					75
02	522	N	476	-0-	-46	-0-	476	3			N	-0-					75
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					75
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					75
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					75
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					75

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					30
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					30
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					30
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-					30
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					30
06	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

01	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1679	-0-	-235	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					156
02	1073	N	543	-0-	-530	-0-	543	3			N	-0-					156
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					156
04	1620	N	1107	-0-	-513	-0-	1107	3			N	-0-					156
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					156
*06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					156

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					6
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					6

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2110	-0-	-170	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2186	-0-	-170	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

01	2697	N	1823	-0-	-874	-0-	1823	3			N	-0-					38
02	2233	N	1080	-0-	-1153	-0-	1080	3			N	-0-					38
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					38
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					38
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					38
*06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

01	372	N	85	-0-	-287	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

01	1457	N	774	-0-	-683	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

01	6324	X	6131	-0-	-193	-0-	6131	3			N	-0-					68
02	5916	X	5310	-0-	-606	-0-	5310	3			N	-0-					68
03	6324	X	5844	-0-	-480	-0-	5844	3			N	-0-					68
04	6120	X	5974	-0-	-146	-0-	5974	3			N	-0-					68
05	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	6031	3			N	-0-					68
06	5940	X	5725	-0-	-215	-0-	5725	3			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
01	2418	N	1913	-0-	-505	-0-	223	1	1690	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1642	-0-	-446	-0-	191	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	186	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1523	-0-	-337	-0-	178	1	1345	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	175	1	1322	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1457	-0-	-103	-0-	156	1	1301	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
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					73
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					73
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	1074	3	7	9	N	6					205
02	1218	N	920	-0-	-298	-0-	920	3			N	-0-					205
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					205
04	1050	N	752	-0-	-298	-0-	752	3			N	-0-					205
05	992	N	791	-0-	-201	-0-	791	3			N	-0-					205
06	870	N	536	-0-	-334	-0-	536	3			N	-0-					205

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
01	2077	N	1673	-0-	-404	-0-	1673	3			N	-0-					2
02	1914	N	1595	-0-	-319	-0-	1595	3			N	-0-					2
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					2
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					2
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					2
06	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	1684	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
01	4557	X	4554	-0-	-3	-0-	4554	3			N	-0-					100
02	4263	X	3525	-0-	-738	-0-	3492	3	33	9	N	30					130
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					130
04	4410	X	4066	-0-	-344	-0-	4044	3	22	9	N	20					150
05	4557	X	3712	-0-	-845	-0-	3690	3	22	9	N	20					170
06	4410	X	3620	-0-	-790	-0-	3620	3			N	-0-					170

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
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					8
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					8
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					8
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					8
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					8
*06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	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
01	2697	X	1133	-0-	-1564	-0-	1133	3			N	-0-					237
02	1537	N	866	-0-	-671	-0-	866	3			N	-0-					237
03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					237
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					237
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					237
06	2730	N	1076	-0-	-1654	-0-	1076	3			N	-0-					237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-			160
02	1508	N	1427	-0-	-81	-0-	1427	3			N	-0-			160
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			160
04	1650	N	1372	-0-	-278	-0-	1372	3			N	-0-			160
05	1519	N	955	-0-	-564	-0-	955	3			N	-0-			160
06	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	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
01	3224	X	2477	-0-	-747	-0-	2477	3			N	-0-			35
02	3016	X	2190	-0-	-826	-0-	2190	3			N	-0-			35
03	2635	X	2181	-0-	-454	-0-	2181	3			N	-0-			35
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-			35
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-			35
*06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	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
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
02	551	N	214	-0-	-337	-0-	214	3			N	-0-			-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			-0-
04	600	N	315	-0-	-285	-0-	315	3			N	-0-			-0-
05	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	3			N	-0-			-0-
06	750	N	69	-0-	-681	-0-	69	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
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	289	1	2487	2	N	-0-			-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	274	1	2365	2	N	-0-			-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	298	1	2576	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	474	-0-	-2226	-0-	49	1	425	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					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
01	1364	N	752	-0-	-612	-0-	752	3			N	-0-			75
02	1102	N	268	-0-	-834	-0-	268	3			N	-0-			75
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			75
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-			75
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-			75
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-			75

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
01	6758	X	4869	-0-	-1889	-0-	4869	2			N	-0-			-0-
02	6322	X	5662	-0-	-660	-0-	5662	2			N	-0-			-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-			-0-
04	6390	X	1139	-0-	-5251	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
05	6045	X	800	-0-	-5245	-0-	800	2			N	-0-			-0-
06	6600	X	5251	-0-	-1349	-0-	5251	2			N	-0-			-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-			-0-
02	5597	X	5439	-0-	-158	-0-	5439	2			N	-0-			-0-
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-			-0-
04	5790	X	5718	-0-	-72	-0-	5718	2			N	-0-			-0-
05	5983	X	1975	-0-	-4008	-0-	1975	2			N	-0-			-0-
06	5790	X	3925	-0-	-1865	-0-	3925	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 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
01	5797	X	5087	-0-	-710	-0-	5081	3	6	9	N	5					141
02	5017	X	4756	-0-	-261	-0-	4756	3			N	-0-					141
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			N	-0-					141
04	5280	X	4124	-0-	-1156	-0-	4124	3			N	-0-					141
05	5456	X	3855	-0-	-1601	-0-	3855	3			N	-0-					141
06	5730	X	3955	-0-	-1775	-0-	3955	3			N	-0-					141

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 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
01	19003	X	16290	-0-	-2713	-0-	16290	3			N	-0-					22
02	17777	X	14718	-0-	-3059	-0-	14718	3			N	-0-					22
03	19003	X	15657	-0-	-3346	-0-	15657	3			N	-0-					22
04	17490	X	12556	-0-	-4934	-0-	12556	3			N	-0-					22
05	16275	X	12888	-0-	-3387	-0-	12888	3			N	-0-					22
06	15750	X	14800	-0-	-950	-0-	14800	3			N	-0-					22

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 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
01	2883	X	2298	-0-	-585	-0-	2298	3			N	-0-					8
02	2697	X	2013	-0-	-684	-0-	2013	3			N	-0-					8
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					8
04	2220	X	2067	-0-	-153	-0-	2067	3			N	-0-					8
05	2294	X	2157	-0-	-137	-0-	2157	3			N	-0-					8
06	2850	X	2242	-0-	-608	-0-	2242	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 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
01	13919	X	12293	-0-	-1626	-0-	12238	3	55	9	N	50	180	1			150
02	12963	X	11703	-0-	-1260	-0-	11681	3	22	9	N	20					170
03	13485	X	12406	-0-	-1079	-0-	12340	3	66	9	N	60					230
04	12720	X	12333	-0-	-387	-0-	12254	3	79	9	N	72					302
05	12524	X	11986	-0-	-538	-0-	11889	3	97	9	N	88					390
*06	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12919	3	66	9	N	60					450

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 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
01	7471	X	5950	-0-	-1521	-0-	5928	3	22	9	N	20					180
02	6989	X	5580	-0-	-1409	-0-	5580	3			N	-0-					180
03	6355	X	5990	-0-	-365	-0-	5979	3	11	9	N	10					190
04	5970	X	5605	-0-	-365	-0-	5588	3	17	9	N	15					205
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6069	3	17	9	N	15					220
*06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6715	3	33	9	N	30					250

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
01	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9259	3	30	9	N	27					188
02	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8731	3	40	9	N	36					224
03	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8817	3	26	9	N	24					248
04	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8671	3	11	9	N	10					258
05	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	3			N	-0-					258
06	8430	X	7060	-0-	-1370	-0-	7049	3	11	9	N	10					268

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
01	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					168
02	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11376	3	9	9	N	8					176
03	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10297	3	8	9	N	7					183
04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7624	3	11	9	N	10					193
05	11470	X	5576	-0-	-5894	-0-	5573	3	3	9	N	3					196
06	11100	X	7503	-0-	-3597	-0-	7503	3			N	-0-					196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					186
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					186
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					186
05	93	X	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					186
06	270	X	53	-0-	-217	-0-	53	3			N	-0-					186

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

01	13206	X	13078	-0-	-128	-0-	13012	3	66	9	N	60	186	1			192
02	12876	X	12506	-0-	-370	-0-	12415	3	91	9	N	83					275
03	13764	X	12798	-0-	-966	-0-	12765	3	33	9	N	30					305
04	13320	X	11946	-0-	-1374	-0-	11874	3	72	9	N	65					370
05	13516	X	12173	-0-	-1343	-0-	12101	3	72	9	N	65					435
06	12930	X	11820	-0-	-1110	-0-	11721	3	99	9	N	90					525

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5563	3	21	9	N	19					185
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5200	3	18	9	N	16					201
03	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					201
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	487	3	12	9	N	11					212
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					216
*06	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6105	3	17	9	N	15					231

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

01	7068	X	6023	-0-	-1045	-0-	5993	3	30	9	N	27					210
02	6351	X	5264	-0-	-1087	-0-	5252	3	12	9	N	11					221
03	6789	X	5550	-0-	-1239	-0-	5536	3	14	9	N	13					234
04	6570	X	5464	-0-	-1106	-0-	5464	3			N	-0-					234
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	3			N	-0-					234
*06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5850	3	6	9	N	5					239

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

01	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5546	3	42	9	N	38					224
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6135	3	68	9	N	62					286
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3997	3	18	9	N	16					302
04	5400	X	4409	-0-	-991	-0-	4368	3	41	9	N	37					339
05	5828	X	4727	-0-	-1101	-0-	4705	3	22	9	N	20					359
06	5640	X	3885	-0-	-1755	-0-	3857	3	28	9	N	25					384

OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

01	7843	X	7007	-0-	-836	-0-	6982	3	25	9	N	23					327
02	7250	X	6771	-0-	-479	-0-	6762	3	9	9	N	8					335
03	7564	X	6877	-0-	-687	-0-	6871	3	6	9	N	5					340
04	7200	X	6315	-0-	-885	-0-	6306	3	9	9	N	8					348
05	7223	X	6174	-0-	-1049	-0-	6166	3	8	9	N	7					355
06	6990	X	5686	-0-	-1304	-0-	5686	3			N	-0-					355

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 9458

01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4633	3	72	9	N	65					382
02	3741	X	2309	-0-	-1432	-0-	2254	3	55	9	N	50					432
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4595	3	32	9	N	29					461
04	4560	X	3946	-0-	-614	-0-	3857	3	89	9	N	81					542
05	4712	X	4276	-0-	-436	-0-	4248	3	28	9	N	25					567
06	4560	X	2472	-0-	-2088	-0-	2422	3	50	9	N	45					612

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
01	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					158
02	7627	X	81	-0-	-7546	-0-	81	3			N	-0-					158
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					158
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					158
05	93	X	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					158
*06	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					158

LUCKY IVY WELL #: 1H RRCID -> 282590 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7933 - 8149

01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	128	1	621	3	N	-0-					169
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	116	1	562	3	N	-0-					169
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	114	1	553	3	N	-0-					169
04	720	N	614	-0-	-106	-0-	111	1	503	3	N	-0-					169
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	117	1	532	3	N	3					172
							3	9									
06	660	N	552	-0-	-108	-0-	96	1	436	3	N	18					190
							20	9									

KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6586 - 10413

01	25306	X	25306	-0-	-0-	-0-	5113	1	20117	3	N	69					337
							76	9									
02	17253	X	17253	-0-	-0-	-0-	3518	1	13718	3	N	15					352
							17	9									
03	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	3463	1	13501	3	N	19					371
							21	9									
04	18300	X	17474	-0-	-826	-0-	3563	1	13891	3	N	18					389
							20	9									
05	18910	X	18802	-0-	-108	-0-	3960	1	14774	3	N	62					451
							68	9									
06	18300	X	16795	-0-	-1505	-0-	3543	1	13219	3	N	30					481
							33	9									

KELLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283897 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6975 - 9737

01	12617	X	11562	-0-	-1055	-0-	2399	1	9030	3	N	121	179	1			472
							133	9									
02	11716	X	10552	-0-	-1164	-0-	2189	1	8242	3	N	110					582
							121	9									
03	12369	X	4340	-0-	-8029	-0-	910	1	3430	3	N	-0-					582
04	11820	X	1937	-0-	-9883	-0-	385	1	1451	3	N	92					674
							101	9									
05	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	3345	1	12599	3	N	23					697
							25	9									
06	11190	X	10931	-0-	-259	-0-	2277	1	8626	3	N	25					722
							28	9									

HG BLOUNT WELL #: 1H RRCID -> 285919 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 6967 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

LAUGHLIN, KENNETH K 488934

DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

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

LEXGAS, INC. 500222

GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288949 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

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

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794

NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					47
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					47
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					47
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					47
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					47
06	2670	N	2669	-0-	-1	-0-	2669	2			Y	-0-					47

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

01	1116	N	758	-0-	-358	-0-	752	2	6	9	Y	5					52
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					52
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					52
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					52
05	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			Y	-0-					52
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					52

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

01	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			Y	-0-					89
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					89
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					89
04	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					89
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			Y	-0-					89
06	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			Y	-0-					89

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					44
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					44
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					44
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					44
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					44
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					7
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					7
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					7
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					7
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					7
*06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					7

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

01	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			Y	-0-					49
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					49
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			Y	-0-					49
04	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1344	2			Y	-0-					49
05	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2			Y	-0-					49
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					49

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					57
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1699	2	8	9	Y	7					64
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1916	2	9	9	Y	8					72
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2008	2	25	9	Y	23	81	1			14
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1780	2	1	9	Y	1					15
*06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1790	2	3	9	Y	3	1	8			17

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1616	2	94	9	Y	85	103	1			8
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1342	2	7	9	Y	6					14
03	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1429	2	1	9	Y	1					15
04	1500	N	1385	-0-	-115	-0-	1378	2	7	9	Y	6					21
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1437	2	33	9	Y	30					51
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1373	2	29	9	Y	26					77

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

01	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1116	2	2	9	Y	2					52
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	2	3	9	Y	3					55
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1098	2	4	9	Y	4					59
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			Y	-0-					59
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1095	2	6	9	Y	5					64
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	Y	1					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1313	2	28	9	Y	25	98	1			19
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					19
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1					20
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1253	2	8	9	Y	7					27
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1274	2	8	9	Y	7					34
06	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1232	2	6	9	Y	5					39

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
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	Y	7					49
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	768	2	6	9	Y	5					54
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	840	2	22	9	Y	20	54	1			20
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			Y	-0-					20
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					20
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					20

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
01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	217	1	3375	2	Y	25					93
							28	9									
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	203	1	3079	2	Y	-0-					93
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	217	1	3077	2	Y	67	146	1			14
							74	9									
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	210	1	2861	2	Y	-0-					14
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	217	1	2503	2	Y	25					39
							28	9									
06	3030	X	2729	-0-	-301	-0-	210	1	2511	2	Y	7					46
							8	9									

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
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	2	14	9	Y	13					53
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					53
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1221	2	40	9	Y	36	39	1			50
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					50
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					50
06	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1197	2	1	9	Y	1					51

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
01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			Y	-0-					81
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					81
03	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1452	2	24	9	Y	22	83	1			20
04	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	1423	2			Y	-0-					20
05	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			Y	-0-					20
*06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					20

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1426	2	2	9	Y	2					63
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1330	2	21	9	Y	19	70	1			12
03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1422	2	1	9	Y	1					13
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2			Y	-0-					13
05	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1393	2			Y	-0-					13
06	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1337	2			Y	-0-					13

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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					59
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					59
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					59
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					59
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					59
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	327	2	40	9	Y	36					95

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
01	899	N	359	-0-	-540	-0-	359	2			Y	-0-					59
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1334	2	97	9	Y	88	92	1	1	8	54
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					54
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	622	2	45	9	Y	41	74	1			21
05	992	N	356	-0-	-636	-0-	342	2	14	9	Y	13					34
06	720	N	616	-0-	-104	-0-	615	2	1	9	Y	1					35

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
01	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1057	2	14	9	Y	13					42
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	975	2	14	9	Y	13					55
03	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1034	2	15	9	Y	14					69
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1036	2	40	9	Y	36	81	1			24
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	Y	1					25
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1018	2	4	9	Y	4					29

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
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					32
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					32
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2					34
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					34
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					34
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			-0-

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
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1490	2	8	9	Y	7					64
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					64
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1450	2	45	9	Y	41	84	1			21
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	1	9	Y	1					22
05	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			Y	-0-					22
*06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					22

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
01	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	2			Y	-0-					57
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					57
03	1085	N	991	-0-	-94	-0-	988	2	3	9	Y	3					60
04	1020	N	888	-0-	-132	-0-	886	2	2	9	Y	2					62
05	1085	N	928	-0-	-157	-0-	925	2	3	9	Y	3					65
06	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	2			Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	217	1	1614	2	Y	-0-					35
02	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	203	1	2567	2	Y	-0-					35
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	217	1	2437	2	Y	8	1	8			42
							9	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	210	1	2255	2	Y	144	106	1			80
							158	9									
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	217	1	2276	2	Y	-0-					80
06	2880	X	2651	-0-	-229	-0-	210	1	2441	2	Y	-0-					80

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
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1643	2	24	9	Y	22					87
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					87
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1117	2	32	9	Y	29	98	1			18
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					18
05	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			Y	-0-					18
06	1110	N	989	-0-	-121	-0-	989	2			Y	-0-					18

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					62
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					62
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					62
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	419	2	3	9	Y	3					65
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					65
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					65

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
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2417	2	74	9	Y	67	97	1			20
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2134	2	19	9	Y	17					37
03	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1831	2	55	9	Y	50					87
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2442	2	19	9	Y	17	89	1			15
05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2115	2	19	9	Y	17					32
*06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2000	2	37	9	Y	34					66

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
01	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1877	2	18	9	Y	16					28
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	Y	1					29
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1872	2	69	9	Y	63	80	1			12
04	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	1806	2	12	9	Y	11					23
05	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	1456	2	28	9	Y	25					48
*06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1808	2	13	9	Y	12					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					30
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					30
03	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			Y	-0-					30
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	22	1			8
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

01	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			Y	-0-					28
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					28
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			Y	-0-					28
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			Y	-0-					28
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-					28
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			Y	-0-					28

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

01	651	N	609	-0-	-42	-0-	598	2	11	9	Y	10					50
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4					54
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	Y	3					57
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	590	2	6	9	Y	5					62
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	Y	7					69
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					69

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					40
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	Y	4					44
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	583	2	1	9	Y	1					45
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	Y	2					47
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	565	2	9	9	Y	8					55
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	542	2	6	9	Y	5					60

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

01	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-					24
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					24
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					24
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					24
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	17	1			7
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

01	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					13
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					13
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					13
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					13
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					13
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			Y	-0-					13

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 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
01	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	1295	2	8	9	Y	7					29
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	Y	3					32
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1543	2	6	9	Y	5					37
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1532	2	6	9	Y	5					42
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					42
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1571	2	6	9	Y	5					47

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 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
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					79
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1325	2	62	9	Y	56	108	1			27
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1255	2	105	9	Y	95	102	1			20
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1106	2	11	9	Y	10					30
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1058	2	22	9	Y	20					50
06	1440	X	969	-0-	-471	-0-	963	2	6	9	Y	5	1	8			54

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 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
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	840	2	11	9	Y	10					37
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	Y	3					40
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	822	2	13	9	Y	12					52
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	Y	8					60
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	836	2	8	9	Y	7					67
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	801	2	4	9	Y	4					71

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 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
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					63
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					63
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					63
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					63
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					63
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					63

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 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
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					77
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					77
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					77
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					77
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					77
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	2	22	9	Y	20	77	1			20

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 #: 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
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1489	2	14	9	Y	13					120
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1355	2	11	9	Y	10					130
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1906	2	13	9	Y	12					142
04	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1076	2	31	9	Y	28	158	1			12
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1550	2	7	9	Y	6					18
*06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	2	2	9	Y	2					20

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

01	589	N	579	-0-	-10	-0-	575	2	4	9	Y	4					27
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					27
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					27
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	Y	10					37
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2					39
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1					40

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	Y	5					47
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	Y	7					54
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	695	2	6	9	Y	5					59
04	720	N	676	-0-	-44	-0-	665	2	11	9	Y	10					69
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	693	2	1	9	Y	1					70
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	Y	5					75

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					15
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					15
03	1333	N	911	-0-	-422	-0-	911	2			Y	-0-					15
04	1050	N	817	-0-	-233	-0-	817	2			Y	-0-					15
05	1054	N	807	-0-	-247	-0-	807	2			Y	-0-					15
06	870	N	742	-0-	-128	-0-	742	2			Y	-0-					15

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					20
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					20
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					20
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					20
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			Y	-0-					138
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5110	2	1	9	Y	1					139
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4602	2	6	9	Y	5					144
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					144
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4296	2	10	9	Y	9					153
06	4290	X	4099	-0-	-191	-0-	4099	2			Y	-0-					153

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
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					59
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					59
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					59
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					60
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					60
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					60

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
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1587	2	11	9	Y	10					116
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	1	9	Y	1	102	1			15
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1549	2	12	9	Y	11					26
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1223	2	4	9	Y	4					30
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1451	2	4	9	Y	4					34
06	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2			Y	-0-					34

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
01	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1699	2	2	9	Y	2					49
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	Y	10					59
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1701	2	13	9	Y	12					71
04	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1623	2	11	9	Y	10					81
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1686	2	4	9	Y	4					85
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1619	2	9	9	Y	8					93

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					17
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1					18
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					18
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					18
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	Y	2					20
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	863	2	6	9	Y	5					25

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
01	1395	N	914	-0-	-481	-0-	914	2			Y	-0-					25
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					25
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					25
04	870	N	653	-0-	-217	-0-	653	2			Y	-0-					25
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					25
*06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					25

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 #: 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
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					79
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					79
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					79
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					79
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					79
06	1230	N	63	-0-	-1167	-0-	39	2	24	9	Y	22	51	1			50

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
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					2
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					2
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					2
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					2

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
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					47
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					47
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					47
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			Y	-0-					47
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					47
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-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
01	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			Y	-0-					58
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					58
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					58
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					58
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					58
06	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	1540	2			Y	-0-					58

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	Y	5					38
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	Y	4					42
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	573	2	7	9	Y	6					48
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	545	2	8	9	Y	7					55
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	558	2	9	9	Y	8					63
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	Y	5					68

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 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
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	712	2	30	9	Y	27					27
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					27
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					27
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	2			Y	-0-					27

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 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
01	961	N	896	-0-	-65	-0-	888	2	8	9	Y	7					75
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	857	2	14	9	Y	13					88
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	899	2	11	9	Y	10					98
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	929	2	4	9	Y	4					102
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	919	2	13	9	Y	12					114
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	861	2	7	9	Y	6					120

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	700	-0-	-416	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1157	-0-	1157	1157	1157	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 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
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			Y	-0-					37
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					37
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			Y	-0-					37
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			Y	-0-					37
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			Y	-0-					37
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	677	2	1	9	Y	1	1	8			37

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 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
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	2	2	1			-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 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
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			Y	-0-					60
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					60
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					60
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1	9	Y	1					61
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					61
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					61

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
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					18
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					18
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					18
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					18
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					18
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	Y	3					28
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	Y	4					32
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					32
04	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	2			Y	-0-					32
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	657	2	1	9	Y	1					33
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	2	2	9	Y	2					35

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					60
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					60
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			Y	-0-					60
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-					60
05	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			Y	-0-					60
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			Y	-0-					60

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

01	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			Y	-0-					23
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					23
03	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			Y	-0-					23
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			Y	-0-					23
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			Y	-0-					23
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					23

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

01	961	N	918	-0-	-43	-0-	914	2	4	9	Y	4					22
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	2	3	9	Y	3					25
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	904	2	4	9	Y	4					29
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	943	2	8	9	Y	7					36
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	Y	1					37
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	874	2	6	9	Y	5					42

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 #: 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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					20
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					20
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					20
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			Y	-0-					20
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			Y	-0-					20
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	2			Y	-0-					20

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1544	2	45	9	Y	41					68
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1361	2	17	9	Y	15					83
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	Y	7					90
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1342	2	11	9	Y	10					100
05	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1364	2	3	9	Y	3					103
06	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1299	2	13	9	Y	12					115

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					30
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					30
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					30
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	LANGLEY UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 194317	COMPL. DATE 04/07/2003					TOTAL DEPTH 8745		PERF. 7754 - 8576			
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	651	2	2	9	Y	2					37
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	Y	1					38
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	654	2	4	9	Y	4					42
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	Y	3					45
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	Y	5					50
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	628	2	13	9	Y	12					62
	EVERS "B" UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 194320	COMPL. DATE 02/28/2003					TOTAL DEPTH 8738		PERF. 7999 - 8216			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	EVERS "B" UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 194321	COMPL. DATE 03/11/2003					TOTAL DEPTH 8657		PERF. 7890 - 8172			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
*06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
	EVERS "B" UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 194322	COMPL. DATE 03/18/2003					TOTAL DEPTH 8662		PERF. 7886 - 8146			
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	EVERS "C" UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 194323	COMPL. DATE 03/21/2003					TOTAL DEPTH 8715		PERF. 7876 - 8455			
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					35
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					35
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	894	2	4	9	Y	4					39
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	861	2	6	9	Y	5					44
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					44
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					44
	MCCLENDON				WELL #: 2	RRCID -> 194324	COMPL. DATE 03/16/2003					TOTAL DEPTH 8919		PERF. 7820 - 8756			
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					27
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					27
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					27
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					27
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					27
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	607	2	2	9	Y	2					15
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					15
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	Y	3					18
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	607	2	4	9	Y	4					22
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					22
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	Y	5					27

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			Y	-0-					37
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					37
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					37
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					37
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					37
06	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			Y	-0-					37

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

01	992	N	907	-0-	-85	-0-	901	2	6	9	Y	5					85
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	840	2	10	9	Y	9					94
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	850	2	1	9	Y	1					95
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	793	2	13	9	Y	12					107
05	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			Y	-0-					107
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	930	2	14	9	Y	13					120

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

01	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	2			Y	-0-					75
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					75
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					75
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					75
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					75
06	1170	N	1034	-0-	-136	-0-	1034	2			Y	-0-					75

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	953	2	9	9	Y	8					56
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					56
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			Y	-0-					56
04	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			Y	-0-					56
05	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	2			Y	-0-					56
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	928	2	9	9	Y	8					64

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

01	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			Y	-0-					60
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					60
03	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			Y	-0-					60
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					60
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					60
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					60

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1284	2	20	9	Y	18					55
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1185	2	8	9	Y	7					62
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1294	2	11	9	Y	10					72
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1250	2	6	9	Y	5					77
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					77
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1248	2	20	9	Y	18					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					52
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					52
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-					52
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					52
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					52
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	52	1			-0-

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
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			Y	-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
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					30
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					30
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	194	2	3	9	Y	3					33
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			Y	-0-					56
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					56
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			Y	-0-					56
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2			Y	-0-					56
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			Y	-0-					56
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					56

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
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					26
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					26
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					26
04	270	N	23	-0-	-247	-0-	23	2			Y	-0-					26
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	19	1			7
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

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
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-					25
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					25
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			Y	-0-					25
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-					25
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					25
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	997	2	20	9	Y	18					38
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	886	2	4	9	Y	4					42
03	1023	N	937	-0-	-86	-0-	926	2	11	9	Y	10					52
04	990	N	886	-0-	-104	-0-	880	2	6	9	Y	5					57
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	892	2	8	9	Y	7					64
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			Y	-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
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					37
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					37
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					37
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					37
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					37
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					37

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
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	453	2	21	9	Y	19					71
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5					76
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	402	2	11	9	Y	10					86
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	368	2	28	9	Y	25	50	1			61
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	411	2	1	9	Y	1					62
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2					64

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
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					62
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					62
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					62
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					62
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					62
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	62	1			-0-

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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					42
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					42
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-					42
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	31	1			11
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					60
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					60
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					60
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					60
05	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					60
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					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 #: 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
01	806	N	271	-0-	-535	-0-	271	2			Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					10
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					10
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					10
06	14B2	EXT	607	-0-	607	607	605	2	2	9	Y	2					12

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
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			Y	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					42
06	T. A.		159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					42

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
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					22
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1561	2	87	9	Y	79	84	1			17
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	2	11	9	Y	10					27
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	965	2	14	9	Y	13					40
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	Y	5					45
06	1020	N	915	-0-	-105	-0-	909	2	6	9	Y	5					50

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
01	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					30
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					69
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					69
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			Y	-0-					69
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					69
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					69
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					69

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
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					15
02	2900	N	3850	-0-	950	950	3643	2	207	9	Y	188	192	1			11
03	3100	N	3170	-0-	70	1020	3169	2	1	9	Y	1	1	8			11
04	3000	N	3325	-0-	325	1345	3238	2	87	9	Y	79					90
05	3903	X	2558	-0-	-1345	-0-	2519	2	39	9	Y	35					125
06	2100	X	2022	-0-	-78	-0-	1985	2	37	9	Y	34					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			Y	-0-					65
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					65
03	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1380	2	4	9	Y	4					69
04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1337	2			Y	-0-					69
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	Y	1					70
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	2			Y	-0-					70

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
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	949	2	28	9	Y	25	102	1			20
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					20
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	968	2	4	9	Y	4					24
04	960	N	939	-0-	-21	-0-	938	2	1	9	Y	1					25
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	968	2	4	9	Y	4					29
*06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	919	2	6	9	Y	5					34

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
01	744	N	266	-0-	-478	-0-	266	2			Y	-0-					57
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	557	2	36	9	Y	33					90
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	516	2	33	9	Y	30	102	1			18
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	504	2	13	9	Y	12					30
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	533	2	13	9	Y	12					42
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	500	2	22	9	Y	20					62

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
01	806	N	269	-0-	-537	-0-	269	2			Y	-0-					55
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					55
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	926	2	6	9	Y	5					60
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					60
05	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	2			Y	-0-					60
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			Y	-0-					60

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
01	3100	N	3229	-0-	129	129	3201	2	28	9	Y	25					82
02	1215	N	1086	-0-	-129	-0-	1013	2	73	9	Y	66	131	1			17
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	Y	3					20
04	918	X	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	Y	5					25
05	899	X	893	-0-	-6	-0-	882	2	11	9	Y	10					35
06	1050	X	800	-0-	-250	-0-	781	2	19	9	Y	17					52

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
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					55
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					55
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					55
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					54
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					54
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					54
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					54
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	54	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2216	2	34	9	Y	31	102	1			18
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					18
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					18
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2216	2	4	9	Y	4					22
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2411	2	9	9	Y	8					30
*06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2498	2	19	9	Y	17					47

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					102
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					102
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					102
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					102
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					102
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	103	1			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					69
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					69
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					69
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	2			Y	-0-					69
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					69
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			6

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

01	1116	X	152	-0-	-964	-0-	152	2			Y	-0-					59
02	1044	X	795	-0-	-249	-0-	709	2	86	9	Y	78	67	1			70
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					70
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	841	2	52	9	Y	47	87	1			30
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1347	2	41	9	Y	37					67
*06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2541	2	172	9	Y	156	158	1	1	8	64

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					13
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					13
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					13
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					13
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					13
06	T. A.		125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-	13	1			-0-

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 #: 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
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					37
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					37
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-					37
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					37
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-

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
01	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1817	2			Y	-0-					12
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					12
03	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	2			Y	-0-					12
04	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	2			Y	-0-					12
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					12
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					12

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2288	2	8	9	Y	7					27
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					27
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	2	1	9	Y	1					28
*06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					28

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
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1043	2	30	9	Y	27					47
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	817	2	11	9	Y	10					57
03	806	N	428	-0-	-378	-0-	414	2	14	9	Y	13					70
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					70
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					70
06	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	2			Y	-0-					70

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
01	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			Y	-0-					25
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3					28
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					28
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					28
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					28
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					28

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
01	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			Y	-0-					62
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					62
03	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2			Y	-0-					62
04	1110	N	896	-0-	-214	-0-	896	2			Y	-0-					62
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					62
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					62

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
01	527	N	217	-0-	-310	-0-	217	2			Y	-0-					42
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					42
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					42
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					42
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					42
06	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	2			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1472	2			Y	-0-					58
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					58
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			Y	-0-					58
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					58
05	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			Y	-0-					58
06	1230	N	745	-0-	-485	-0-	745	2			Y	-0-					58

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
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			Y	-0-					25
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					25
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			Y	-0-					25
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					25
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			Y	-0-					25
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					25

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
01	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	1193	2	2	9	Y	2	10	1			2
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-

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
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	604	2	6	9	Y	5					17
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					17
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					17
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	Y	3					20
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	Y	2					22
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1					23

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
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					62
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					62
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					62
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					62
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					62
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	378	2	2	9	Y	2					64

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
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1323	2	8	9	Y	7					106
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1236	2	9	9	Y	8					114
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1248	2	8	9	Y	7					121
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1					122
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1260	2	4	9	Y	4					126
06	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1201	2	3	9	Y	3					129

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
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					30
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					30
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					30
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					30
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					30
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	465	2	10	9	Y	9					99
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	2	7	9	Y	6					105
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	447	2	23	9	Y	21	123	1			3
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					3
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	603	2	8	9	Y	7					10
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					10

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
01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			Y	-0-					51
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	Y	3					54
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1230	2	19	9	Y	17					71
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1170	2	11	9	Y	10					81
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1249	2	13	9	Y	12					93
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1189	2	13	9	Y	12					105

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
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1180	2	12	9	Y	11					70
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	Y	4					74
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	2	3	9	Y	3					77
04	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1036	2	47	9	Y	43	107	1			13
05	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1073	2	2	9	Y	2					15
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	2	3	9	Y	3					18

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
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	Y	2					37
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					37
03	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			Y	-0-					37
04	810	N	608	-0-	-202	-0-	594	2	14	9	Y	13					50
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	762	2	6	9	Y	5					55
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	703	2	1	9	Y	1					56

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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					73
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					73
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					73
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					73
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					73
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					73

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
01	496	N	53	-0-	-443	-0-	53	2			Y	-0-					126
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	Y	3					129
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					129
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	Y	3	96	1			36
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	529	2	1	9	Y	1					37
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					37

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
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 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
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			Y	-0-					50
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					50
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			Y	-0-					50
04	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			Y	-0-					50
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			Y	-0-					50
06	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	2			Y	-0-					50

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 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
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					37
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2	9	Y	2					39
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	Y	1					40
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					40
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					40
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1435	2			Y	-0-					40

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 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
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					18
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					18
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					18
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					18
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					18
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					18

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 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
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					86
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					86
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					86
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					86
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					86
06	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	2499	2			Y	-0-					86

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	3100	N	3763	-0-	663	663	3763	2			Y	-0-					30
04	2852	N	2189	-0-	-663	-0-	2189	2			Y	-0-					30
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					30
*06	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					30

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 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
01	496	N	140	-0-	-356	-0-	140	2			Y	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					52
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	34	25	1			61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			52
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

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
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 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
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			Y	-0-					74
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	992	2	6	9	Y	5					79
03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1042	2	9	9	Y	8					87
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	Y	5					92
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	Y	5					97
*06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11	9	Y	10					107

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 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
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	611	2	8	9	Y	7					78
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	Y	3					81
03	620	N	197	-0-	-423	-0-	197	2			Y	-0-					81
04	600	N	285	-0-	-315	-0-	283	2	2	9	Y	2					83
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	Y	2					85
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1					86

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 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
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					32
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					32
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					32
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			Y	-0-					32
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-					32
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					32

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 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
01	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 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
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					30
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					30
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	96	2	2	9	Y	2					32
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2					34
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					34
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					34

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-

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
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2511	2	1	9	Y	1	1	8			22
02	2900	N	3266	-0-	366	366	3266	2			Y	-0-					22
03	3100	N	3417	-0-	317	683	3416	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	3000	N	2722	-0-	-278	405	2722	2			Y	-0-					22
05	3220	X	2815	-0-	-405	-0-	2815	2			Y	-0-					22
06	3390	X	2211	-0-	-1179	-0-	2210	2	1	9	Y	1	1	8			22

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 #: 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
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					77
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					77
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					77
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					77
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					77
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					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
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					20
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					20
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					20
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					20
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					20
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	574	2	4	9	Y	4					24

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
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					74
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					74
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					74
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					74
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					74
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					74

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
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					49
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					49
03	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			Y	-0-					49
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					49
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	36	1			13
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

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
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					80
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					80
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2	9	Y	2					82
06	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	1057	2	2	9	Y	2					84

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	Y	6					73
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6	9	Y	5					78
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	784	2	6	9	Y	5					83
04	780	N	753	-0-	-27	-0-	747	2	6	9	Y	5					88
05	806	N	778	-0-	-28	-0-	774	2	4	9	Y	4					92
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	723	2	1	9	Y	1					93

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
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	Y	5					107
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					107
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	714	2	37	9	Y	34	51	1			90
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					90
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	Y	2					92
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	694	2	2	9	Y	2					94

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
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					20
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					20
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					20
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					20
05	992	N	773	-0-	-219	-0-	773	2			Y	-0-					20
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					20

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
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			Y	-0-					95
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					95
03	992	N	892	-0-	-100	-0-	884	2	8	9	Y	7					102
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	Y	10					112
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					112
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					112

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
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					49
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	Y	1					50
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	2	4	9	Y	4					54
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	399	2	1	9	Y	1					55
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	395	2	2	9	Y	2					57
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	409	2	3	9	Y	3					60

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
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1303	2	37	9	Y	34					116
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1290	2	25	9	Y	23					139
03	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1299	2	21	9	Y	19					158
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1258	2	18	9	Y	16					174
05	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1293	2	24	9	Y	22					196
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1328	2	25	9	Y	23	178	1			41

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
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	2	8	9	Y	7					17
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	Y	5					22
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1465	2	6	9	Y	5					27
04	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	2			Y	-0-					27
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					27
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					96
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					96
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					96
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	925	2	30	9	Y	27	99	1			24
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	924	2	1	9	Y	1					25
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	758	2	3	9	Y	3	1	8			27

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	2	6	9	Y	5					65
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	Y	5					70
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	Y	2					72
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					72

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
01	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1177	2	1	9	Y	1					55
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	Y	10					65
03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1166	2	8	9	Y	7					72
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1104	2	6	9	Y	5					77
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1176	2	6	9	Y	5					82
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1104	2	6	9	Y	5					87

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
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					30
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					30
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					30
04	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2			Y	-0-					30
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			Y	-0-					30
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			Y	-0-					30

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					17
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					17
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	Y	1					18
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					18

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 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
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	792	2	10	9	Y	9					44
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	741	2	14	9	Y	13					57
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	773	2	6	9	Y	5					62
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	742	2	8	9	Y	7					69
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	763	2	11	9	Y	10					79
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	706	2	3	9	Y	3					82

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
01	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			Y	-0-					59
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					59
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					59
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					59
05	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			Y	-0-					59
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					59

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
01	2263	N	1827	-0-	-436	-0-	1827	2			Y	-0-					59
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					59
03	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	1747	2	6	9	Y	5					64
04	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	1618	2	20	9	Y	18					82
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1733	2	2	9	Y	2					84
06	1710	N	1478	-0-	-232	-0-	1478	2			Y	-0-					84

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
01	992	N	982	-0-	-10	-0-	965	2	17	9	Y	15					50
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	Y	2					52
03	1023	N	977	-0-	-46	-0-	966	2	11	9	Y	10					62
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	949	2	6	9	Y	5					67
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	Y	7					74
06	960	N	877	-0-	-83	-0-	871	2	6	9	Y	5					79

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
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

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
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					42
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					42
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					42
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					42
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	137	2	2	9	Y	2					44
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					44

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
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					42
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					42
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					42
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-	42	1			-0-
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

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
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	2	2	9	Y	2					32
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					32
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					32
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	2	6	9	Y	5					37
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	Y	8					45
06	1110	N	958	-0-	-152	-0-	954	2	4	9	Y	4					49

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
01	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1807	2	20	9	Y	18					32
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1684	2	11	9	Y	10					42
03	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1756	2	57	9	Y	52	79	1			15
04	1770	N	1694	-0-	-76	-0-	1688	2	6	9	Y	5					20
05	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1737	2	19	9	Y	17					37
06	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1638	2	13	9	Y	12					49

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

01	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	2			Y	-0-					59
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7	9	Y	6					65
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	630	2	11	9	Y	10					75
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	Y	7					82
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	644	2	15	9	Y	14					96
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	604	2	9	9	Y	8					104

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	834	2	40	9	Y	36	50	1			76
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					76
03	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			Y	-0-					76
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	774	2	4	9	Y	4					80
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	801	2	2	9	Y	2					82
06	780	N	771	-0-	-9	-0-	768	2	3	9	Y	3					85

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1837	2	6	9	Y	5					32
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1128	2	20	9	Y	18					50
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	Y	4					54
04	1170	N	964	-0-	-206	-0-	961	2	3	9	Y	3					57
05	1209	N	909	-0-	-300	-0-	903	2	6	9	Y	5					62
06	1050	N	854	-0-	-196	-0-	846	2	8	9	Y	7					69

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					37
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					37
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					37
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	27	1			10
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					65
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					65
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					65
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					65
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	66	1			-0-

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					37
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					37
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	915	2	17	9	Y	15					52
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	Y	5					57
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	764	2	17	9	Y	15					72
06	T. A.		733	-0-	733	733	723	2	10	9	Y	9					81

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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					44
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					44
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	592	2	7	9	Y	6					50
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	Y	2					52
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	461	2	11	9	Y	10					62
06	T. A.		463	-0-	463	463	457	2	6	9	Y	5					67

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					27
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					27
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					27
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					27
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1					28

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					22
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					22
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	Y	1					23
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	806	2	2	9	Y	2					25
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	2	3	9	Y	3					28
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	Y	2					30

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

01	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					15
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					15
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					15
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					15
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					15
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					15

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

01	899	N	366	-0-	-533	-0-	366	2			Y	-0-					52
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					52
03	837	N	623	-0-	-214	-0-	620	2	3	9	Y	3					55
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	Y	5					60
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					60
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

01	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1355	2	4	9	Y	4					17
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	2	12	9	Y	11					28
03	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1319	2	7	9	Y	6					34
04	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	1149	2	12	9	Y	11					45
05	1333	N	798	-0-	-535	-0-	796	2	2	9	Y	2					47
06	1020	N	613	-0-	-407	-0-	607	2	6	9	Y	5					52

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
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1106	2	9	9	Y	8					70
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	2	11	9	Y	10					80
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1051	2	2	9	Y	2					82
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			Y	-0-					82
05	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			Y	-0-					82
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	994	2	6	9	Y	5					87

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
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			Y	-0-					62
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	2	3	9	Y	3					65
03	899	N	799	-0-	-100	-0-	798	2	1	9	Y	1					66
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	764	2	4	9	Y	4					70
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	795	2	13	9	Y	12					82
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					82

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
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					25
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	797	2	8	9	Y	7					32
03	868	N	844	-0-	-24	-0-	836	2	8	9	Y	7					39
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	810	2	6	9	Y	5					44
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	840	2	3	9	Y	3					47
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	791	2	6	9	Y	5					52

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
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					40
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	924	2	6	9	Y	5					45
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	Y	2					47
04	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			Y	-0-					47
05	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	2			Y	-0-					47
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	Y	1					48

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
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-					27
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					27
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					27
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					27
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					39
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					39
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					39
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					39
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			Y	-0-					39
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			Y	-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
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					23
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					23
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			Y	-0-					23
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	610	2			Y	-0-					23
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					23
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			Y	-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
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1571	2	40	9	Y	36	131	1			12
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	2	9	9	Y	8					20
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					20
04	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	1465	2	6	9	Y	5					25
05	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1563	2	8	9	Y	7					32
06	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	1393	2	9	9	Y	8					40

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
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					50
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2					52
03	527	N	311	-0-	-216	-0-	309	2	2	9	Y	2					54
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					54
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					54
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

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
01	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1204	2	30	9	Y	27	84	1			17
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					17
03	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			Y	-0-					17
04	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	1076	2			Y	-0-					17
05	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1102	2			Y	-0-					17
*06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					17

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	2	3	9	Y	3					88
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	766	2	10	9	Y	9					97
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	809	2	9	9	Y	8					105
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	766	2	19	9	Y	17	63	1			59
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	781	2	10	9	Y	9					68
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	733	2	2	9	Y	2					70

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
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					28
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					28
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					28
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					28
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					28
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1	18	1			11

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
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	Y	13					67
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1303	2	2	9	Y	2					69
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	Y	5					74
04	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	1309	2			Y	-0-					74
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1353	2	14	9	Y	13					87
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					87

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
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1178	2	24	9	Y	22					62
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	Y	2					64
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	2	3	9	Y	3					67
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	3	9	Y	3					70
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1232	2	6	9	Y	5					75
06	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1165	2	2	9	Y	2					77

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
01	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			Y	-0-					17
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					17
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			Y	-0-					17
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			Y	-0-					17
05	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-					17
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					17

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 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
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	725	2	1	9	Y	1					70
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4					74
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	713	2	3	9	Y	3					77
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	Y	2					79
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					79
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			Y	-0-					79

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
01	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1116	2	21	9	Y	19					84
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1028	2	19	9	Y	17					101
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1097	2	14	9	Y	13					114
04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1042	2	24	9	Y	22	119	1			17
05	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			Y	-0-					17
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1026	2	1	9	Y	1					18

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
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					57
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1216	2	50	9	Y	45					102
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1196	2	19	9	Y	17					119
04	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	1095	2	9	9	Y	8					127
05	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	1107	2	19	9	Y	17					144
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1023	2	13	9	Y	12					156

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
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1530	2	32	9	Y	29	83	1			10
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1401	2	6	9	Y	5					15
03	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1487	2	21	9	Y	19					34
04	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	1400	2	29	9	Y	26					60
05	1519	N	984	-0-	-535	-0-	983	2	1	9	Y	1					61
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1677	2	3	9	Y	3					64

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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					23
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					23
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					23
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					23
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					23
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					23

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
01	341	N	58	-0-	-283	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

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
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					77
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					77
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					77
04	1080	N	866	-0-	-214	-0-	866	2			Y	-0-					77
05	992	N	917	-0-	-75	-0-	870	2	47	9	Y	43	32	1			88
06	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	2			Y	-0-					88

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
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					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
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					28
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					28
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					28
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					28
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					28
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-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
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					23
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					23
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					23
04	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	2			Y	-0-					23
05	961	N	725	-0-	-236	-0-	712	2	13	9	Y	12					35
06	870	N	622	-0-	-248	-0-	622	2			Y	-0-					35

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
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					59
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					59
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					59
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			Y	-0-					59
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			Y	-0-					59
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					7
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					7
03	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1353	2			Y	-0-					7
04	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	1323	2			Y	-0-					7
05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1353	2			Y	-0-					7
06	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1285	2	6	9	Y	5					12

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
01	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	2			Y	-0-					32
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					32
03	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			Y	-0-					32
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					32
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					32
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	612	2	9	9	Y	8					40

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
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					70
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	816	2	61	9	Y	55	55	1			70
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	568	2	10	9	Y	9					79
04	900	N	496	-0-	-404	-0-	496	2			Y	-0-					79
05	930	N	454	-0-	-476	-0-	453	2	1	9	Y	1					80
06	570	N	423	-0-	-147	-0-	419	2	4	9	Y	4					84

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
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					36
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	705	2	9	9	Y	8					44
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	Y	2					46
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	721	2	1	9	Y	1					47
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	723	2	3	9	Y	3					50
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	660	2	3	9	Y	3					53

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
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	694	2	6	9	Y	5					95
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	640	2	7	9	Y	6					101
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	680	2	19	9	Y	17	61	1			57
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					57
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					57
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	2			Y	-0-					57

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
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	Y	1					45
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1362	2	4	9	Y	4					49
03	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			Y	-0-					49
04	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	1218	2			Y	-0-					49
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					49
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					49

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	496	N	125	-0-	-371	-0-	125	2			Y	-0-					40
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					40
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					40
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					40
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					40
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					40

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
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1739	2	9	9	Y	8					35
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1009	2	6	9	Y	5					40
03	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	1158	2	1	9	Y	1					41
04	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	1488	2	3	9	Y	3					44
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1460	2	8	9	Y	7					51
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1377	2	8	9	Y	7					58

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
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					28
02	2900	N	7355	-0-	4455	4455	7214	2	141	9	Y	128	128	1	1	8	27
03	3100	N	8949	-0-	5849	10304	8799	2	150	9	Y	136	132	1	1	8	30
04	3000	N	8383	-0-	5383	15687	8277	2	106	9	Y	96	96	1			30
05	23895	X	8208	-0-	-15687	-0-	8067	2	141	9	Y	128	146	1			12
*06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6619	2	43	9	Y	39	1	8			50

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
01	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1092	2	14	9	Y	13					77
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2	9	Y	2					79
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1096	2	8	9	Y	7					86
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1046	2	1	9	Y	1					87
05	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1110	2	4	9	Y	4					91
06	1080	N	976	-0-	-104	-0-	973	2	3	9	Y	3					94

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
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
01	1581	N	1068	-0-	-513	-0-	1068	2			Y	-0-					30
02	2900	N	3235	-0-	335	335	3235	2			Y	-0-					30
03	2418	N	2011	-0-	-407	-0-	2010	2	1	9	Y	1	23	1			8
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-	8	1			-0-
05	2418	X	2114	-0-	-304	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	1618	-0-	-1382	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-

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
01	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1241	2	7	9	Y	6					35
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	878	2	22	9	Y	20					55
03	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1180	2	1	9	Y	1					56
04	1200	N	872	-0-	-328	-0-	870	2	2	9	Y	2					58
05	961	N	390	-0-	-571	-0-	387	2	3	9	Y	3					61
06	1140	N	834	-0-	-306	-0-	834	2			Y	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					18
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					18
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			Y	-0-					18
04	630	N	512	-0-	-118	-0-	512	2			Y	-0-					18
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					18
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					18

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
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					12
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					12
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1842	2	4	9	Y	4	1	8			15
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					15
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					15
06	1800	N	1542	-0-	-258	-0-	1542	2			Y	-0-					15

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
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					40
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					40
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			Y	-0-					40
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	2			Y	-0-					40
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					40
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-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
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					89
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					89
03	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	1968	2	7	9	Y	6	79	1			16
04	2040	N	2034	-0-	-6	-0-	2033	2	1	9	Y	1					17
05	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	2018	2			Y	-0-					17
06	1920	N	1699	-0-	-221	-0-	1699	2			Y	-0-					17

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
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	703	2	6	9	Y	5					18
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	664	2	11	9	Y	10					28
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	697	2	4	9	Y	4					32
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	674	2	1	9	Y	1					33
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	695	2	2	9	Y	2					35
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	664	2	2	9	Y	2					37

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
01	6107	X	3759	-0-	-2348	-0-	3758	2	1	9	Y	1	1	8			27
02	4611	X	3878	-0-	-733	-0-	3877	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4727	2	2	9	Y	2	1	8			28
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			Y	-0-					28
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4385	2	4	9	Y	4					32
*06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3949	2	8	9	Y	7	2	8			37

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
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					22
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					22
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	Y	2					24
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	550	2	7	9	Y	6					30
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	Y	7					37
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	837	N	738	-0-	-99	-0-	735	2	3	9	Y	3					18
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					18
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	703	2	8	9	Y	7					25
04	720	N	474	-0-	-246	-0-	474	2			Y	-0-					25
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	696	2	3	9	Y	3					28
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	668	2	4	9	Y	4					32

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
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					27
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					27
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					27
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					27
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					27
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					27

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
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-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
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2468	2	44	9	Y	40					80
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2505	2	41	9	Y	37					117
03	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	2435	2	36	9	Y	33	77	1			73
04	2430	N	1949	-0-	-481	-0-	1941	2	8	9	Y	7					80
05	2604	N	2531	-0-	-73	-0-	2501	2	30	9	Y	27					107
06	2340	N	2326	-0-	-14	-0-	2293	2	33	9	Y	30					137

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
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					27
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					27
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			Y	-0-					27
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	5	24	1			8
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			Y	-0-					12
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					12
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			Y	-0-					12
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					12
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					12
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					12

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
01	527	N	320	-0-	-207	-0-	313	2	7	9	Y	6					85
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					85
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					85
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					85
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					85
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					12
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					12
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					12
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					12
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					12
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					12

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	731	2	35	9	Y	32	101	1			22
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					22
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	950	2	13	9	Y	12					34
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	818	2	7	9	Y	6					40
05	868	N	822	-0-	-46	-0-	820	2	2	9	Y	2					42
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	652	2	14	9	Y	13					55

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					13
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					13
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			Y	-0-					13
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					13
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					13
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					13

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	2	9	9	Y	8					30
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					30
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	Y	5					35
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	584	2	8	9	Y	7					42
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	Y	5					47
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	556	2	8	9	Y	7					54

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	Y	5					24
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	Y	3					27
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	530	2	6	9	Y	5					32
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	Y	3					35
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	514	2	1	9	Y	1					36
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	495	2	3	9	Y	3					39

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					32
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					32
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					32
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					32
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					32
*06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

01	899	N	865	-0-	-34	-0-	855	2	10	9	Y	9					39
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	Y	5					44
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	847	2	7	9	Y	6					50
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	828	2	10	9	Y	9					59
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	Y	5					64
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	812	2	2	9	Y	2					66

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

01	868	N	856	-0-	-12	-0-	850	2	6	9	Y	5					60
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	786	2	12	9	Y	11					71
03	992	N	836	-0-	-156	-0-	830	2	6	9	Y	5					76
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	779	2	6	9	Y	5					81
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	756	2	1	9	Y	1					82
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	835	2	10	9	Y	9					91

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					40
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					40
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					40
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					40

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

01	961	N	916	-0-	-45	-0-	914	2	2	9	Y	2					24
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					24
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					24
04	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			Y	-0-					24
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	908	2	6	9	Y	5					29
06	900	N	890	-0-	-10	-0-	887	2	3	9	Y	3					32

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

01	403	N	325	-0-	-78	-0-	324	2	1	9	Y	1					75
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4	9	Y	4					79
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					80
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					80
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					80
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	Y	4					84

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1052	2	15	9	Y	14					64
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	957	2	9	9	Y	8					72
03	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1068	2	9	9	Y	8					80
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	Y	7					87
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					87
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1003	2	4	9	Y	4					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	801	2	3	9	Y	3					30
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3					33
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	783	2	2	9	Y	2					35
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	738	2	2	9	Y	2					37
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	750	2	47	9	Y	43					80
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	730	2	4	9	Y	4					84

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
01	992	N	965	-0-	-27	-0-	955	2	10	9	Y	9					99
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	881	2	23	9	Y	21	76	1			44
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			Y	-0-					44
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					44
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			Y	-0-					44
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	Y	1					45

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
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3461	2	17	9	Y	15					37
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3291	2	33	9	Y	30					67
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3561	2	14	9	Y	13					80
04	1890	X	951	-0-	-939	-0-	927	2	24	9	Y	22					102
05	1953	X	53	-0-	-1900	-0-	53	2			Y	-0-					102
06	3360	X	1209	-0-	-2151	-0-	1209	2			Y	-0-					102

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
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					37
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					37
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					37
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					37
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					37
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			Y	-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
01	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2353	2	1	9	Y	1					50
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2127	2	15	9	Y	14					64
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2245	2	7	9	Y	6					70
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2091	2	13	9	Y	12					82
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					82
06	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1895	2	6	9	Y	5					87

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
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1637	2	21	9	Y	19					79
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1307	2	26	9	Y	24	88	1			15
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1789	2	26	9	Y	24					39
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1509	2	44	9	Y	40					79
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	2	6	9	Y	5					84
06	1770	N	1644	-0-	-126	-0-	1605	2	39	9	Y	35					119

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
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	2	2	9	Y	2					12
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	709	2	6	9	Y	5					17
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					17
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	Y	3					20
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					20
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					15
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					15
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			Y	-0-					15
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			Y	-0-					15
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					15
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					15

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

01	1023	N	971	-0-	-52	-0-	957	2	14	9	Y	13					57
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	Y	5					62
03	1023	N	932	-0-	-91	-0-	929	2	3	9	Y	3					65
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	944	2	10	9	Y	9					74
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	993	2	7	9	Y	6					80
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4	9	Y	4					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

01	434	N	401	-0-	-33	-0-	395	2	6	9	Y	5					89
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3					92
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	392	2	6	9	Y	5					97
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	372	2	4	9	Y	4					101
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					101
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	380	2	6	9	Y	5					106

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	848	2	7	9	Y	6					13
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					13
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					13
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	997	2	4	9	Y	4					17
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	2	9	9	Y	8					25
06	900	N	188	-0-	-712	-0-	185	2	3	9	Y	3					28

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	2	20	9	Y	18					82
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	Y	4					86
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1297	2	18	9	Y	16					102
04	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1227	2	33	9	Y	30	99	1			33
05	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1292	2	2	9	Y	2					35
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1223	2	15	9	Y	14					49

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2519	2	4	9	Y	4					101
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					101
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1036	2	50	9	Y	45	124	1			22
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					22
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			Y	-0-					22
06	1050	N	824	-0-	-226	-0-	822	2	2	9	Y	2					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1139	2	9	9	Y	8					95
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4	9	Y	4					99
03	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	1025	2	19	9	Y	17					116
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1100	2	32	9	Y	29	103	1			42
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					42
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	2	6	9	Y	5					47

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
01	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1196	2	31	9	Y	28					99
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1134	2	30	9	Y	27	108	1			18
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1193	2	23	9	Y	21					39
04	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1174	2	1	9	Y	1					40
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1291	2	6	9	Y	5					45
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					45

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
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					40
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					40
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					40
04	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			Y	-0-					40
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					40
06	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	2			Y	-0-					40

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
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1935	2	10	9	Y	9					92
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1671	2	47	9	Y	43	104	1			31
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1931	2	3	9	Y	3					34
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	Y	2					36
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1835	2	7	9	Y	6					42
06	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1719	2	12	9	Y	11					53

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
01	3875	X	3601	-0-	-274	-0-	3569	2	32	9	Y	29	120	1			18
02	3567	X	3138	-0-	-429	-0-	3125	2	13	9	Y	12					30
03	3844	X	3028	-0-	-816	-0-	3020	2	8	9	Y	7					37
04	3720	X	2381	-0-	-1339	-0-	2367	2	14	9	Y	13					50
05	3720	X	1602	-0-	-2118	-0-	1602	2			Y	-0-					50
06	3270	X	1621	-0-	-1649	-0-	1617	2	4	9	Y	4					54

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
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2	9	Y	2					82
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1192	2	6	9	Y	5					87
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	Y	5					92
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					92
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					92
*06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					92

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
01	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			Y	-0-					66
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					66
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			Y	-0-					66
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					66
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					66
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					66

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 #: 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
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1854	2	50	9	Y	45	112	1			14
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1729	2	3	9	Y	3					17
03	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	2			Y	-0-					17
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	1744	2	41	9	Y	37					54
05	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1805	2	14	9	Y	13					67
06	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	1739	2	11	9	Y	10					77

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2464	2	11	9	Y	10					32
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2091	2	42	9	Y	38					70
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1689	2	80	9	Y	73	120	1			23
04	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	1758	2			Y	-0-					23
05	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	1748	2			Y	-0-					23
06	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	1597	2	8	9	Y	7					30

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

01	2294	N	782	-0-	-1512	-0-	782	2			Y	-0-					17
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1576	2	95	9	Y	86	86	1			17
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1789	2	17	9	Y	15					32
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1609	2	17	9	Y	15					47
05	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	1635	2	7	9	Y	6					53
06	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	1557	2	21	9	Y	19					72

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					30
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					30
03	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	1353	2	2	9	Y	2					32
04	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	1289	2	6	9	Y	5					37
05	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1298	2	2	9	Y	2					39
06	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			Y	-0-					39

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

01	961	N	644	-0-	-317	-0-	644	2			Y	-0-					77
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					77
03	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	2			Y	-0-					77
04	630	N	407	-0-	-223	-0-	407	2			Y	-0-					77
05	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			Y	-0-					77
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			Y	-0-					77

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2467	2	10	9	Y	9					44
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2368	2	18	9	Y	16					60
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2598	2	21	9	Y	19					79
04	2400	N	2321	-0-	-79	-0-	2315	2	6	9	Y	5					84
05	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	2521	2	11	9	Y	10					94
06	2460	N	2433	-0-	-27	-0-	2422	2	11	9	Y	10					104

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 #: 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
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	5					70
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1731	2	57	9	Y	52	109	1			13
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	Y	2					15
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1486	2	24	9	Y	22					37
05	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	1485	2	13	9	Y	12					49
06	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	1404	2	25	9	Y	23					72

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

01	4898	X	4310	-0-	-588	-0-	4300	2	10	9	Y	9					25
02	4292	X	4045	-0-	-247	-0-	3983	2	62	9	Y	56					81
03	4712	X	4517	-0-	-195	-0-	4516	2	1	9	Y	1					82
04	4560	X	4147	-0-	-413	-0-	4101	2	46	9	Y	42					124
05	4402	X	4236	-0-	-166	-0-	4234	2	2	9	Y	2					126
06	4380	X	4185	-0-	-195	-0-	4161	2	24	9	Y	22					148

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3730	2	1	9	Y	1	1	8			13
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					13
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-					13
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					13
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-					13
06	3840	X	3369	-0-	-471	-0-	3369	2			Y	-0-					13

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					18
02	2900	N	3042	-0-	142	142	3042	2			Y	-0-					18
03	1453	N	1311	-0-	-142	-0-	1309	2	2	9	Y	2					20
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	Y	3					23
05	1426	X	913	-0-	-513	-0-	913	2			Y	-0-					23
06	3000	X	855	-0-	-2145	-0-	855	2			Y	-0-					23

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	Y	5					76
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1152	2	3	9	Y	3					79
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					79
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					79
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					79
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1094	2	2	9	Y	2					81

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					32
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					32
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					32
04	1740	N	1528	-0-	-212	-0-	1528	2			Y	-0-					32
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					32
*06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 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
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					10
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					10
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					10
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					10
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					10
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					10

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

01	3751	X	3400	-0-	-351	-0-	3400	2			Y	-0-					27
02	3509	X	3065	-0-	-444	-0-	3065	2			Y	-0-					27
03	3751	X	2975	-0-	-776	-0-	2975	2			Y	-0-					27
04	3630	X	3048	-0-	-582	-0-	3046	2	2	9	Y	2					29
05	3689	X	3076	-0-	-613	-0-	3076	2			Y	-0-					29
06	3300	X	2890	-0-	-410	-0-	2889	2	1	9	Y	1	1	8			29

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1498	2	4	9	Y	4					32
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					32
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2294	2	9	9	Y	8					40
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2028	2	9	9	Y	8					48
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1717	2	2	9	Y	2					50
*06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2257	2	6	9	Y	5					55

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					35
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4	9	Y	4					39
03	589	N	452	-0-	-137	-0-	446	2	6	9	Y	5					44
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	414	2	1	9	Y	1					45
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	415	2	2	9	Y	2					47
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			Y	-0-					47

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					39
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					39
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	182	2	1	9	Y	1					40
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					40
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					42
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					42
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					42
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					42
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			Y	-0-					42
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	696	2	4	9	Y	4					84
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	498	2	18	9	Y	16	90	1			10
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					10
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	908	2	6	9	Y	5					15
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	948	2	17	9	Y	15					30
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	906	2	11	9	Y	10					40

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
01	3100	N	4058	-0-	958	958	4058	2			Y	-0-					50
02	2900	N	3310	-0-	410	1368	3293	2	17	9	Y	15					65
03	3100	N	2792	-0-	-308	1060	2790	2	2	9	Y	2					67
04	3437	X	2377	-0-	-1060	-0-	2375	2	2	9	Y	2					69
05	2325	X	2308	-0-	-17	-0-	2297	2	11	9	Y	10					79
06	2280	X	2188	-0-	-92	-0-	2170	2	18	9	Y	16					95

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
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3923	2	2	9	Y	2					95
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-					95
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3863	2	1	9	Y	1	67	1			29
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					29
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3919	2	3	9	Y	3					32
06	3870	X	3770	-0-	-100	-0-	3768	2	2	9	Y	2					34

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
01	961	N	903	-0-	-58	-0-	896	2	7	9	Y	6					75
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	829	2	17	9	Y	15					90
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	896	2	6	9	Y	5					95
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	879	2	23	9	Y	21	103	1			13
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	Y	2					15
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					15

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
01	1054	N	837	-0-	-217	-0-	836	2	1	9	Y	1					20
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4	9	Y	4					24
03	1054	N	783	-0-	-271	-0-	776	2	7	9	Y	6					30
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	805	2	8	9	Y	7					37
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	2	3	9	Y	3					40
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13	9	Y	12					52

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
01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1311	2	4	9	Y	4					17
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1224	2	22	9	Y	20					37
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1330	2	20	9	Y	18					55
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1284	2	4	9	Y	4					59
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1316	2	17	9	Y	15					74
06	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1236	2	11	9	Y	10					84

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
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2615	2	22	9	Y	20					40
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1842	2	43	9	Y	39					79
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	2	3	9	Y	3					82
04	1890	N	1387	-0-	-503	-0-	1376	2	11	9	Y	10					92
05	1953	N	1337	-0-	-616	-0-	1324	2	13	9	Y	12					104
06	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	1246	2	1	9	Y	1					105

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 #: 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
01	3100	N	3297	-0-	197	197	3236	2	61	9	Y	55	114	1			22
02	2740	N	2543	-0-	-197	-0-	2524	2	19	9	Y	17					39
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2554	2	22	9	Y	20					59
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2380	2	30	9	Y	27					86
05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2443	2	28	9	Y	25					111
*06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2303	2	28	9	Y	25					136

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
01	1023	N	908	-0-	-115	-0-	897	2	11	9	Y	10					64
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					64
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	2	1	9	Y	1					65
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	978	2	4	9	Y	4					69
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					69
*06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					69

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
01	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1066	2	3	9	Y	3					72
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	990	2	8	9	Y	7					79
03	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1044	2	35	9	Y	32	86	1	10	8	15
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	Y	2					17
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	Y	3					20
06	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1016	2	1	9	Y	1					21

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
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					59
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1055	2	3	9	Y	3					62
03	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1152	2	2	9	Y	2					64
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	2	11	9	Y	10					74
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1212	2	7	9	Y	6					80
*06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					80

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
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1247	2	8	9	Y	7					64
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	Y	12					76
03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1221	2	17	9	Y	15					91
04	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1191	2	3	9	Y	3					94
05	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1201	2	3	9	Y	3					97
*06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1238	2	10	9	Y	9					106

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
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2303	2	15	9	Y	14					106
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2244	2	22	9	Y	20					126
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2428	2	15	9	Y	14					140
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2338	2	24	9	Y	22					162
05	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	2366	2	6	9	Y	5					167
*06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2271	2	15	9	Y	14					181

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
01	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1867	2			Y	-0-					50
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					50
03	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	1769	2			Y	-0-					50
04	1800	N	1679	-0-	-121	-0-	1679	2			Y	-0-					50
05	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	1741	2			Y	-0-					50
*06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3449	-0-	-151	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
01	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1232	2	2	9	Y	2					57
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1140	2	10	9	Y	9					66
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1215	2	3	9	Y	3					69
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1180	2	11	9	Y	10					79
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			Y	-0-					79
*06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1166	2	14	9	Y	13					92

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
01	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	992	2	10	9	Y	9					24
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	920	2	6	9	Y	5					29
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	987	2	9	9	Y	8					37
04	960	N	946	-0-	-14	-0-	943	2	3	9	Y	3					40
05	992	N	986	-0-	-6	-0-	982	2	4	9	Y	4					44
06	960	N	926	-0-	-34	-0-	919	2	7	9	Y	6					50

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
01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1125	2	18	9	Y	16					54
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	Y	5					59
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1114	2	9	9	Y	8					67
04	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1027	2	9	9	Y	8					75
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1099	2	11	9	Y	10					85
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1054	2	10	9	Y	9					94

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
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1098	2	4	9	Y	4					44
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	Y	6					50
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1090	2	8	9	Y	7					57
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1057	2	9	9	Y	8					65
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	2	8	9	Y	7					72
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1054	2	8	9	Y	7					79

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
01	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			Y	-0-					76
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					76
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					76
04	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			Y	-0-					76
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	Y	1					77
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			Y	-0-					57
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					57
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					57
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					57
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					57
*06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					57

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
01	310	X	180	-0-	-130	-0-	180	2			Y	-0-					59
02	290	X	144	-0-	-146	-0-	144	2			Y	-0-					59
03	310	X	113	-0-	-197	-0-	113	2			Y	-0-					59
04	300	X	93	-0-	-207	-0-	93	2			Y	-0-					59
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					59
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					59

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
01	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1282	2	7	9	Y	6					73
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1210	2	13	9	Y	12					85
03	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1037	2	31	9	Y	28	96	1			17
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					17
05	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			Y	-0-					17
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	Y	1					18

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
01	899	N	500	-0-	-399	-0-	500	2			Y	-0-					32
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1001	2	65	9	Y	59	81	1			10
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					10
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	Y	12					22
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1184	2	14	9	Y	13					35
*06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1194	2	19	9	Y	17					52

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
01	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2044	2	64	9	Y	58	72	1			48
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1890	2	15	9	Y	14					62
03	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2013	2	17	9	Y	15					77
04	2040	N	1949	-0-	-91	-0-	1920	2	29	9	Y	26					103
05	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	2019	2	24	9	Y	22					125
06	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	1899	2	17	9	Y	15					140

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
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					55
02	2900	N	3745	-0-	845	845	3692	2	53	9	Y	48	85	1			18
03	3100	N	3538	-0-	438	1283	3485	2	53	9	Y	48	1	8			65
04	3000	N	2637	-0-	-363	920	2618	2	19	9	Y	17					82
05	3281	X	2361	-0-	-920	-0-	2340	2	21	9	Y	19					101
06	2700	X	1824	-0-	-876	-0-	1814	2	10	9	Y	9					110

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
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					15
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2568	2	35	9	Y	32					47
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2327	2	2	9	Y	2	1	8			48
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					48
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2123	2	8	9	Y	7					55
*06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2037	2	15	9	Y	14					69

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 #: 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

01	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1022	2	3	9	Y	3					62
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	Y	8					70
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1011	2	10	9	Y	9					79
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	951	2	11	9	Y	10	80	1			9
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	2	1	9	Y	1					10
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					10

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

01	744	N	694	-0-	-50	-0-	693	2	1	9	Y	1					50
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					50
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					50
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	641	2	4	9	Y	4					54
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					55
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	613	2	8	9	Y	7					62

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					40
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					40
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					40
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					40
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			Y	-0-					40
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					40

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3199	2	69	9	Y	63	90	1			28
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2953	2	8	9	Y	7					35
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3121	2	17	9	Y	15					50
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2989	2	92	9	Y	84	85	1			49
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3193	2	1	9	Y	1					50
*06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					50

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					47
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	830	2	17	9	Y	15					62
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	977	2	24	9	Y	22	63	1			21
04	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	1014	2			Y	-0-					21
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9	Y	1					22
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	829	2	1	9	Y	1					23

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
01	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1914	2	13	9	Y	12					52
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1807	2	9	9	Y	8					60
03	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1912	2	11	9	Y	10					70
04	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1833	2	8	9	Y	7					77
05	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1901	2	14	9	Y	13					90
*06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1795	2	8	9	Y	7					97

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
01	3100	N	3625	-0-	525	525	3625	2			Y	-0-					75
02	2255	N	1730	-0-	-525	-0-	1690	2	40	9	Y	36	75	1			36
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1479	2	7	9	Y	6					42
04	1770	X	1407	-0-	-363	-0-	1405	2	2	9	Y	2					44
05	1829	X	1429	-0-	-400	-0-	1428	2	1	9	Y	1					45
06	1500	X	1325	-0-	-175	-0-	1325	2			Y	-0-					45

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
01	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1687	2			Y	-0-					54
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					54
03	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			Y	-0-					54
04	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	2			Y	-0-					54
05	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			Y	-0-					54
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					54

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
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					37
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					37
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			Y	-0-					37
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	773	2	2	9	Y	2					39
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	790	2	1	9	Y	1					40
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					40

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
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	893	2	6	9	Y	5					67
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					67
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	867	2	4	9	Y	4					71
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			Y	-0-					71
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	860	2	6	9	Y	5					76
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	851	2	9	9	Y	8					84

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
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1729	2	18	9	Y	16	84	1			18
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					18
03	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	2			Y	-0-					18
04	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	1609	2			Y	-0-					18
05	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1670	2	2	9	Y	2					20
06	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	1587	2	8	9	Y	7					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	132	2	1	9	Y	1					45
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					45
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	111	2	2	9	Y	2					47
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2					49
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3327	2	6	9	Y	5					18
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3072	2	2	9	Y	2					20
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3275	2	2	9	Y	2					22
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3137	2	9	9	Y	8					30
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3287	2	8	9	Y	7					37
06	3180	X	3173	-0-	-7	-0-	3170	2	3	9	Y	3					40

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
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1969	2	3	9	Y	3					30
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1789	2	26	9	Y	24					54
03	2108	N	1836	-0-	-272	-0-	1829	2	7	9	Y	6					60
04	1920	N	1478	-0-	-442	-0-	1465	2	13	9	Y	12					72
05	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1820	2	4	9	Y	4					76
*06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1735	2	11	9	Y	10					86

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
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					23
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					23
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1117	2	6	9	Y	5					28
04	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1063	2	4	9	Y	4					32
05	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1051	2	1	9	Y	1					33
*06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1089	2	4	9	Y	4					37

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3000	2	96	9	Y	87	87	1			15
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					15
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1464	2	24	9	Y	22					37
04	1710	N	1377	-0-	-333	-0-	1366	2	11	9	Y	10					47
05	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	1381	2	9	9	Y	8					55
06	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	1215	2	10	9	Y	9					64

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
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2597	2	1	9	Y	1	11	1			3
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2451	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2695	2	8	9	Y	7					10
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					10
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2657	2	14	9	Y	13					23
06	2610	X	2519	-0-	-91	-0-	2507	2	12	9	Y	11					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	3348	X	3019	-0-	-329	-0-	2998	2	21	9	Y	19					86
02	3132	X	3090	-0-	-42	-0-	3065	2	25	9	Y	23	70	1			39
03	3348	X	3156	-0-	-192	-0-	3120	2	36	9	Y	33					72
04	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	2951	2	37	9	Y	34	91	1			15
05	3317	X	3084	-0-	-233	-0-	3067	2	17	9	Y	15					30
06	3210	X	2908	-0-	-302	-0-	2895	2	13	9	Y	12					42

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

01	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	1250	2	11	9	Y	10					101
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1081	2	24	9	Y	22	107	1			16
03	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1220	2	9	9	Y	8					24
04	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	1103	2	6	9	Y	5					29
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					29
06	1200	N	1073	-0-	-127	-0-	1070	2	3	9	Y	3					32

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1025	2	3	9	Y	3					50
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	935	2	11	9	Y	10					60
03	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1015	2	4	9	Y	4					64
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	2			Y	-0-					64
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			Y	-0-					64
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	Y	1					65

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

01	1116	N	980	-0-	-136	-0-	977	2	3	9	Y	3					92
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					92
03	1116	N	801	-0-	-315	-0-	781	2	20	9	Y	18					110
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1074	2	7	9	Y	6					116
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1					117
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	Y	2					119

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			Y	-0-					86
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					86
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			Y	-0-					86
04	1350	N	956	-0-	-394	-0-	956	2			Y	-0-					86
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					86
*06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					86

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

01	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			Y	-0-					45
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1314	2	13	9	Y	12					57
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1401	2	20	9	Y	18					75
04	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1338	2	6	9	Y	5					80
05	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1402	2	11	9	Y	10					90
06	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	1349	2	6	9	Y	5					95

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

01	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	1697	2	14	9	Y	13					72
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1416	2	8	9	Y	7					79
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1750	2	8	9	Y	7					86
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1657	2	51	9	Y	46	76	1			56
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1734	2	3	9	Y	3					59
06	1710	X	1678	-0-	-32	-0-	1675	2	3	9	Y	3					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					54
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					54
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					54
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					54
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					54
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					54

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

01	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	1028	2	14	9	Y	13					105
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1018	2	2	9	Y	2					107
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1059	2	10	9	Y	9					116
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1014	2	42	9	Y	38	87	1			67
05	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1064	2	2	9	Y	2					69
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1012	2	1	9	Y	1					70

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2593	2	139	9	Y	126	156	1			10
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1909	2	41	9	Y	37					47
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					47
04	2280	N	1610	-0-	-670	-0-	1607	2	3	9	Y	3					50
05	2077	N	1220	-0-	-857	-0-	1214	2	6	9	Y	5					55
06	1650	N	1571	-0-	-79	-0-	1571	2			Y	-0-					55

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

01	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1252	2	10	9	Y	9					92
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1140	2	18	9	Y	16					108
03	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1194	2	3	9	Y	3	101	1			10
04	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1181	2	8	9	Y	7					17
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6	9	Y	5					22
*06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	2	11	9	Y	10					32

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

01	2635	N	2386	-0-	-249	-0-	2379	2	7	9	Y	6					24
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2230	2	7	9	Y	6					30
03	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	2389	2	11	9	Y	10					40
04	2310	N	2306	-0-	-4	-0-	2295	2	11	9	Y	10					50
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2395	2	22	9	Y	20					70
06	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	2293	2	4	9	Y	4					74

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2210	2	4	9	Y	4					32
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1937	2	1	9	Y	1					33
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					33
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	Y	1					34
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1918	2	3	9	Y	3					37
06	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1825	2	7	9	Y	6					43

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 #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 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
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1550	2	11	9	Y	10					62
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1500	2	13	9	Y	12					74
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	Y	15					89
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1726	2	6	9	Y	5					94
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	2	3	9	Y	3					97
06	1830	N	1575	-0-	-255	-0-	1567	2	8	9	Y	7					104

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
01	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	2			Y	-0-					10
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					10
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					10
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					10
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					10
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					10

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 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
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1103	2	2	9	Y	2					64
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	Y	3					67
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1089	2	13	9	Y	12					79
04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1061	2	6	9	Y	5					84
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1126	2	9	9	Y	8					92
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	2	8	9	Y	7					99

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 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
01	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	4168	2	54	9	Y	49	72	1			64
02	4234	X	3884	-0-	-350	-0-	3877	2	7	9	Y	6					70
03	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	4063	2	80	9	Y	73	120	1			23
04	4380	X	4079	-0-	-301	-0-	4079	2			Y	-0-					23
05	4402	X	4365	-0-	-37	-0-	4357	2	8	9	Y	7					30
*06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4257	2	9	9	Y	8					38

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 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
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	Y	1					110
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2184	2	13	9	Y	12					122
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2379	2	15	9	Y	14					136
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2349	2	11	9	Y	10					146
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2497	2	6	9	Y	5					151
*06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2440	2	3	9	Y	3					154

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 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
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					27
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1342	2	6	9	Y	5					32
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					32
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					32
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					32
06	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	1222	2			Y	-0-					32

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 #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 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
01	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2415	2	6	9	Y	5					49
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2008	2	39	9	Y	35					84
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2456	2	9	9	Y	8					92
04	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	2266	2	8	9	Y	7					99
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					99
06	2190	N	1583	-0-	-607	-0-	1555	2	28	9	Y	25					124

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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	29	1			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3529	2	9	9	Y	8					45
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			Y	-0-					45
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					45
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					45
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					45
*06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					45

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

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
01	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	1272	2	179	9	Y	163	163	1			65
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					65
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					65
04	1410	N	20	-0-	-1390	-0-	20	2			Y	-0-					65
05	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			Y	-0-					65
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					65

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
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					27
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					27
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1					28
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					28
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					28
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					28

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
01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					35
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2401	2	11	9	Y	10					45
03	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2401	2	8	9	Y	7					52
04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2441	2	17	9	Y	15					67
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2455	2	3	9	Y	3					70
06	2700	X	1957	-0-	-743	-0-	1939	2	18	9	Y	16					86

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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

01	3100	N	3839	-0-	739	739	3839	2			Y	-0-					72
02	2900	N	2761	-0-	-139	600	2707	2	54	9	Y	49	103	1			18
03	3100	N	2554	-0-	-546	54	2552	2	2	9	Y	2					20
04	2432	X	2378	-0-	-54	-0-	2363	2	15	9	Y	14					34
05	2418	X	2384	-0-	-34	-0-	2370	2	14	9	Y	13					47
06	2400	X	2182	-0-	-218	-0-	2165	2	17	9	Y	15					62

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	826	2	8	9	Y	7					82
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	802	2	11	9	Y	10					92
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	690	2	13	9	Y	12	87	1			17
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					17
05	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			Y	-0-					17
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					17

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					27
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					27
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					27
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					27
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					27
06	3750	X	3617	-0-	-133	-0-	3616	2	1	9	Y	1					28

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3018	2	3	9	Y	3					53
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2729	2	26	9	Y	24					77
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3019	2	12	9	Y	11	69	1			19
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3167	2	7	9	Y	6					25
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3320	2	13	9	Y	12					37
*06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3066	2	12	9	Y	11					48

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2361	2	2	9	Y	2					62
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2286	2	35	9	Y	32					94
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2372	2	3	9	Y	3					97
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2299	2	6	9	Y	5					102
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2489	2	3	9	Y	3					105
*06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					105

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					20
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					20
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					20
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			Y	-0-					20
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	2			Y	-0-					20
06	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			Y	-0-					20

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	2			Y	-0-					67
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					67
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			Y	-0-					67
04	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1372	2			Y	-0-					67
05	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			Y	-0-					67
06	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	1333	2			Y	-0-	67	1			-0-

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

01	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12031	2	2	9	Y	2					46
02	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11668	2	20	9	Y	18					64
03	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12687	2	13	9	Y	12					76
04	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	13001	2	88	9	Y	80	81	1			75
05	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14248	2	11	9	Y	10					85
*06	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13360	2	31	9	Y	28					113

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

01	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1907	2	3	9	Y	3					35
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					35
03	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1826	2			Y	-0-					35
04	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			Y	-0-					35
05	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	2			Y	-0-					35
06	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	1709	2			Y	-0-					35

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

01	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			Y	-0-					35
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					35
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					35
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					35
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					35
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	2883	N	1809	-0-	-1074	-0-	1809	2			Y	-0-	6	1			1
02	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
05	2976	N	2593	-0-	-383	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2535	-0-	-135	-0-	2506	2	29	9	Y	26					26

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
01	3503	X	3124	-0-	-379	-0-	3124	2			Y	-0-					17
02	3277	X	2880	-0-	-397	-0-	2880	2			Y	-0-					17
03	3503	X	3057	-0-	-446	-0-	3057	2			Y	-0-					17
04	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	2880	2			Y	-0-					17
05	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	3099	2			Y	-0-					17
06	3030	X	2960	-0-	-70	-0-	2960	2			Y	-0-					17

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
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					55
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					55
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					55
04	1050	N	860	-0-	-190	-0-	860	2			Y	-0-					55
05	1085	N	835	-0-	-250	-0-	835	2			Y	-0-					55
06	1110	N	802	-0-	-308	-0-	802	2			Y	-0-	55	1			-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
01	4216	X	4146	-0-	-70	-0-	4146	2			Y	-0-					7
02	3915	X	3484	-0-	-431	-0-	3484	2			Y	-0-					7
03	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	3991	2			Y	-0-					7
04	4080	X	3985	-0-	-95	-0-	3985	2			Y	-0-					7
05	4216	X	3035	-0-	-1181	-0-	3035	2			Y	-0-					7
*06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			Y	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2197	2	11	9	Y	10					37
02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1894	2	46	9	Y	42					79
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4585	2	52	9	Y	47					126
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					126
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					126
*06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					126

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 #: 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
01	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	2			Y	-0-					62
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					62
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			Y	-0-					62
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			Y	-0-					62
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					62
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					62

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
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					27
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	Y	1					28
03	837	N	756	-0-	-81	-0-	754	2	2	9	Y	2					30
04	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	2			Y	-0-					30
05	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	2			Y	-0-					30
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			Y	-0-					30

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
01	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1338	2	13	9	Y	12					32
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	Y	7					39
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1349	2	12	9	Y	11					50
04	1320	N	282	-0-	-1038	-0-	282	2			Y	-0-					50
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					50
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	1	51	1			-0-

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
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					25
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					25
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					25
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-

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
01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8962	2	19	9	Y	17					57
02	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8260	2	20	9	Y	18					75
03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8358	2	10	9	Y	9					84
04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8537	2	9	9	Y	8					92
05	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8665	2	26	9	Y	24					116
06	8400	X	8159	-0-	-241	-0-	8127	2	32	9	Y	29					145

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
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4639	2	43	9	Y	39					50
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4351	2	37	9	Y	34					84
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3606	2	53	9	Y	48					132
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5108	2	18	9	Y	16	131	1			17
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4799	2	11	9	Y	10					27
*06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4631	2	25	9	Y	23					50

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
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					86
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					86
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	Y	5					91
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1203	2	6	9	Y	5					96
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	2	6	9	Y	5					101
*06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2521	2	3	9	Y	3					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					59
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					59
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	2	1	9	Y	1					60
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1447	2	2	9	Y	2					62
05	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			Y	-0-					62
06	1410	N	817	-0-	-593	-0-	814	2	3	9	Y	3					65

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
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1836	2	11	9	Y	10					119
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1608	2	28	9	Y	25	123	1			21
03	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1742	2	4	9	Y	4					25
04	1800	N	1624	-0-	-176	-0-	1624	2			Y	-0-					25
05	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1645	2	8	9	Y	7					32
06	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	1567	2	2	9	Y	2					34

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

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
01	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	1918	2			Y	-0-					40
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					40
03	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1918	2	1	9	Y	1	1	8			40
04	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			Y	-0-					40
05	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1852	2			Y	-0-					40
06	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2			Y	-0-					40

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
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					40
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					40
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					40
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					40
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					40
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					32
02	2900	N	3283	-0-	383	383	3274	2	9	9	Y	8					40
03	1903	N	1520	-0-	-383	-0-	1514	2	6	9	Y	5					45
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					45
05	1457	X	1218	-0-	-239	-0-	1214	2	4	9	Y	4					49
06	1650	X	988	-0-	-662	-0-	988	2			Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					7
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					7
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					7
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					7
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					7
06	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	1561	2			Y	-0-					7

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
01	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8436	2	72	9	Y	65					120
02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7126	2	12	9	Y	11	64	1			67
03	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8502	2	39	9	Y	35					102
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8223	2	55	9	Y	50	133	1			19
05	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8519	2	29	9	Y	26					45
06	8280	X	7853	-0-	-427	-0-	7729	2	124	9	Y	113	113	1			45

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
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2565	2	6	9	Y	5					59
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2581	2	11	9	Y	10					69
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3297	2	6	9	Y	5					74
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3077	2	24	9	Y	22					96
05	3100	N	3300	-0-	200	200	3294	2	6	9	Y	5					101
*06	3389	X	3189	-0-	-200	-0-	3182	2	7	9	Y	6	1	8			106

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
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1826	2	6	9	Y	5					40
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	Y	4					44
03	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1010	2	6	9	Y	5					49
04	1560	N	1115	-0-	-445	-0-	1093	2	22	9	Y	20					69
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1203	2	9	9	Y	8					77
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1186	2	14	9	Y	13					90

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
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	571	2	4	9	Y	4					49
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					50
03	620	N	359	-0-	-261	-0-	357	2	2	9	Y	2					52
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					52
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	38	1			14
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	14	1			-0-

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
01	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			Y	-0-					42
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					42
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					42
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					42
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					42
*06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-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
01	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1519	2	12	9	Y	11					86
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1387	2	9	9	Y	8					94
03	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1453	2	31	9	Y	28	100	1			22
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					22
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1500	2	6	9	Y	5					27
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1465	2	3	9	Y	3					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					23
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					23
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					23
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					23
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					23
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-					23

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
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					17
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					17
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					17
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					17
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					17
06	870	N	519	-0-	-351	-0-	519	2			Y	-0-					17

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
01	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	1238	2			Y	-0-					35
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1153	2	37	9	Y	34					69
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1229	2	6	9	Y	5					74
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			Y	-0-					74
05	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1208	2	6	9	Y	5					79
06	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1133	2			Y	-0-					79

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
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			Y	-0-					28
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					28
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					28
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					28
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					28
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-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
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					78
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					78
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					78
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					78
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					78
06	T. A.		726	-0-	726	726	726	2			Y	-0-					78

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
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2178	2	22	9	Y	20	127	1			13
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					13
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2190	2	11	9	Y	10					23
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2136	2	15	9	Y	14					37
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2297	2	13	9	Y	12					49
*06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2212	2	9	9	Y	8					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1066	2	29	9	Y	26	41	1			12
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					12
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1066	2	3	9	Y	3					15
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					15
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					15
*06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1160	2	3	9	Y	3					18

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
01	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1094	2	13	9	Y	12					52
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1017	2	11	9	Y	10					62
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			Y	-0-					62
04	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1048	2	2	9	Y	2					64
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1065	2	9	9	Y	8					72
06	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1029	2	6	9	Y	5					77

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
01	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6407	2	4	9	Y	4					17
02	5684	X	3540	-0-	-2144	-0-	3540	2			Y	-0-					17
03	6727	X	5488	-0-	-1239	-0-	5477	2	11	9	Y	10					27
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6717	2	17	9	Y	15					42
05	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6643	2	6	9	Y	5					47
*06	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6610	2	14	9	Y	13					60

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
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					13
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					13
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					13
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

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
01	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			Y	-0-					22
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1253	2	3	9	Y	3					25
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1405	2	3	9	Y	3					28
04	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	1169	2	6	9	Y	5					33
05	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			Y	-0-					33
06	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	1182	2	4	9	Y	4					37

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
01	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	2128	2	14	9	Y	13					27
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1962	2	17	9	Y	15					42
03	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	2079	2	20	9	Y	18					60
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	1979	2	10	9	Y	9					69
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2119	2	18	9	Y	16					85
06	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	1950	2	15	9	Y	14					99

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
01	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			Y	-0-	27	1			12
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					12
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-					12
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			Y	-0-					12
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					12
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	3306	2	36	9	Y	33	182	1			20
02	3364	X	2885	-0-	-479	-0-	2846	2	39	9	Y	35					55
03	3503	X	2977	-0-	-526	-0-	2920	2	57	9	Y	52					107
04	3300	X	2878	-0-	-422	-0-	2850	2	28	9	Y	25	100	1			32
05	3348	X	3030	-0-	-318	-0-	2995	2	35	9	Y	32					64
06	3060	X	2925	-0-	-135	-0-	2885	2	40	9	Y	36					100

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
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			Y	-0-					27
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					27
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					27
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			Y	-0-					27
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			Y	-0-					27
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			Y	-0-					27

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
01	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1582	2			Y	-0-					38
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	2	24	9	Y	22					60
03	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1648	2	11	9	Y	10					70
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	2	11	9	Y	10					80
05	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1643	2	10	9	Y	9					89
06	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	1441	2	12	9	Y	11					100

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
01	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2			Y	-0-					22
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					22
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			Y	-0-					22
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	2			Y	-0-					22
05	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2			Y	-0-					22
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	606	2	14	9	Y	13					35

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
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					20
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1895	2	11	9	Y	10					30
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1954	2	6	9	Y	5					35
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1954	2	11	9	Y	10					45
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2030	2	15	9	Y	14					59
*06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1961	2	8	9	Y	7					66

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
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1145	2	54	9	Y	49	108	1			21
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					21
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			Y	-0-					21
04	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	1069	2	4	9	Y	4					25
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					25
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1088	2	26	9	Y	24					49

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
01	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	1858	2	10	9	Y	9					91
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1730	2	50	9	Y	45	99	1			37
03	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1844	2	3	9	Y	3					40
04	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	1762	2			Y	-0-					40
05	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1832	2	2	9	Y	2					42
*06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1754	2	3	9	Y	3					45

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 #: 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
01	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1454	2	66	9	Y	60	77	1			37
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					37
03	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2			Y	-0-					37
04	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	1373	2	14	9	Y	13					50
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1362	2	6	9	Y	5					55
06	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1372	2			Y	-0-					55

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
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1184	2	1	9	Y	1					77
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1102	2	6	9	Y	5					82
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1140	2	6	9	Y	5					87
04	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1096	2	8	9	Y	7					94
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	2	6	9	Y	5					99
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1257	2	8	9	Y	7					106

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
01	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			Y	-0-					81
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					81
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			Y	-0-					81
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					81
05	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			Y	-0-					81
06	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			Y	-0-					81

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

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
01	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	3805	2	63	9	Y	57	56	1			9
02	3770	X	3576	-0-	-194	-0-	3554	2	22	9	Y	20					29
03	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3749	2	4	9	Y	4					33
04	3750	X	3720	-0-	-30	-0-	3683	2	37	9	Y	34	55	1			12
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4399	2	18	9	Y	16					28
06	3750	X	3564	-0-	-186	-0-	3564	2			Y	-0-					28

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
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	2	2	9	Y	2					42
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	2					44
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	2	3	9	Y	3					47
04	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1341	2	3	9	Y	3					50
05	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1321	2	4	9	Y	4					54
06	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	1233	2	1	9	Y	1					55

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
01	2728	X	2328	-0-	-400	-0-	2288	2	40	9	Y	36	35	1			6
02	2233	X	2147	-0-	-86	-0-	2134	2	13	9	Y	12					18
03	2511	X	2266	-0-	-245	-0-	2263	2	3	9	Y	3					21
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2256	2	22	9	Y	20	34	1			7
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2752	2	11	9	Y	10					17
*06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	3346	2	55	9	Y	50	41	1			96
02	3335	X	3174	-0-	-161	-0-	3148	2	26	9	Y	24	76	1			44
03	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	3490	2	25	9	Y	23					67
04	3390	X	3374	-0-	-16	-0-	3357	2	17	9	Y	15					82
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3508	2	88	9	Y	80					162
*06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3507	2	10	9	Y	9					171

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
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	572	2	8	9	Y	7					72
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	Y	3					75
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					75
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	576	2	24	9	Y	22	92	1			5
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	583	2	6	9	Y	5					10
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	565	2	11	9	Y	10					20

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 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
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5485	2	2	9	Y	2					17
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4939	2	31	9	Y	28					45
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4865	2	14	9	Y	13					58
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4186	2	59	9	Y	54	55	1			57
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4908	2	3	9	Y	3					60
*06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	3999	2	24	9	Y	22					82

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 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
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6683	2	45	9	Y	41					70
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6629	2	79	9	Y	72					142
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6848	2	51	9	Y	46	94	1			94
04	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6652	2	52	9	Y	47					141
05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6852	2	7	9	Y	6					147
06	6930	X	6667	-0-	-263	-0-	6621	2	46	9	Y	42					189

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 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
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1527	2	17	9	Y	15					138
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					138
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1469	2	11	9	Y	10	39	1			109
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1455	2	2	9	Y	2					111
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					111
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	1343	2	1	9	Y	1					112

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 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
01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	558	1	7735	2	Y	-0-					10
02	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	522	1	8191	2	Y	55					65
							61	9									
03	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	558	1	8894	2	Y	22					87
							24	9									
04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	540	1	7639	2	Y	48					135
							53	9									
05	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	558	1	9513	2	Y	17					152
							19	9									
06	8460	X	6249	-0-	-2211	-0-	540	1	5661	2	Y	44	106	1			90
							48	9									

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 #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 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
01	4836	X	4692	-0-	-144	-0-	4635	2	57	9	Y	52					100
02	4495	X	4475	-0-	-20	-0-	4434	2	41	9	Y	37					137
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5160	2	24	9	Y	22	148	1			11
04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5180	2	15	9	Y	14					25
05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5842	2	6	9	Y	5					30
*06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5940	2	13	9	Y	12					42

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

01	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			Y	-0-					7
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					7
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					7
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					7
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4708	2	39	9	Y	35					52
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4128	2	37	9	Y	34					86
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4002	2	23	9	Y	21	89	1			18
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4690	2	18	9	Y	16					34
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					34
*06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4526	2	79	9	Y	72					106

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

01	5270	X	4910	-0-	-360	-0-	4877	2	33	9	Y	30					82
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4956	2	28	9	Y	25	1	8			106
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5857	2	17	9	Y	15					121
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5477	2	18	9	Y	16					137
05	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6273	2	6	9	Y	5					142
*06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5627	2	11	9	Y	10					152

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

01	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			Y	-0-					96
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					96
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					96
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					96
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					96
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					96

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

01	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13592	2	66	9	Y	60	182	1			29
02	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	12476	2	72	9	Y	65					94
03	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	13330	2	55	9	Y	50					144
04	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	13614	2	87	9	Y	79	189	1			34
05	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	15105	2	56	9	Y	51					85
*06	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	14576	2	76	9	Y	69					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	7378	X	7101	-0-	-277	-0-	7055	2	46	9	Y	42					59
02	6873	X	6634	-0-	-239	-0-	6568	2	66	9	Y	60					119
03	7347	X	7087	-0-	-260	-0-	7002	2	85	9	Y	77	179	1			17
04	7020	X	6751	-0-	-269	-0-	6650	2	101	9	Y	92					109
05	7254	X	6966	-0-	-288	-0-	6930	2	36	9	Y	33					142
06	6870	X	6724	-0-	-146	-0-	6655	2	69	9	Y	63	182	1			23

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
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					60
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2156	2	28	9	Y	25					85
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2270	2	32	9	Y	29					114
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2359	2	6	9	Y	5					119
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2504	2	9	9	Y	8					127
*06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2438	2	13	9	Y	12					139

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
01	5704	X	5069	-0-	-635	-0-	5025	2	44	9	Y	40					135
02	5017	X	4835	-0-	-182	-0-	4769	2	66	9	Y	60	177	1			18
03	5301	X	5253	-0-	-48	-0-	5150	2	103	9	Y	94	44	1			68
04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4954	2	21	9	Y	19					87
05	5177	X	4853	-0-	-324	-0-	4839	2	14	9	Y	13					100
*06	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6796	2	52	9	Y	47					147

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
01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4686	2	59	9	Y	54					136
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4346	2	91	9	Y	83	187	1			32
03	4681	X	4384	-0-	-297	-0-	4370	2	14	9	Y	13					45
04	4530	X	4008	-0-	-522	-0-	3952	2	56	9	Y	51					96
05	4681	X	4114	-0-	-567	-0-	4102	2	12	9	Y	11					107
06	4590	X	4058	-0-	-532	-0-	3955	2	103	9	Y	94	177	1			24

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
01	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1631	2	8	9	Y	7					67
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1442	2	3	9	Y	3					70
03	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1396	2	10	9	Y	9					79
04	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1530	2	6	9	Y	5					84
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1668	2	7	9	Y	6					90
*06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	2	4	9	Y	4					94

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
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2630	2	1	9	Y	1					85
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2495	2	33	9	Y	30					115
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2726	2	8	9	Y	7					122
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2725	2	9	9	Y	8					130
05	2697	N	2691	-0-	-6	-0-	2685	2	6	9	Y	5					135
*06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2697	2	17	9	Y	15					150

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
01	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			Y	-0-					12
02	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12289	2	2	9	Y	2	2	8			12
03	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12011	2	76	9	Y	69	1	8			80
04	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	2			Y	-0-					80
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			Y	-0-					80
06	11100	X	1272	-0-	-9828	-0-	1271	2	1	9	Y	1	1	8			80

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
01	6355	X	5877	-0-	-478	-0-	5853	2	24	9	Y	22					57
02	5713	X	5209	-0-	-504	-0-	5198	2	11	9	Y	10					67
03	5983	X	5260	-0-	-723	-0-	5214	2	46	9	Y	42	92	1			17
04	5700	X	5521	-0-	-179	-0-	5488	2	33	9	Y	30					47
05	5890	X	5661	-0-	-229	-0-	5659	2	2	9	Y	2					49
06	5700	X	5518	-0-	-182	-0-	5511	2	7	9	Y	6					55

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
01	6386	X	5730	-0-	-656	-0-	5695	2	35	9	Y	32					71
02	5278	X	4938	-0-	-340	-0-	4924	2	14	9	Y	13					84
03	5487	X	5205	-0-	-282	-0-	5195	2	10	9	Y	9					93
04	5550	X	5370	-0-	-180	-0-	5271	2	99	9	Y	90	90	1			93
05	5735	X	5336	-0-	-399	-0-	5336	2			Y	-0-					93
*06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			Y	-0-					93

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
01	4836	X	2636	-0-	-2200	-0-	2630	2	6	9	Y	5					28
02	4524	X	2406	-0-	-2118	-0-	2387	2	19	9	Y	17					45
03	4216	X	2467	-0-	-1749	-0-	2457	2	10	9	Y	9					54
04	2760	X	2453	-0-	-307	-0-	2442	2	11	9	Y	10					64
05	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	2508	2	9	9	Y	8					72
*06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2471	2	9	9	Y	8					80

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
01	16244	X	14302	-0-	-1942	-0-	14208	2	94	9	Y	85	83	1			14
02	15196	X	13043	-0-	-2153	-0-	13011	2	32	9	Y	29					43
03	16244	X	13776	-0-	-2468	-0-	13768	2	8	9	Y	7					50
04	14970	X	13355	-0-	-1615	-0-	13301	2	54	9	Y	49	82	1			17
05	15097	X	12533	-0-	-2564	-0-	12505	2	28	9	Y	25					42
06	13830	X	12998	-0-	-832	-0-	12998	2			Y	-0-					42

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
01	5425	X	5111	-0-	-314	-0-	4997	2	114	9	Y	104	144	1			17
02	5075	X	4949	-0-	-126	-0-	4894	2	55	9	Y	50					67
03	5363	X	4896	-0-	-467	-0-	4813	2	83	9	Y	75	108	1			34
04	5160	X	5155	-0-	-5	-0-	5107	2	48	9	Y	44					78
05	5332	X	4952	-0-	-380	-0-	4931	2	21	9	Y	19					97
06	5130	X	4623	-0-	-507	-0-	4554	2	69	9	Y	63					160

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
01	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1911	2	2	9	Y	2					47
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1756	2	24	9	Y	22					69
03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1880	2	3	9	Y	3					72
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1843	2	19	9	Y	17					89
05	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1798	2	3	9	Y	3					92
*06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1842	2	15	9	Y	14					106

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
01	9238	X	8433	-0-	-805	-0-	8415	2	18	9	Y	16	126	1			31
02	8613	X	8147	-0-	-466	-0-	8115	2	32	9	Y	29					60
03	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			Y	-0-					60
04	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8822	2	4	9	Y	4					64
05	8711	X	8699	-0-	-12	-0-	8696	2	3	9	Y	3					67
06	9000	X	8518	-0-	-482	-0-	8504	2	14	9	Y	13					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	7564	X	7064	-0-	-500	-0-	6974	2	90	9	Y	82	104	1			25
02	7076	X	6964	-0-	-112	-0-	6905	2	59	9	Y	54					79
03	7502	X	7086	-0-	-416	-0-	7017	2	69	9	Y	63	127	1			15
04	7260	X	6623	-0-	-637	-0-	6610	2	13	9	Y	12					27
05	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8260	2	40	9	Y	36					63
*06	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7895	2	41	9	Y	37	1	8			99

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
01	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8100	2	105	9	Y	95	78	1			59
02	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			Y	-0-					59
03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			Y	-0-					59
04	7950	X	6874	-0-	-1076	-0-	6874	2			Y	-0-					59
05	9176	X	8058	-0-	-1118	-0-	8019	2	39	9	Y	35					94
06	8400	X	8099	-0-	-301	-0-	8096	2	3	9	Y	3					97

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
01	3100	X	2261	-0-	-839	-0-	2192	2	69	9	Y	63	1	8			102
02	2900	X	1652	-0-	-1248	-0-	1628	2	24	9	Y	22	76	1	1	8	47
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3923	2	12	9	Y	11	1	8			57
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	3982	2	96	9	Y	87	84	1			60
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4156	2	4	9	Y	4					64
06	3810	X	3521	-0-	-289	-0-	3478	2	43	9	Y	39	1	8			102

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
01	6200	X	1052	-0-	-5148	-0-	1052	2			Y	-0-					22
02	5800	X	3954	-0-	-1846	-0-	3879	2	75	9	Y	68					90
03	6200	X	3802	-0-	-2398	-0-	3715	2	87	9	Y	79	118	1			51
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3791	2	1	9	Y	1					52
05	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	4127	2	24	9	Y	22					74
*06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4035	2	46	9	Y	42					116

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
01	7843	X	6964	-0-	-879	-0-	6947	2	17	9	Y	15					157
02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7424	2	57	9	Y	52	186	1			23
03	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7979	2	3	9	Y	3	1	8			25
04	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7234	2	24	9	Y	22					47
05	7843	X	6838	-0-	-1005	-0-	6832	2	6	9	Y	5					52
06	7500	X	6607	-0-	-893	-0-	6578	2	29	9	Y	26	1	8			77

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
01	8029	X	811	-0-	-7218	-0-	811	2			Y	-0-					80
02	6931	X	1291	-0-	-5640	-0-	1291	2			Y	-0-					80
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3684	2	8	9	Y	7	71	1			16
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			Y	-0-					16
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4391	2	2	9	Y	2					18
*06	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6402	2	9	9	Y	8	3	8			23

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 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
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					29
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					29
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					29
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					29
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	21	1			8
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

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
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3524	2	1	9	Y	1	1	8			40
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	Y	2					42
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2990	2	18	9	Y	16	1	8			57
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					57
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			Y	-0-					57
*06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3629	2	12	9	Y	11	1	8			67

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

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
01	8990	X	8860	-0-	-130	-0-	8832	2	28	9	Y	25					139
02	8410	X	8289	-0-	-121	-0-	8245	2	44	9	Y	40	166	1			13
03	9083	X	8633	-0-	-450	-0-	8629	2	4	9	Y	4					17
04	8790	X	8279	-0-	-511	-0-	8244	2	35	9	Y	32					49
05	9052	X	8448	-0-	-604	-0-	8441	2	7	9	Y	6					55
06	8580	X	8269	-0-	-311	-0-	8240	2	29	9	Y	26	68	1	1	8	12

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

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
01	8215	X	7595	-0-	-620	-0-	7559	2	36	9	Y	33					45
02	7685	X	6601	-0-	-1084	-0-	6560	2	41	9	Y	37					82
03	8215	X	7311	-0-	-904	-0-	7191	2	120	9	Y	109	171	1			20
04	7950	X	6997	-0-	-953	-0-	6964	2	33	9	Y	30					50
05	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9037	2	55	9	Y	50					100
*06	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8738	2	24	9	Y	22					122

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

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
01	6696	X	6376	-0-	-320	-0-	558	1	5762	2	Y	51					105
							56	9									
02	6264	X	6096	-0-	-168	-0-	522	1	5500	2	Y	67	156	1			16
							74	9									
03	6944	X	6371	-0-	-573	-0-	558	1	5784	2	Y	26					42
							29	9									
04	6720	X	5895	-0-	-825	-0-	540	1	5327	2	Y	25					67
							28	9									
05	6944	X	4982	-0-	-1962	-0-	4940	2	42	9	Y	38					105
06	5550	X	5406	-0-	-144	-0-	5382	2	24	9	Y	22					127

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

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
01	5704	X	5128	-0-	-576	-0-	5099	2	29	9	Y	26	164	1			13
02	5220	X	4851	-0-	-369	-0-	4819	2	32	9	Y	29					42
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5093	2	65	9	Y	59	86	1			15
04	4950	X	4626	-0-	-324	-0-	4617	2	9	9	Y	8					23
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5441	2	23	9	Y	21					44
*06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4776	2	31	9	Y	28					72

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

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
01	248	X	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	232	X	217	-0-	-15	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
01	7688	X	7554	-0-	-134	-0-	7529	2	25	9	Y	23	102	1			12
02	7192	X	7064	-0-	-128	-0-	7064	2			Y	-0-					12
03	7719	X	7576	-0-	-143	-0-	7559	2	17	9	Y	15					27
04	7470	X	6170	-0-	-1300	-0-	6156	2	14	9	Y	13					40
05	7719	X	7096	-0-	-623	-0-	7081	2	15	9	Y	14					54
*06	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6602	2	15	9	Y	14					68

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

01	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	446	1	4218	2	Y	39					206
							43	9									
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	523	1	4732	2	Y	58	177	1			87
							64	9									
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	504	1	3285	2	Y	13					100
							14	9									
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	317	1	3403	2	Y	114	179	1			35
							125	9									
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	321	1	5199	2	Y	25					60
							28	9									
06	5490	X	5334	-0-	-156	-0-	407	1	4868	2	Y	54					114
							59	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	374	1	6120	2	Y	82	80	1			155
							90	9									
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	185	1	5384	2	Y	47					202
							52	9									
03	5921	X	5635	-0-	-286	-0-	190	1	5428	2	Y	15	165	1			52
							17	9									
04	5730	X	595	-0-	-5135	-0-	195	1	370	2	Y	27					79
							30	9									
05	5921	X	448	-0-	-5473	-0-	188	1	260	2	Y	-0-					79
06	4290	X	31	-0-	-4259	-0-	31	1			Y	-0-					79

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

01	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	266	1	6592	2	Y	77	179	1			52
							85	9									
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	307	1	7401	2	Y	2					54
							2	9									
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	248	1	5702	2	Y	5					59
							6	9									
04	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	178	1	8658	2	Y	38					97
							42	9									
05	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	204	1	8852	2	Y	25					122
							28	9									
06	6120	X	5717	-0-	-403	-0-	186	1	5490	2	Y	37					159
							41	9									

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
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	667	1	5287	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
02	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	667	1	5095	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
03	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	713	1	5787	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
04	4560	X	3581	-0-	-979	-0-	437	1	3135	2	Y	8					42
							9	9									
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					42
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					42

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 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
01	14B2 EXT		1888	-0-	1888	2668	133	1	1755	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		12333	-0-	12333	15001	848	1	11474	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	33677	X	18676	-0-	-15001	-0-	1085	1	17503	2	Y	80	35	8			45
							88	9									
04	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	851	1	18467	2	Y	2					47
							2	9									
05	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	354	1	16378	2	Y	20					67
							22	9									
*06	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	5	1	19838	2	Y	162	179	1	15	8	35
							178	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 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
01	3875	X	3702	-0-	-173	-0-	3702	2			Y	-0-					17
02	3625	X	3450	-0-	-175	-0-	3433	2	17	9	Y	15					32
03	3875	X	3707	-0-	-168	-0-	3678	2	29	9	Y	26					58
04	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	3479	2	112	9	Y	102					160
05	3844	X	3584	-0-	-260	-0-	3559	2	25	9	Y	23					183
06	3600	X	3440	-0-	-160	-0-	3403	2	37	9	Y	34	177	1			40

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 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
01	6355	X	6202	-0-	-153	-0-	6080	2	122	9	Y	111					122
02	5858	X	5745	-0-	-113	-0-	5632	2	113	9	Y	103	187	1			38
03	6262	X	6106	-0-	-156	-0-	6005	2	101	9	Y	92					130
04	6030	X	5789	-0-	-241	-0-	5717	2	72	9	Y	65					195
05	6200	X	5885	-0-	-315	-0-	5883	2	2	9	Y	2					197
06	6000	X	5883	-0-	-117	-0-	5683	2	200	9	Y	182	357	1			22

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 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
01	16058	X	15235	-0-	-823	-0-	15179	2	56	9	Y	51					105
02	14674	X	13285	-0-	-1389	-0-	13285	2			Y	-0-					105
03	15283	X	15089	-0-	-194	-0-	15087	2	2	9	Y	2					107
04	14790	X	14267	-0-	-523	-0-	14258	2	9	9	Y	8	97	1			18
05	15283	X	14710	-0-	-573	-0-	14673	2	37	9	Y	34					52
*06	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	14040	2	11	9	Y	10					62

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7536	-0-	-1578	-0-	7444	2	92	9	Y	84	85	1			86
02	8526	X	6952	-0-	-1574	-0-	6927	2	25	9	Y	23					109
03	9114	X	6695	-0-	-2419	-0-	6650	2	45	9	Y	41					150
04	8820	X	6027	-0-	-2793	-0-	6006	2	21	9	Y	19					169
05	8401	X	6808	-0-	-1593	-0-	6789	2	19	9	Y	17					186
*06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7141	2	36	9	Y	33					219

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	847					Y	1	1	8			-0-
02	847	X	-0-	-0-	-847	-0-					Y	8	8	8			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		9341	-0-	9341	9341	9294	2	47	9	Y	43	43	8			-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					50
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					50
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					50
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					50
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					50
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					50

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

01	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9257	2	76	9	Y	69					160
02	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8336	2	95	9	Y	86	116	1			130
03	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8875	2	122	9	Y	111					241
04	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7464	2	75	9	Y	68	182	1			127
05	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8258	2	55	9	Y	50					177
06	8250	X	8042	-0-	-208	-0-	8020	2	22	9	Y	20					197

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

01	5673	X	3129	-0-	-2544	-0-	423	1	2669	2	Y	34	1	8			65
							37	9									
02	4234	X	3665	-0-	-569	-0-	429	1	3191	2	Y	41					106
							45	9									
03	4247	X	3703	-0-	-544	-0-	487	1	3146	2	Y	64	140	1	1	8	29
							70	9									
04	4110	X	3380	-0-	-730	-0-	438	1	2928	2	Y	13					42
							14	9									
05	4247	X	3579	-0-	-668	-0-	426	1	3145	2	Y	7					49
							8	9									
*06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	193	1	3677	2	Y	36	1	8			84
							40	9									

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	290	1	5309	2	Y	7					87
							8	9									
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	238	1	4863	2	Y	21	1	8			107
							23	9									
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	226	1	5145	2	Y	13					120
							14	9									
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	229	1	4169	2	Y	109					229
							120	9									
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	287	1	4409	2	Y	3					232
							3	9									
*06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	313	1	5878	2	Y	15					247
							17	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

01	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10519	2	17	9	Y	15					45
02	8990	X	6403	-0-	-2587	-0-	6234	2	169	9	Y	154	174	1			25
03	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11782	2	46	9	Y	42					67
04	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9733	2	141	9	Y	128	159	1			36
05	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10299	2	94	9	Y	85					121
06	11130	X	9804	-0-	-1326	-0-	9707	2	97	9	Y	88					209

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	330	1	3984	2	Y	26	1	8			101
							29	9									
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	318	1	3898	2	Y	39	99	1	1	8	40
							43	9									
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	353	1	3875	2	Y	32	1	8			71
							35	9									
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	365	1	3902	2	Y	20					91
							22	9									
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	343	1	4049	2	Y	15					106
							17	9									
06	4170	X	3581	-0-	-589	-0-	224	1	3333	2	Y	22	1	8			127
							24	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

01	3844	X	2980	-0-	-864	-0-	416	1	2558	2	Y	5	1	8			72
							6	9									
02	3219	X	3018	-0-	-201	-0-	372	1	2632	2	Y	13	1	8			84
							14	9									
03	3534	X	3226	-0-	-308	-0-	436	1	2740	2	Y	45	1	8			128
							50	9									
04	3420	X	1767	-0-	-1653	-0-	394	1	1358	2	Y	14					142
							15	9									
05	3534	X	2937	-0-	-597	-0-	420	1	2500	2	Y	15					157
							17	9									
06	3120	X	2467	-0-	-653	-0-	504	1	1941	2	Y	20					177
							22	9									

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

01	3534	X	2941	-0-	-593	-0-	2941	2			Y	-0-					13
02	3306	X	2061	-0-	-1245	-0-	2061	2			Y	-0-					13
03	3441	X	2758	-0-	-683	-0-	2758	2			Y	-0-					13
04	3180	X	3084	-0-	-96	-0-	3074	2	10	9	Y	9					22
05	3100	X	2631	-0-	-469	-0-	2607	2	24	9	Y	22					44
*06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2931	2	9	9	Y	8					52

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
01	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	340	1	2684	2	Y	17					84
							19	9									
02	3132	X	3123	-0-	-9	-0-	325	1	2756	2	Y	38	91	1			31
							42	9									
03	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	296	1	2944	2	Y	18					49
							20	9									
04	3330	X	2626	-0-	-704	-0-	291	1	2315	2	Y	18					67
							20	9									
05	3441	X	2364	-0-	-1077	-0-	323	1	2032	2	Y	8					75
							9	9									
06	3240	X	3205	-0-	-35	-0-	322	1	2861	2	Y	20	1	8			94
							22	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
01	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10335	2	62	9	Y	56	78	1			15
02	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10027	2	14	9	Y	13					28
03	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10503	2	46	9	Y	42	1	8			69
04	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9681	2	66	9	Y	60	109	1			20
05	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9330	2	11	9	Y	10					30
06	10380	X	8752	-0-	-1628	-0-	8730	2	22	9	Y	20					50

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
01	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	310	1	5363	2	Y	-0-					43
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	290	1	5259	2	Y	17					60
							19	9									
03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	310	1	5419	2	Y	68	111	1			17
							75	9									
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	300	1	5101	2	Y	23					40
							25	9									
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	300	1	6047	2	Y	-0-					40
*06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	300	1	7084	2	Y	24					64
							26	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
01	5828	X	5447	-0-	-381	-0-	713	1	4733	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
02	5452	X	4146	-0-	-1306	-0-	644	1	3502	2	Y	-0-					50
03	5828	X	777	-0-	-5051	-0-	276	1	475	2	Y	24					74
							26	9									
04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	690	1	5399	2	Y	-0-					74
05	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	713	1	5457	2	Y	3					77
							3	9									
*06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	690	1	5014	2	Y	11	1	8			87
							12	9									

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
01	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8957	2	7	9	Y	6	1	8			70
02	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9534	2	14	9	Y	13	1	8			82
03	8153	X	7123	-0-	-1030	-0-	7092	2	31	9	Y	28	94	1	1	8	15
04	8670	X	6251	-0-	-2419	-0-	6251	2			Y	-0-					15
05	9393	X	4400	-0-	-4993	-0-	4400	2			Y	-0-					15
06	9690	X	4451	-0-	-5239	-0-	4450	2	1	9	Y	1	1	8			15

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
01	12400	X	10563	-0-	-1837	-0-	10563	2			Y	-0-					47
02	11600	X	10245	-0-	-1355	-0-	10245	2			Y	-0-					47
03	12400	X	11029	-0-	-1371	-0-	11027	2	2	9	Y	2					49
04	11340	X	10343	-0-	-997	-0-	10343	2			Y	-0-					49
05	11532	X	10806	-0-	-726	-0-	10806	2			Y	-0-					49
*06	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			Y	-0-					49

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
01	6572	X	4675	-0-	-1897	-0-	4672	2	3	9	Y	3					137
02	4872	X	4513	-0-	-359	-0-	4513	2			Y	-0-					137
03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5285	2	7	9	Y	6	1	8			142
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4902	2	4	9	Y	4					146
*05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5136	2	7	9	Y	6					152
*06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5173	2	19	9	Y	17	126	1	1	8	42

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
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5688	2	1	9	Y	1	1	8			70
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4131	2	11	9	Y	10					80
03	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	5263	2	52	9	Y	47	112	1			15
04	5520	X	5405	-0-	-115	-0-	5405	2			Y	-0-					15
05	5704	X	5570	-0-	-134	-0-	5570	2			Y	-0-					15
*06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			Y	-0-					15

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
01	4929	X	4358	-0-	-571	-0-	4355	2	3	9	Y	3					20
02	4611	X	4465	-0-	-146	-0-	4465	2			Y	-0-					20
03	4960	X	4591	-0-	-369	-0-	4591	2			Y	-0-					20
04	4800	X	4591	-0-	-209	-0-	4572	2	19	9	Y	17					37
05	4774	X	4627	-0-	-147	-0-	4621	2	6	9	Y	5					42
06	4620	X	4474	-0-	-146	-0-	4471	2	3	9	Y	3					45

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
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	527	1	3157	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	493	1	3235	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
03	2821	X	2071	-0-	-750	-0-	510	1	1538	2	Y	21	1	8			87
							23	9									
04	3570	X	429	-0-	-3141	-0-	408	1	21	9	Y	19	73	1			33
05	3999	X	2330	-0-	-1669	-0-	527	1	1779	2	Y	22					55
							24	9									
*06	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	510	1	7126	2	Y	12	2	8			65
							13	9									

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
01	5611	X	4481	-0-	-1130	-0-	346	1	3988	2	Y	134	173	1			15
							147	9									
02	5249	X	4339	-0-	-910	-0-	335	1	4004	2	Y	-0-					15
03	5363	X	4075	-0-	-1288	-0-	341	1	3692	2	Y	38	1	8			52
							42	9									
04	4890	X	4337	-0-	-553	-0-	345	1	3972	2	Y	18					70
							20	9									
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	364	1	4848	2	Y	12					82
							13	9									
*06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	287	1	4259	2	Y	29					111
							32	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
01	10292	X	8393	-0-	-1899	-0-	8360	2	33	9	Y	30	96	1			21
02	8555	X	7242	-0-	-1313	-0-	7238	2	4	9	Y	4					25
03	8835	X	7516	-0-	-1319	-0-	7497	2	19	9	Y	17					42
04	8550	X	7702	-0-	-848	-0-	7685	2	17	9	Y	15					57
05	8494	X	7824	-0-	-670	-0-	7810	2	14	9	Y	13					70
06	8130	X	7377	-0-	-753	-0-	7360	2	17	9	Y	15					85

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
01	12989	X	11842	-0-	-1147	-0-	11808	2	34	9	Y	31	77	1			18
02	11368	X	9842	-0-	-1526	-0-	9832	2	10	9	Y	9					27
03	12152	X	10193	-0-	-1959	-0-	10163	2	30	9	Y	27					54
04	11760	X	10785	-0-	-975	-0-	10774	2	11	9	Y	10					64
05	12028	X	9979	-0-	-2049	-0-	9979	2			Y	-0-					64
06	11460	X	9588	-0-	-1872	-0-	9563	2	25	9	Y	23					87

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
01	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13373	2	7	9	Y	6	1	8			37
02	8990	X	8076	-0-	-914	-0-	8032	2	44	9	Y	40					77
03	10230	X	7814	-0-	-2416	-0-	7766	2	48	9	Y	44	100	1	1	8	20
04	9900	X	7868	-0-	-2032	-0-	7868	2			Y	-0-					20
05	10230	X	9726	-0-	-504	-0-	9724	2	2	9	Y	2					22
*06	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9486	2	14	9	Y	13	1	8			34

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
01	6200	X	5558	-0-	-642	-0-	367	1	5146	2	Y	41	1	8			127
							45	9									
02	4727	X	4447	-0-	-280	-0-	332	1	4045	2	Y	64	170	1	1	8	20
							70	9									
03	5704	X	5298	-0-	-406	-0-	372	1	4895	2	Y	28	1	8			47
							31	9									
04	5520	X	4806	-0-	-714	-0-	345	1	4430	2	Y	28					75
							31	9									
05	5704	X	4011	-0-	-1693	-0-	349	1	3590	2	Y	65					140
							72	9									
*06	5370	X	2918	-0-	-2452	-0-	403	1	2476	2	Y	35	1	8			174
							39	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
01	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-					17
02	9077	X	-0-	-0-	-9077	-0-					Y	-0-					17
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7064	2	91	9	Y	83	150	1			22
02	6380	X	6043	-0-	-337	-0-	6006	2	37	9	Y	34					56
03	6727	X	6372	-0-	-355	-0-	6350	2	22	9	Y	20					76
04	6600	X	6051	-0-	-549	-0-	5996	2	55	9	Y	50	104	1			22
05	6820	X	6377	-0-	-443	-0-	6326	2	51	9	Y	46					68
*06	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6348	2	67	9	Y	61	1	8			128

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
01	8773	X	6519	-0-	-2254	-0-	527	1	5942	2	Y	45	1	8			75
							50	9									
02	8207	X	5693	-0-	-2514	-0-	493	1	5156	2	Y	40	91	1			24
							44	9									
03	7316	X	4167	-0-	-3149	-0-	357	1	3792	2	Y	16					40
							18	9									
04	7080	X	6772	-0-	-308	-0-	136	1	6615	2	Y	19					59
							21	9									
05	7316	X	5992	-0-	-1324	-0-	17	1	5961	2	Y	13					72
							14	9									
06	5400	X	1648	-0-	-3752	-0-	102	1	1533	2	Y	12					84
							13	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
01	6355	X	4498	-0-	-1857	-0-	4498	2			Y	-0-					47
02	5568	X	4732	-0-	-836	-0-	4729	2	3	9	Y	3					50
03	5952	X	5481	-0-	-471	-0-	5473	2	8	9	Y	7					57
04	5250	X	5044	-0-	-206	-0-	4944	2	100	9	Y	91	91	1			57
05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			Y	-0-					57
*06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			Y	-0-					57

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
01	5363	X	3971	-0-	-1392	-0-	558	1	3390	2	Y	21	1	8			65
							23	9									
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	522	1	3487	2	Y	21					86
							23	9									
03	4309	X	2800	-0-	-1509	-0-	558	1	2219	2	Y	21	1	8			106
							23	9									
04	4140	X	1400	-0-	-2740	-0-	414	1	942	2	Y	40	85	1			61
							44	9									
05	4309	X	180	-0-	-4129	-0-	180	1			Y	-0-					61
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					61

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 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
01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7577	2	86	9	Y	78	84	1			26
02	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7210	2	37	9	Y	34					60
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7773	2	41	9	Y	37	67	1			30
04	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	17	1	7377	2	Y	24					54
							26	9									
05	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7684	2	22	9	Y	20					74
*06	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7520	2	22	9	Y	20					94

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 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
01	4340	X	3923	-0-	-417	-0-	3877	2	46	9	Y	42	82	1			23
02	4060	X	3765	-0-	-295	-0-	3747	2	18	9	Y	16					39
03	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	4022	2	57	9	Y	52					91
04	4110	X	3934	-0-	-176	-0-	3934	2			Y	-0-					91
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4217	2	24	9	Y	22					113
*06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4344	2	9	9	Y	8					121

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 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
01	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	138	1	12946	2	Y	49	1	8			70
							54	9									
02	8439	X	8324	-0-	-115	-0-	8252	2	72	9	Y	65	1	8			134
03	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	23	1	9994	2	Y	80	182	1	1	8	31
							88	9									
04	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	69	1	9771	2	Y	49					80
							54	9									
05	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10244	2	111	9	Y	101					181
06	12720	X	6708	-0-	-6012	-0-	276	1	6357	2	Y	68	183	1	1	8	65
							75	9									

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 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
01	6510	X	5578	-0-	-932	-0-	713	1	4829	2	Y	33	1	8			132
							36	9									
02	6090	X	4576	-0-	-1514	-0-	667	1	3889	2	Y	18	1	8			149
							20	9									
03	6200	X	5042	-0-	-1158	-0-	713	1	4264	2	Y	59	174	1	18	8	16
							65	9									
04	5430	X	4878	-0-	-552	-0-	690	1	4140	2	Y	44					60
							48	9									
05	5580	X	5014	-0-	-566	-0-	713	1	4275	2	Y	24					84
							26	9									
06	DLQ G-10		4900	-0-	4900	4900	690	1	4193	2	Y	15	4	8			95
							17	9									

ROCK RANCH 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
01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	327	1	8194	2	Y	48	101	1			17
							53	9									
02	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	342	1	7589	2	Y	22					39
							24	9									
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	360	1	8474	2	Y	65	65	1			39
							72	9									
04	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	367	1	8311	2	Y	16					55
							18	9									
05	8587	X	8504	-0-	-83	-0-	378	1	8109	2	Y	15					70
							17	9									
*06	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	174	1	10185	2	Y	32					102
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH 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
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	386 47	1 9	4989	2	Y	43	74	1			18
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	325 12	1 9	6319	2	Y	11					29
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	353 36	1 9	5604	2	Y	33					62
04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	323 40	1 9	5632	2	Y	36	80	1			18
05	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	335 8	1 9	6468	2	Y	7					25
*06	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	516 22	1 9	6082	2	Y	20					45

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
01	6975	X	6771	-0-	-204	-0-	6771	2			Y	-0-					87
02	6525	X	6205	-0-	-320	-0-	6152	2	53	9	Y	48	1	8			134
03	6975	X	6807	-0-	-168	-0-	6765	2	42	9	Y	38	1	8			171
04	6750	X	6443	-0-	-307	-0-	6424	2	19	9	Y	17	170	1			18
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6845	2	17	9	Y	15					33
*06	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6706	2	33	9	Y	30	1	8			62

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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2019 - P/A 06/19/2019

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2019 - P/A 06/14/2019

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5520	-0-	-1269	-0-	5512	2	8	9	Y	7	1	8			75
02	5974	X	4585	-0-	-1389	-0-	4584	2	1	9	Y	1	1	8			75
03	6386	X	5421	-0-	-965	-0-	5399	2	22	9	Y	20	83	1			12
04	5490	X	4458	-0-	-1032	-0-	4458	2			Y	-0-					12
05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			Y	-0-					12
*06	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5964	2	18	9	Y	16	1	8			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4869	-0-	-370	-0-	4786	2	83	9	Y	75					75
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5057	2	37	9	Y	34	88	1			21
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5182	2	1	9	Y	1					22
*06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5360	2	14	9	Y	13					35

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

01	589	N	482	-0-	-107	-0-	471	1	11	9	Y	10	6	1	10	8	-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	1	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	434	N	54	-0-	-380	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

01	6696	X	5876	-0-	-820	-0-	5778	2	98	9	Y	89	49	1			74
02	5916	X	5364	-0-	-552	-0-	5361	2	3	9	Y	3					77
03	6138	X	5765	-0-	-373	-0-	5663	2	102	9	Y	93	156	1			14
04	5910	X	5424	-0-	-486	-0-	5424	2			Y	-0-					14
05	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	5594	2	102	9	Y	93					107
*06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5302	2	28	9	Y	25					132

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7330	2	110	9	Y	100	134	1			18
02	6409	X	6107	-0-	-302	-0-	6103	2	4	9	Y	4					22
03	6851	X	6493	-0-	-358	-0-	6429	2	64	9	Y	58					80
04	6630	X	6308	-0-	-322	-0-	6245	2	63	9	Y	57					137
05	6851	X	6582	-0-	-269	-0-	6474	2	108	9	Y	98	180	1			55
06	6360	X	6227	-0-	-133	-0-	6188	2	39	9	Y	35					90

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

01	9858	X	9178	-0-	-680	-0-	9137	2	41	9	Y	37	75	1			79
02	9222	X	8518	-0-	-704	-0-	8501	2	17	9	Y	15					94
03	9858	X	8961	-0-	-897	-0-	8918	2	43	9	Y	39	98	1			35
04	9240	X	8574	-0-	-666	-0-	8478	2	96	9	Y	87	85	1			37
05	9176	X	8707	-0-	-469	-0-	8687	2	20	9	Y	18					55
06	8850	X	7834	-0-	-1016	-0-	7799	2	35	9	Y	32					87

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

01	8587	X	7038	-0-	-1549	-0-	6997	2	41	9	Y	37	110	1			31
02	7279	X	7224	-0-	-55	-0-	7188	2	36	9	Y	33					64
03	7688	X	7306	-0-	-382	-0-	7274	2	32	9	Y	29	59	1			34
04	7290	X	6766	-0-	-524	-0-	6738	2	28	9	Y	25					59
05	7719	X	7182	-0-	-537	-0-	7162	2	20	9	Y	18					77
06	7350	X	6764	-0-	-586	-0-	6740	2	24	9	Y	22					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
01	8928	X	2523	-0-	-6405	-0-	2523	2			Y	-0-	5	1			-0-
02	8352	X	3402	-0-	-4950	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
03	7874	X	4910	-0-	-2964	-0-	4783	2	127	9	Y	115	101	1			14
04	7620	X	2520	-0-	-5100	-0-	2520	2			Y	-0-					14
05	7874	X	3767	-0-	-4107	-0-	3760	2	7	9	Y	6					20
06	4740	X	1974	-0-	-2766	-0-	1974	2			Y	-0-					20

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
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	713	1	2800	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	667	1	2282	2	Y	36	4	8			57
							40	9									
03	3875	X	2873	-0-	-1002	-0-	713	1	2143	2	Y	15	4	8			68
							17	9									
04	3750	X	2386	-0-	-1364	-0-	437	1	1862	2	Y	79					147
							87	9									
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					147
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	5					152

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
01	11253	X	10340	-0-	-913	-0-	154	1	10186	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	10498	X	10108	-0-	-390	-0-	223	1	9680	2	Y	186	173	1			13
							205	9									
03	11191	X	10396	-0-	-795	-0-	448	1	9875	2	Y	66					79
							73	9									
04	10410	X	9021	-0-	-1389	-0-	11	1	8948	2	Y	56	101	1			34
							62	9									
05	10819	X	9262	-0-	-1557	-0-	12	1	9228	2	Y	20					54
							22	9									
06	9900	X	8575	-0-	-1325	-0-	11	1	8521	2	Y	39	1	8			92
							43	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5537	-0-	-1376	-0-	380	1	5093	2	Y	58	81	1	1	8	35
							64	9									
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	354	1	4660	2	Y	11	1	8			45
							12	9									
03	5921	X	2402	-0-	-3519	-0-	332	1	2059	2	Y	10					55
							11	9									
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	600	1	5111	2	Y	37	75	1			17
							41	9									
05	5921	X	5604	-0-	-317	-0-	413	1	5190	2	Y	1					18
							1	9									
*06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	376	1	4998	2	Y	18	1	8			35
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 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
01	9827	X	9429	-0-	-398	-0-	561	1	8861	2	Y	6					47
							7	9									
02	9164	X	8806	-0-	-358	-0-	525	1	8280	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
03	9920	X	9037	-0-	-883	-0-	562	1	8302	2	Y	157	184	1			20
							173	9									
04	9600	X	8740	-0-	-860	-0-	544	1	8177	2	Y	17					37
							19	9									
05	9765	X	8115	-0-	-1650	-0-	561	1	7554	2	Y	-0-					37
06	9120	X	7804	-0-	-1316	-0-	543	1	7237	2	Y	22	2	8			57
							24	9									

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8086	-0-	-594	-0-	9	1	8047	2	Y	27					114
							30	9									
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	8	1	7765	2	Y	41					155
							45	9									
03	8308	X	7932	-0-	-376	-0-	8	1	7877	2	Y	43	177	1	1	8	20
							47	9									
04	8040	X	6350	-0-	-1690	-0-	7	1	6343	2	Y	-0-					20
05	8370	X	7957	-0-	-413	-0-	8	1	7949	2	Y	-0-					20
*06	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	8	1	7450	2	Y	56	1	8			75
							62	9									

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
01	8990	X	7075	-0-	-1915	-0-	7050	2	25	9	Y	23					70
02	8236	X	7044	-0-	-1192	-0-	7027	2	17	9	Y	15					85
03	8370	X	7343	-0-	-1027	-0-	7312	2	31	9	Y	28	77	1			36
04	7350	X	6998	-0-	-352	-0-	6961	2	37	9	Y	34					70
05	7533	X	6865	-0-	-668	-0-	6848	2	17	9	Y	15					85
06	7200	X	6558	-0-	-642	-0-	6541	2	17	9	Y	15					100

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
01	5146	X	3996	-0-	-1150	-0-	333	1	3627	2	Y	33					60
							36	9									
02	4379	X	4182	-0-	-197	-0-	314	1	3857	2	Y	10					70
							11	9									
03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	381	1	4950	2	Y	25	64	1			31
							28	9									
04	4230	X	40	-0-	-4190	-0-	40	1			Y	-0-					31
05	4464	X	3564	-0-	-900	-0-	300	1	3264	2	Y	-0-					31
06	4500	X	4180	-0-	-320	-0-	314	1	3845	2	Y	19	1	8			49
							21	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
01	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	713	1	5985	2	Y	192	179	1	1	8	131
							211	9									
02	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	667	1	6837	2	Y	11	1	8			141
							12	9									
03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	713	1	7240	2	Y	32	105	1	1	8	67
							35	9									
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	690	1	5063	2	Y	71	103	1			35
							78	9									
05	5394	X	5292	-0-	-102	-0-	954	1	4290	2	Y	44					79
							48	9									
*06	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	1350	1	6654	2	Y	44	1	8			122
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
01	8773	X	6975	-0-	-1798	-0-	506	1	6463	2	Y	5					161
							6	9									
02	8207	X	7564	-0-	-643	-0-	667	1	6894	2	Y	3					164
							3	9									
03	8401	X	5032	-0-	-3369	-0-	621	1	4372	2	Y	35	177	1			22
							39	9									
04	8130	X	4698	-0-	-3432	-0-	690	1	4008	2	Y	-0-					22
05	8401	X	7273	-0-	-1128	-0-	713	1	6560	2	Y	-0-					22
*06	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	690	1	6069	2	Y	-0-					22

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
01	6727	X	4935	-0-	-1792	-0-	713	1	4221	2	Y	1	1	8			79
							1	9									
02	6293	X	4649	-0-	-1644	-0-	667	1	3978	2	Y	4	4	8			79
							4	9									
03	6107	X	4140	-0-	-1967	-0-	713	1	3376	2	Y	46	4	8			121
							51	9									
04	5910	X	4124	-0-	-1786	-0-	690	1	3338	2	Y	87					208
							96	9									
05	6107	X	4138	-0-	-1969	-0-	713	1	3386	2	Y	35					243
							39	9									
*06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	690	1	3571	2	Y	5	5	8			243
							6	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4041	2	41	9	Y	37					54
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3573	2	17	9	Y	15					69
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3698	2	2	9	Y	2	1	8			70
04	3450	X	3357	-0-	-93	-0-	3355	2	2	9	Y	2					72
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3657	2	47	9	Y	43					115
*06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4990	2	15	9	Y	14					129

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
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	713	1	1699	2	Y	3					50
							3	9									
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	667	1	1484	2	Y	-0-					50
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	713	1	1235	2	Y	-0-					50
04	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	437	1	1009	2	Y	66	105	1			11
							73	9									
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					11
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

MO	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
01	5797	X	5614	-0-	-183	-0-	5614	2			Y	-0-					94
02	5423	X	4989	-0-	-434	-0-	4977	2	12	9	Y	11					105
03	5797	X	4898	-0-	-899	-0-	4854	2	44	9	Y	40					145
04	5610	X	4690	-0-	-920	-0-	4690	2			Y	-0-					145
05	5797	X	4879	-0-	-918	-0-	4862	2	17	9	Y	15					160
*06	DLQ G-10		4876	-0-	4876	4876	4830	2	46	9	Y	42					202

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

MO	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
01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8090	2	6	9	Y	5					35
02	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7481	2	14	9	Y	13					48
03	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7596	2	26	9	Y	24					72
04	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7158	2	6	9	Y	5	68	1			9
05	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6991	2	7	9	Y	6					15
06	7530	X	6435	-0-	-1095	-0-	6422	2	13	9	Y	12					27

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

MO	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
01	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	401	1	7916	2	Y	54	49	1	1	8	66
							59	9									
02	3422	X	3167	-0-	-255	-0-	366	1	2797	2	Y	4	1	8			69
							4	9									
03	3658	X	2984	-0-	-674	-0-	393	1	2576	2	Y	14	1	8			82
							15	9									
04	3540	X	2533	-0-	-1007	-0-	361	1	2056	2	Y	105	93	1			94
							116	9									
05	3658	X	2583	-0-	-1075	-0-	373	1	2210	2	Y	-0-					94
06	2970	X	2044	-0-	-926	-0-	365	1	1675	2	Y	4	1	8			97
							4	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

MO	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
01	9269	X	8060	-0-	-1209	-0-	8020	2	40	9	Y	36					54
02	8381	X	7696	-0-	-685	-0-	7679	2	17	9	Y	15					69
03	8959	X	8273	-0-	-686	-0-	8239	2	34	9	Y	31	86	1			14
04	8670	X	7642	-0-	-1028	-0-	7611	2	31	9	Y	28					42
05	8246	X	5750	-0-	-2496	-0-	5733	2	17	9	Y	15					57
06	7650	X	7327	-0-	-323	-0-	7318	2	9	9	Y	8					65

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

MO	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
01	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	10939	2	123	9	Y	112	110	1			48
02	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10866	2	4	9	Y	4					52
03	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10855	2	43	9	Y	39	76	1			15
04	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10874	2	44	9	Y	40					55
05	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11118	2	15	9	Y	14					69
06	11250	X	10837	-0-	-413	-0-	10808	2	29	9	Y	26	1	8			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
01	8029	X	2502	-0-	-5527	-0-	725	1	1774	2	Y	3	3	8			70
							3	9									
02	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	678	1	1548	2	Y	42	2	8			110
							46	9									
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	725	1	3885	2	Y	80	171	1	2	8	17
							88	9									
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	678	1	2662	2	Y	40					57
							44	9									
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	725	1	2493	2	Y	20					77
							22	9									
*06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	701	1	2275	2	Y	34	2	8			109
							37	9									

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
01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	713	1	4827	2	Y	51	84	1	1	8	40
							56	9									
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	667	1	4270	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	713	1	4122	2	Y	30	1	8			69
							33	9									
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	690	1	3209	2	Y	10					79
							11	9									
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	713	1	4310	2	Y	8					87
							9	9									
06	5250	X	2160	-0-	-3090	-0-	437	1	1717	2	Y	5					92
							6	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
01	7006	X	5287	-0-	-1719	-0-	525	1	4700	2	Y	56	2	8			95
							62	9									
02	6554	X	6129	-0-	-425	-0-	510	1	5484	2	Y	123	184	1	3	8	31
							135	9									
03	7750	X	307	-0-	-7443	-0-	286	1	21	9	Y	19	1	8			49
04	7500	X	323	-0-	-7177	-0-	320	1	3	9	Y	3					52
05	7378	X	6128	-0-	-1250	-0-	425	1	5695	2	Y	7					59
							8	9									
06	6330	X	4581	-0-	-1749	-0-	447	1	4079	2	Y	50	4	8			105
							55	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
01	5332	X	4943	-0-	-389	-0-	4902	2	41	9	Y	37					99
02	4988	X	4641	-0-	-347	-0-	4579	2	62	9	Y	56					155
03	5332	X	4888	-0-	-444	-0-	4830	2	58	9	Y	53	169	1			39
04	5130	X	4695	-0-	-435	-0-	4604	2	91	9	Y	83	85	1			37
05	5270	X	4788	-0-	-482	-0-	4777	2	11	9	Y	10					47
06	4800	X	4552	-0-	-248	-0-	4508	2	44	9	Y	40					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	572	1	5872	2	Y	8	1	8			127
							9	9									
02	5742	X	4331	-0-	-1411	-0-	481	1	3844	2	Y	5	3	8			129
							6	9									
03	5921	X	2495	-0-	-3426	-0-	571	1	1920	2	Y	4	3	8			130
							4	9									
04	5940	X	4254	-0-	-1686	-0-	589	1	3606	2	Y	54	167	1			17
							59	9									
05	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	672	1	6005	2	Y	3					20
							3	9									
*06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	615	1	4838	2	Y	35	5	8			50
							39	9									

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6711	2	67	9	Y	61	91	1			17
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7085	2	47	9	Y	43					60
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	5987	2	85	9	Y	77	117	1			20
04	4530	X	3554	-0-	-976	-0-	3530	2	24	9	Y	22					42
05	4681	X	852	-0-	-3829	-0-	833	2	19	9	Y	17					59
06	6750	X	332	-0-	-6418	-0-	332	2			Y	-0-					59

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

01	9579	X	9499	-0-	-80	-0-	9485	2	14	9	Y	13					52
02	8758	X	8343	-0-	-415	-0-	8340	2	3	9	Y	3					55
03	9641	X	8582	-0-	-1059	-0-	8572	2	10	9	Y	9					64
04	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9333	2	36	9	Y	33	60	1			37
05	9641	X	9241	-0-	-400	-0-	9232	2	9	9	Y	8					45
*06	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9088	2	11	9	Y	10					55

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

01	10447	X	10370	-0-	-77	-0-	10358	2	12	9	Y	11					70
02	9773	X	9517	-0-	-256	-0-	9506	2	11	9	Y	10					80
03	10726	X	10405	-0-	-321	-0-	10390	2	15	9	Y	14					94
04	10380	X	10038	-0-	-342	-0-	9988	2	50	9	Y	45	121	1			18
05	10726	X	10228	-0-	-498	-0-	10228	2			Y	-0-					18
06	9900	X	9535	-0-	-365	-0-	9514	2	21	9	Y	19					37

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	312	1	1475	2	Y	65	133	1	1	8	18
							72	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	1	4	9	Y	4					22
03	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	320	1	1417	2	Y	24	1	8			45
							26	9									
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	329	1	1422	2	Y	111	92	1			64
							122	9									
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	340	1	1441	2	Y	-0-					64
06	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	325	1	1141	2	Y	4	1	8			67
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
01	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	12	1	11237	2	Y	60	1	8			92
							66	9									
02	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	11	1	10041	2	Y	35					127
							39	9									
03	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	12	1	10343	2	Y	48	82	1			93
							53	9									
04	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	11	1	10369	2	Y	28	79	1			42
							31	9									
05	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	12	1	10269	2	Y	27					69
							30	9									
06	10950	X	9932	-0-	-1018	-0-	11	1	9859	2	Y	56	1	8			124
							62	9									

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
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	713	1	2130	2	Y	29					94
							32	9									
02	2900	N	2923	-0-	23	23	667	1	2211	2	Y	41	107	1			28
							45	9									
03	2717	N	2694	-0-	-23	-0-	713	1	1975	2	Y	5	1	8			32
							6	9									
04	2100	N	698	-0-	-1402	-0-	690	1	8	9	Y	7					39
05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	713	1	1761	2	Y	-0-					39
*06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	690	1	1108	2	Y	15					54
							17	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
01	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	2562	2	42	9	Y	38	46	1			42
02	2581	X	2410	-0-	-171	-0-	2384	2	26	9	Y	24	25	1			41
03	2666	X	2558	-0-	-108	-0-	2554	2	4	9	Y	4					45
04	2580	X	2444	-0-	-136	-0-	2427	2	17	9	Y	15					60
05	2666	X	1711	-0-	-955	-0-	1689	2	22	9	Y	20					80
06	2160	N	1771	-0-	-389	-0-	1771	2			Y	-0-					80

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
01	7068	X	6764	-0-	-304	-0-	6756	2	8	9	Y	7					22
02	6612	X	6030	-0-	-582	-0-	6021	2	9	9	Y	8					30
03	7006	X	6171	-0-	-835	-0-	6169	2	2	9	Y	2					32
04	6660	X	6250	-0-	-410	-0-	6239	2	11	9	Y	10					42
05	6758	X	6377	-0-	-381	-0-	6371	2	6	9	Y	5					47
06	6150	X	6113	-0-	-37	-0-	6100	2	13	9	Y	12					59

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
01	2666	N	2369	-0-	-297	-0-	2330	2	39	9	Y	35	133	1			24
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2392	2	36	9	Y	33					57
03	2542	N	2352	-0-	-190	-0-	2330	2	22	9	Y	20					77
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2446	2	9	9	Y	8					85
05	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	2521	2	30	9	Y	27					112
*06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2426	2	13	9	Y	12					124

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 #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

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
01	10447	X	9346	-0-	-1101	-0-	6	1	9263	2	Y	70	99	1			30
							77	9									
02	9483	X	8188	-0-	-1295	-0-	6	1	8136	2	Y	42					72
							46	9									
03	11005	X	8476	-0-	-2529	-0-	6	1	8407	2	Y	57	102	1			27
							63	9									
04	10650	X	8044	-0-	-2606	-0-	6	1	7966	2	Y	65	60	1			32
							72	9									
05	11005	X	8010	-0-	-2995	-0-	6	1	7976	2	Y	25					57
							28	9									
06	8250	X	7869	-0-	-381	-0-	6	1	7802	2	Y	55					112
							61	9									

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

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
01	11687	X	11133	-0-	-554	-0-	6	1	11041	2	Y	78	85	1			95
							86	9									
02	10353	X	9836	-0-	-517	-0-	5	1	9777	2	Y	49					144
							54	9									
03	10974	X	10865	-0-	-109	-0-	6	1	10797	2	Y	56	78	1			122
							62	9									
04	10770	X	9998	-0-	-772	-0-	6	1	9925	2	Y	61	120	1			63
							67	9									
05	11129	X	10717	-0-	-412	-0-	6	1	10685	2	Y	24					87
							26	9									
06	10770	X	10625	-0-	-145	-0-	6	1	10551	2	Y	62					149
							68	9									

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

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
01	12152	X	4342	-0-	-7810	-0-	4252	2	90	9	Y	82	85	1	1	8	25
02	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8755	2	21	9	Y	19					44
03	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10261	2	57	9	Y	52	77	1	1	8	18
04	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8891	2	15	9	Y	14					32
05	9393	X	9358	-0-	-35	-0-	9330	2	28	9	Y	25					57
06	9900	X	8844	-0-	-1056	-0-	8826	2	18	9	Y	16	1	8			72

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

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
01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	529	1	4858	2	Y	-0-					57
02	2871	X	190	-0-	-2681	-0-	190	1			Y	-0-					57
03	5394	X	2232	-0-	-3162	-0-	368	1	1864	2	Y	-0-					57
04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	690	1	4627	2	Y	17					74
							19	9									
05	5394	X	5212	-0-	-182	-0-	713	1	4479	2	Y	18					92
							20	9									
06	DLQ G-10		5398	-0-	5398	5398	690	1	4702	2	Y	5	1	8			96
							6	9									

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 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
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	558	1	2095	2	Y	3	1	8			37
							3	9									
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	522	1	1970	2	Y	5					42
							6	9									
03	3193	X	2045	-0-	-1148	-0-	468	1	1549	2	Y	25					67
							28	9									
04	3090	X	312	-0-	-2778	-0-	306	1	6	9	Y	5					72
05	3100	X	2674	-0-	-426	-0-	414	1	2260	2	Y	-0-					72
*06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	540	1	2283	2	Y	6	1	8			77
							7	9									

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
01	12586	X	11050	-0-	-1536	-0-	6	1	11010	2	Y	31	62	1			56
							34	9									
02	11049	X	10916	-0-	-133	-0-	5	1	10826	2	Y	77					133
							85	9									
03	11470	X	11270	-0-	-200	-0-	6	1	11210	2	Y	49	150	1			32
							54	9									
04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	6	1	11085	2	Y	24					56
							26	9									
05	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	6	1	14784	2	Y	3					59
							3	9									
*06	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	6	1	14091	2	Y	47					106
							52	9									

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
01	14570	X	13749	-0-	-821	-0-	6	1	13692	2	Y	46	123	1			45
							51	9									
02	13369	X	12333	-0-	-1036	-0-	5	1	12264	2	Y	58					103
							64	9									
03	14291	X	13116	-0-	-1175	-0-	6	1	12976	2	Y	122	195	1			30
							134	9									
04	13620	X	12423	-0-	-1197	-0-	6	1	12348	2	Y	63					93
							69	9									
05	14074	X	12128	-0-	-1946	-0-	6	1	12097	2	Y	23					116
							25	9									
06	13320	X	11843	-0-	-1477	-0-	6	1	11717	2	Y	109					225
							120	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
01	8835	X	7889	-0-	-946	-0-	8	1	7881	2	Y	-0-					75
02	8265	X	7320	-0-	-945	-0-	7320	2			Y	-0-					75
03	8711	X	7672	-0-	-1039	-0-	7631	2	41	9	Y	37	93	1			19
04	8130	X	7087	-0-	-1043	-0-	7087	2			Y	-0-					19
05	8184	X	7127	-0-	-1057	-0-	7127	2			Y	-0-					19
06	7620	X	7019	-0-	-601	-0-	7019	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
01	7471	X	6225	-0-	-1246	-0-	12	1	6103	2	Y	100	99	1			32
							110	9									
02	6786	X	5621	-0-	-1165	-0-	11	1	5567	2	Y	39					71
							43	9									
03	6758	X	6247	-0-	-511	-0-	12	1	6162	2	Y	66	98	1			39
							73	9									
04	6240	X	5891	-0-	-349	-0-	11	1	5828	2	Y	47					86
							52	9									
05	6293	X	6033	-0-	-260	-0-	12	1	5971	2	Y	45					131
							50	9									
06	6000	X	5815	-0-	-185	-0-	11	1	5778	2	Y	24					155
							26	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
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	705	1	6544	2	Y	10					61
							11	9									
02	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	667	1	6117	2	Y	-0-					61
03	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	713	1	6712	2	Y	8					69
							9	9									
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	690	1	5569	2	Y	-0-					69
05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	713	1	6002	2	Y	6					75
							7	9									
*06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	690	1	5798	2	Y	1	1	8			75
							1	9									

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
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					42
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					42
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					42
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					42
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-					42
*06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			Y	-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
01	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9022	2	7	9	Y	6					126
02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8338	2	21	9	Y	19					145
03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8738	2	31	9	Y	28	79	1			94
04	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			Y	-0-					94
05	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8303	2	1	9	Y	1					95
06	8730	X	7667	-0-	-1063	-0-	7653	2	14	9	Y	13					108

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
01	DLQ G-10		8326	-0-	8326	16799	652	1	7674	2	Y	-0-					-0-
02	23545	X	6746	-0-	-16799	-0-	620	1	5896	2	Y	209	183	1			26
							230	9									
03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	697	1	8224	2	Y	4	1	8			29
							4	9									
04	8190	X	6789	-0-	-1401	-0-	674	1	6115	2	Y	-0-					29
05	8463	X	8418	-0-	-45	-0-	718	1	7700	2	Y	-0-					29
06	8640	X	7679	-0-	-961	-0-	694	1	6800	2	Y	168	4	8			193
							185	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13699	2	11	9	Y	10					133
02	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	432	1	11372	2	Y	44					177
							48	9									
03	10757	X	7391	-0-	-3366	-0-	7382	2	9	9	Y	8					185
04	10410	X	7327	-0-	-3083	-0-	7325	2	2	9	Y	2					187
05	10757	X	5227	-0-	-5530	-0-	5227	2			Y	-0-					187
06	13260	X	5070	-0-	-8190	-0-	5070	2			Y	-0-					187

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
01	14B2 EXT		76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					80
02	14B2 EXT		27	-0-	27	103	27	2			Y	-0-					80
03	103	X	-0-	-0-	-103	-0-					Y	-0-					80
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					80
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

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
01	7161	X	7035	-0-	-126	-0-	73	1	6962	2	Y	-0-					-0-
02	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	58	1	6585	2	Y	91					91
							100	9									
03	7254	X	6926	-0-	-328	-0-	27	1	6787	2	Y	102	176	1			17
							112	9									
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	27	1	6994	2	Y	-0-					17
05	7254	X	7052	-0-	-202	-0-	7	1	7045	2	Y	-0-					17
*06	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	7	1	6881	2	Y	65	1	8			81
							72	9									

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
01	17360	X	15277	-0-	-2083	-0-	15273	2	4	9	Y	4					140
02	16066	X	15556	-0-	-510	-0-	15522	2	34	9	Y	31					171
03	16554	X	16498	-0-	-56	-0-	16483	2	15	9	Y	14					185
04	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15547	2	1	9	Y	1					186
05	16616	X	15780	-0-	-836	-0-	15779	2	1	9	Y	1					187
*06	16080	X	14821	-0-	-1259	-0-	14809	2	12	9	Y	11					198

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
01	6231	X	4746	-0-	-1485	-0-	558	1	4153	2	Y	32					175
							35	9									
02	4901	X	4449	-0-	-452	-0-	522	1	3883	2	Y	40					215
							44	9									
03	5208	X	4449	-0-	-759	-0-	558	1	3857	2	Y	31					246
							34	9									
04	5040	X	4497	-0-	-543	-0-	540	1	3923	2	Y	31	173	1			104
							34	9									
05	5208	X	4788	-0-	-420	-0-	558	1	4220	2	Y	9					113
							10	9									
*06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	540	1	4495	2	Y	28					141
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	713	1	5647	2	Y	3					68
							3	9									
02	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	667	1	5469	2	Y	9					77
							10	9									
03	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	713	1	6055	2	Y	1					78
							1	9									
04	6060	X	5762	-0-	-298	-0-	690	1	5066	2	Y	5					83
							6	9									
05	6262	X	5744	-0-	-518	-0-	713	1	5025	2	Y	5					88
							6	9									
*06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	690	1	6019	2	Y	22					110
							24	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

01	7161	X	7049	-0-	-112	-0-	6874	2	175	9	Y	159	178	1			44
02	6699	X	6417	-0-	-282	-0-	6403	2	14	9	Y	13					57
03	7006	X	6920	-0-	-86	-0-	6758	2	162	9	Y	147	89	1			115
04	6810	X	6631	-0-	-179	-0-	6630	2	1	9	Y	1					116
05	7037	X	6986	-0-	-51	-0-	6894	2	92	9	Y	84					200
*06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6533	2	48	9	Y	44					244

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

01	5332	X	2305	-0-	-3027	-0-	713	1	1581	2	Y	10					186
							11	9									
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	667	1	4404	2	Y	12					198
							13	9									
03	5332	X	4503	-0-	-829	-0-	713	1	3790	2	Y	-0-					198
04	5100	X	3934	-0-	-1166	-0-	690	1	3242	2	Y	2	116	1			84
							2	9									
05	5332	X	4377	-0-	-955	-0-	713	1	3647	2	Y	15					99
							17	9									
*06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	690	1	3524	2	Y	24					123
							26	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	558	1	6327	2	Y	-0-					96
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	522	1	6222	2	Y	6					102
							7	9									
03	5704	X	3310	-0-	-2394	-0-	558	1	2748	2	Y	4					106
							4	9									
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	540	1	5220	2	Y	6	53	1			59
							7	9									
05	5704	X	4809	-0-	-895	-0-	558	1	4251	2	Y	-0-					59
06	6990	X	6681	-0-	-309	-0-	540	1	6141	2	Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 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
01	6262	X	5476	-0-		-786	-0-	725	1	4716	2	Y	32					152
								35	9									
02	5858	X	5520	-0-		-338	-0-	678	1	4784	2	Y	53	175	1	1	8	29
								58	9									
03	6076	X	5954	-0-		-122	-0-	725	1	5176	2	Y	48	1	8			76
								53	9									
04	5760	X	5434	-0-		-326	-0-	701	1	4733	2	Y	-0-					76
05	5890	X	5250	-0-		-640	-0-	725	1	4525	2	Y	-0-					76
*06	5935	X	5935	-0-		-0-	-0-	701	1	5093	2	Y	128	2	8			202
								141	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

01	4557	X	1880	-0-		-2677	-0-	486	1	1391	2	Y	3	1	8			106
								3	9									
02	4263	X	1498	-0-		-2765	-0-	439	1	1056	2	Y	3	3	8			106
								3	9									
03	4557	X	2381	-0-		-2176	-0-	505	1	1869	2	Y	6	6	8			106
								7	9									
04	3690	X	283	-0-		-3407	-0-	108	1	175	2	Y	-0-					106
05	3813	X	4	-0-		-3809	-0-	4	1			Y	-0-					106
06	2310	X	58	-0-		-2252	-0-	57	1	1	9	Y	1	1	8			106

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

01	7607	X	7607	-0-		-0-	-0-	611	1	6953	2	Y	39	1	8			79
								43	9									
02	7021	X	7021	-0-		-0-	-0-	587	1	6390	2	Y	40	1	8			118
								44	9									
03	4966	X	4966	-0-		-0-	-0-	592	1	4283	2	Y	83	1	8			200
								91	9									
04	4800	X	3316	-0-		-1484	-0-	653	1	2644	2	Y	17					217
								19	9									
05	4960	X	2706	-0-		-2254	-0-	783	1	1898	2	Y	23					240
								25	9									
06	3870	X	974	-0-		-2896	-0-	679	1	289	2	Y	5	5	8			240
								6	9									

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

01	16360	X	16360	-0-		-0-	-0-	12	1	16282	2	Y	60	3	8			119
								66	9									
02	13586	X	13586	-0-		-0-	-0-	11	1	13468	2	Y	97	182	1	2	8	32
								107	9									
03	12896	X	9115	-0-		-3781	-0-	58	1	9039	2	Y	16	3	8			45
								18	9									
04	15840	X	3604	-0-		-12236	-0-	379	1	3202	2	Y	21					66
								23	9									
05	16368	X	3376	-0-		-12992	-0-	311	1	3065	2	Y	-0-					66
*06	15950	X	15950	-0-		-0-	-0-	701	1	15219	2	Y	27	7	8			86
								30	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
02	24	N	24	-0-		-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1	10	1			3
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	11532	X	8564	-0-	-2968	-0-	8555	2	9	9	Y	8					75
02	10469	X	7541	-0-	-2928	-0-	7530	2	11	9	Y	10					85
03	10602	X	7622	-0-	-2980	-0-	7586	2	36	9	Y	33	58	1			60
04	9660	X	7201	-0-	-2459	-0-	7201	2			Y	-0-					60
05	9300	X	7555	-0-	-1745	-0-	7551	2	4	9	Y	4					64
06	8280	X	7239	-0-	-1041	-0-	7236	2	3	9	Y	3					67

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
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6924	2	22	9	Y	20					42
02	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6059	2	8	9	Y	7					49
03	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6031	2	7	9	Y	6					55
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6272	2	35	9	Y	32	70	1			17
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			Y	-0-					17
06	6720	X	5908	-0-	-812	-0-	5902	2	6	9	Y	5					22

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
01	DLQ G-10		3788	-0-	3788	7721	3787	2	1	9	Y	1	33	1			8
02	11183	X	3462	-0-	-7721	-0-	3462	2			Y	-0-	8	1			-0-
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3514	2	19	9	Y	17					17
04	3810	X	3509	-0-	-301	-0-	3509	2			Y	-0-					17
05	3937	X	2712	-0-	-1225	-0-	2709	2	3	9	Y	3					20
*06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4753	2	6	9	Y	5					25

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
01	4557	X	4481	-0-	-76	-0-	6	1	4388	2	Y	79					168
							87	9									
02	4263	X	3970	-0-	-293	-0-	5	1	3918	2	Y	43	178	1			33
							47	9									
03	4557	X	4148	-0-	-409	-0-	6	1	4089	2	Y	48					81
							53	9									
04	4410	X	3944	-0-	-466	-0-	6	1	3907	2	Y	28	77	1			32
							31	9									
05	4495	X	4097	-0-	-398	-0-	6	1	4082	2	Y	8					40
							9	9									
*06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	6	1	4296	2	Y	78					118
							86	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
01	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	6	1	7470	2	Y	93	171	1			31
							102	9									
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	5	1	6620	2	Y	53					84
							58	9									
03	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6	1	6810	2	Y	83	123	1			44
							91	9									
04	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	6	1	6949	2	Y	87	99	1			32
							96	9									
05	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	6	1	7421	2	Y	49					81
							54	9									
*06	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	6	1	7240	2	Y	128					209
							141	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
01	T. A.		86	-0-	86	243	12	1	70	2	Y	4	42	1	1	8	163
							4	9									
02	T. A.		39	-0-	39	282	11	1	19	2	Y	8	131	1			40
							9	9									
03	294	X	12	-0-	-282	-0-	12	1			Y	-0-	40	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	14	1			5
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					15
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1941	2	41	9	Y	37					52
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2035	2	30	9	Y	27	64	1			15
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2147	2	6	9	Y	5					20
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2367	2	3	9	Y	3					23
*06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2330	2	8	9	Y	7					30

BLAKE-ALLISON UNIT 1 WELL #: 14H RRCID -> 288710 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8680 - 13120

01	68603	X	41012	-0-	-27591	-0-	650	1	39693	2	N	608	718	1			80
							669	9									
02	64177	X	36857	-0-	-27320	-0-	625	1	35745	2	N	443	365	1			158
							487	9									
03	68603	X	35493	-0-	-33110	-0-	185	1	34873	2	N	395	408	1			145
							435	9									
04	66390	X	41516	-0-	-24874	-0-	41152	2	364	9	N	331	291	1			185
05	68603	X	36568	-0-	-32035	-0-	36293	2	275	9	N	250	179	1			256
*06	36361	X	36361	-0-	-0-	-0-	36133	2	228	9	N	207	355	1	4	8	104

ROCK RANCH MCDOUGAL UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 288787 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8700 - 16464

01	65255	X	64305	-0-	-950	-0-	62335	2	1970	9	Y	1791	1994	1			88
02	61045	X	55473	-0-	-5572	-0-	23	1	53951	2	Y	1363	1238	1			213
							1499	9									
03	65255	X	45558	-0-	-19697	-0-	44236	2	1322	9	Y	1202	1209	1			206
04	63150	X	56920	-0-	-6230	-0-	55769	2	1151	9	Y	1046	710	1			542
05	65255	X	58483	-0-	-6772	-0-	57438	2	1045	9	Y	950	867	1			625
*06	63150	X	53908	-0-	-9242	-0-	53039	2	869	9	Y	790	1056	1	8	8	351

ROCK RANCH MCDOUGAL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 288788 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8550 - 15815

01	101091	X	76008	-0-	-25083	-0-	74583	2	1425	9	Y	1295	1431	1			93
02	94569	X	66610	-0-	-27959	-0-	65543	2	1067	9	Y	970	888	1			175
03	101091	X	72032	-0-	-29059	-0-	71181	2	851	9	Y	774	895	1			54
04	97830	X	63634	-0-	-34196	-0-	62907	2	727	9	Y	661	348	1			367
05	101091	X	64622	-0-	-36469	-0-	63998	2	624	9	Y	567	704	1			230
06	97830	X	60757	-0-	-37073	-0-	60253	2	504	9	Y	458	516	1	4	8	168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BLAKE-ALLISON UNIT 2 WELL #: 15H RRCID -> 288789 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8491 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80476	X	46547	-0-	-33929	-0-	45595	2	952	9	Y	865	907	1			138
02	75284	X	42100	-0-	-33184	-0-	41274	2	826	9	Y	751	724	1			165
03	80476	X	41205	-0-	-39271	-0-	40514	2	691	9	Y	628	666	1			127
04	77880	X	36889	-0-	-40991	-0-	36377	2	512	9	Y	465	361	1			231
05	80476	X	44717	-0-	-35759	-0-	44238	2	479	9	Y	435	356	1			310
06	77880	X	42645	-0-	-35235	-0-	42252	2	393	9	Y	357	533	1	6	8	128

SHIFFLET AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289023 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 8850 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		82472	-0-	82472	82472	78575	2	3897	9	N	3543	3240	1			303
02	0	W	96250	-0-	96250	178722	93365	2	2885	9	N	2623	2796	1			130
03	0	W	96147	-0-	96147	274869	93952	2	2195	9	N	1995	1982	1			143
04	0	W	75442	-0-	75442	350311	74063	2	1379	9	N	1254	887	1			510
05	0	W	66939	-0-	66939	417250	65642	2	1297	9	N	1179	1021	1			668
*06	0	W	66133	-0-	66133	483383	64978	2	1155	9	N	1050	1586	1	16	8	116

MYERS AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 289158 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8834 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	85343	-0-	85343	85343	196	1	85075	2	Y	65	17	1			48
							72	9									
12	0	W	92103	-0-	92103	177446	92064	2	39	9	Y	35	30	1			53
01	0	W	77763	-0-	77763	255209	77728	2	35	9	Y	32	25	1			60
02	0	W	55404	-0-	55404	310613	55350	2	54	9	Y	49	13	1			96
03	0	W	60957	-0-	60957	371570	60933	2	24	9	Y	22	105	1			13
04	0	W	56278	-0-	56278	427848	56256	2	22	9	Y	20					33
05	0	W	55369	-0-	55369	483217	55355	2	14	9	Y	13					46
06	0	W	51942	-0-	51942	535159	51906	2	36	9	Y	33	11	8			68

MYERS AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 289159 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8903 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	105028	-0-	105028	105028	58	1	104797	2	Y	157	16	1			141
							173	9									
12	0	W	110370	-0-	110370	215398	110283	2	87	9	Y	79	30	1			190
01	0	W	84665	-0-	84665	300063	84600	2	65	9	Y	59	208	1			41
02	0	W	59213	-0-	59213	359276	59156	2	57	9	Y	52	13	1			80
03	0	W	65715	-0-	65715	424991	65646	2	69	9	Y	63	99	1			44
04	0	W	56273	-0-	56273	481264	56234	2	39	9	Y	35					79
05	0	W	57786	-0-	57786	539050	57751	2	35	9	Y	32					111
06	0	W	55241	-0-	55241	594291	55195	2	46	9	Y	42	12	8			141

MYERS AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289214 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8929 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	104303	-0-	104303	335165	104234	2	69	9	Y	63	205	1			53
02	0	W	62262	-0-	62262	397427	62183	2	79	9	Y	72	12	1			113
03	0	W	62744	-0-	62744	460171	62648	2	96	9	Y	87	118	1			82
04	0	W	55151	-0-	55151	515322	55084	2	67	9	Y	61					143
05	0	W	63715	-0-	63715	579037	63665	2	50	9	Y	45					188
06	0	W	62023	-0-	62023	641060	61969	2	54	9	Y	49	12	8			225

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					80
02	2610	X	2105	-0-	-505	-0-	2105	2			N	-0-					80
03	2790	X	1512	-0-	-1278	-0-	1512	2			N	-0-					80
04	2700	X	1388	-0-	-1312	-0-	1388	2			N	-0-					80
05	2790	X	1507	-0-	-1283	-0-	1507	2			N	-0-					80
06	2700	X	1066	-0-	-1634	-0-	1066	2			N	-0-					80

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
01	6696	X	5489	-0-	-1207	-0-	5477	2	12	9	N	11					160
02	6177	X	4432	-0-	-1745	-0-	4415	2	17	9	N	15					175
03	6572	X	4501	-0-	-2071	-0-	4454	2	47	9	N	43					218
04	5730	X	4467	-0-	-1263	-0-	4454	2	13	9	N	12	186	1			44
05	5735	X	4461	-0-	-1274	-0-	4454	2	7	9	N	6					50
06	5310	X	4526	-0-	-784	-0-	4526	2			N	-0-					50

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
01	3069	X	2237	-0-	-832	-0-	2237	2			N	-0-					6
02	2581	X	1158	-0-	-1423	-0-	1158	2			N	-0-					6
03	2511	N	1850	-0-	-661	-0-	1850	2			N	-0-					6
04	2160	N	1850	-0-	-310	-0-	1850	2			N	-0-					6
*05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					6
06	1800	N	606	-0-	-1194	-0-	606	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
01	8339	X	6850	-0-	-1489	-0-	6810	2	40	9	N	36	177	1			52
02	7801	X	7158	-0-	-643	-0-	7118	2	40	9	N	36					88
03	8215	X	7761	-0-	-454	-0-	7761	2			N	-0-					88
04	7830	X	7495	-0-	-335	-0-	7478	2	17	9	N	15					103
05	8091	X	7497	-0-	-594	-0-	7494	2	3	9	N	3					106
06	7500	X	7475	-0-	-25	-0-	7467	2	8	9	N	7					113

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
01	5332	X	4832	-0-	-500	-0-	4806	2	26	9	N	24					104
02	4843	X	4362	-0-	-481	-0-	4334	2	28	9	N	25					129
03	5177	X	4643	-0-	-534	-0-	4625	2	18	9	N	16					145
04	4860	X	4565	-0-	-295	-0-	4541	2	24	9	N	22					167
05	4960	X	4550	-0-	-410	-0-	4529	2	21	9	N	19					186
06	4680	X	4549	-0-	-131	-0-	4529	2	20	9	N	18	177	1			27

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12120	-0-	-869	-0-	12119	2	1	9	N	1					163
02	11658	X	11126	-0-	-532	-0-	11125	2	1	9	N	1					164
03	12400	X	11375	-0-	-1025	-0-	11375	2			N	-0-					164
04	11940	X	10992	-0-	-948	-0-	10992	2			N	-0-					164
05	12245	X	11201	-0-	-1044	-0-	11201	2			N	-0-					164
06	11730	X	10537	-0-	-1193	-0-	10537	2			N	-0-					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 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
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					61
02	1189	N	402	-0-	-787	-0-	402	2			N	-0-					61
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					61
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 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
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2769	2	9	9	N	8					85
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2345	2	10	9	N	9					94
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2522	2	25	9	N	23					117
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2682	2	22	9	N	20					137
*05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					137
*06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	2	1	9	N	1					138

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 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
01	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9136	2	3	9	N	3					120
02	8526	X	7414	-0-	-1112	-0-	7413	2	1	9	N	1					121
03	9114	X	7820	-0-	-1294	-0-	7772	2	48	9	N	44					165
04	8850	X	7807	-0-	-1043	-0-	7772	2	35	9	N	32					197
05	9145	X	7784	-0-	-1361	-0-	7772	2	12	9	N	11					208
06	8850	X	8113	-0-	-737	-0-	8112	2	1	9	N	1	173	1			36

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 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
01	6014	X	3920	-0-	-2094	-0-	3877	2	43	9	N	39					109
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5969	2	42	9	N	38					147
03	6231	X	4358	-0-	-1873	-0-	4295	2	63	9	N	57					204
04	6030	X	5784	-0-	-246	-0-	5733	2	51	9	N	46	170	1			80
05	6231	X	5399	-0-	-832	-0-	5393	2	6	9	N	5					85
06	6210	X	4467	-0-	-1743	-0-	4457	2	10	9	N	9					94

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	13950	X	13175	-0-	-775	-0-	1534	1	11547	2	N	85	187	1			159
							94	9									
02	12731	X	12197	-0-	-534	-0-	1549	1	10558	2	N	82					241
							90	9									
03	13268	X	11974	-0-	-1294	-0-	1871	1	10033	2	N	64	188	1			117
							70	9									
04	12750	X	11578	-0-	-1172	-0-	11512	2	66	9	N	60					177
05	13175	X	12240	-0-	-935	-0-	12174	2	66	9	N	60					237
*06	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	163	1	16458	2	N	27					264
							30	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

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

01	7874	X	7673	-0-	-201	-0-	561	1	7103	2	N	8					109
							9	9									
02	7337	X	7155	-0-	-182	-0-	523	1	6610	2	N	20					129
							22	9									
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	438	1	7222	2	N	8					137
							9	9									
04	7440	X	7289	-0-	-151	-0-	476	1	6787	2	N	24					161
							26	9									
05	7688	X	7502	-0-	-186	-0-	481	1	7015	2	N	5					166
							6	9									
06	7440	X	7204	-0-	-236	-0-	123	1	7075	2	N	5					171
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 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
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	362	1	4581	2	N	8					88
							9	9									
02	4002	X	3568	-0-	-434	-0-	260	1	3285	2	N	21					109
							23	9									
03	4278	X	3317	-0-	-961	-0-	189	1	3126	2	N	2					111
							2	9									
04	4140	X	3401	-0-	-739	-0-	223	1	3178	2	N	-0-					111
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	311	1	4531	2	N	6					117
							7	9									
06	4140	X	2879	-0-	-1261	-0-	49	1	2827	2	N	3					120
							3	9									

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 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
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	40	1	2863	2	N	5	194	1			40
							6	9									
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	32	1	2575	2	N	20					60
							22	9									
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2773	2	3	9	N	3					63
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	23	1	2619	2	N	7					70
							8	9									
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	16	1	2686	2	N	19					89
							21	9									
*06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	13	1	2569	2	N	5					94
							6	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 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
01	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	1286	1	9680	2	N	22					163
							24	9									
02	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	1170	1	7975	2	N	43					206
							47	9									
03	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	1629	1	8737	2	N	34	186	1			54
							37	9									
04	9300	X	6834	-0-	-2466	-0-	6815	2	19	9	N	17					71
05	9610	X	6671	-0-	-2939	-0-	6615	2	56	9	N	51					122
*06	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	130	1	13170	2	N	22					144
							24	9									

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
01	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	2410	2			N	-0-					1031
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					1031
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					1031
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					1031
05	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	2290	2			N	-0-					1031
06	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	2323	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
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					46
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					46
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					46
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					46
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					46
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
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
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	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
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	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
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					26
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					26
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					26
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					26
05	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					26
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					26

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
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					318
02	1653	N	1590	-0-	-63	-0-	1590	2			N	-0-					318
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					318
04	1800	N	1601	-0-	-199	-0-	1601	2			N	-0-					318
05	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	2			N	-0-					318
06	1740	N	1492	-0-	-248	-0-	1492	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
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					501
02	1653	N	1590	-0-	-63	-0-	1590	2			N	-0-					501
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					501
04	1800	N	1601	-0-	-199	-0-	1601	2			N	-0-					501
05	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	2			N	-0-					501
06	1740	N	1492	-0-	-248	-0-	1492	2			N	-0-					501

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
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					531
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					531
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					531
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					531
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					531
*06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					531

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	228	-0-	228	228	228	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
03	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
05	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
*06	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	15514	2			N	-0-					-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

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
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	85					153
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	100	2	61	9	Y	55					208
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	541	2	81	9	Y	74	239	1			43
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	462	2	64	9	Y	58					101
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	467	2	63	9	Y	57					158
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019 - P/A 06/07/19

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2020

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

01	2914	X	2016	-0-	-898	-0-	2008	2	8	9	Y	7					135
02	2726	X	1437	-0-	-1289	-0-	1437	2			Y	-0-	135	1			-0-
03	2356	X	1921	-0-	-435	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	1666	-0-	-254	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	1557	-0-	-458	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2019 - P/A 05/13/19

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020 - P/A 01/10/20

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	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

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2020 - P/A 01/13/20

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

01	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	2			N	-0-					20
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					20
03	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-					20
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					20
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

01	4332	X	3234	-0-	-1098	-0-	3234	2			N	-0-					75
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					75
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3295	2	11	9	N	10					85
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					85
*05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					85
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					85

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2019

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	3000	N	3395	-0-	395	395	3375	2	20	9	Y	18					35
*05	3100	N	5117	-0-	2017	2412	5116	2	1	9	Y	1					36
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2412					Y	NO RPT					36

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2019 - P/A 06/20/2019

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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
MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					21
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					21

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-					16
03	2796	X	-0-	-0-	-2796	-0-					Y	-0-					16
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					16
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2	EXT	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019 - P/A 06/03/19

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1388	2	12	9	N	11	84	1			33
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1293	2	6	9	N	5					38
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	N	5					43
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1161	2	6	9	N	5					48
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1201	2	2	9	N	2					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

01	14B2 EXT	364	-0-	364	369	364	2			N	-0-					29
02	14B2 EXT	909	-0-	909	1278	909	2			N	-0-					29
03	14B2 EXT	1115	-0-	1115	2393	1115	2			N	-0-					29
04	14B2 EXT	858	-0-	858	3251	858	2			N	-0-					29
05	14B2 EXT	751	-0-	751	4002	751	2			N	-0-					29
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4002					N	NO RPT					29

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

01	1767 X	1666	-0-	-101	-0-	1660	2	6	9	Y	5					110
02	1653 X	696	-0-	-957	-0-	690	2	6	9	Y	5					115
03	5363 X	1465	-0-	-3898	-0-	1465	2			Y	-0-					115
04	5190 X	859	-0-	-4331	-0-	859	2			Y	-0-					115
05	3906 X	1412	-0-	-2494	-0-	1412	2			Y	-0-					115
06	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	1185	-0-	1185	4892	1172	2	13	9	Y	12					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4892					Y	1					26
03	4892	X	-0-	-0-	-4892	-0-					Y	-0-					26
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					26
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	725	-0-	725		725	723	2	2	9	Y	2					26
03	14B2	EXT	494	-0-	494		1219	494	2			Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1219					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	3	-0-	3		1222	3	2			Y	-0-					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		1222					Y	NO RPT					26

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2	53	9	N	48					61
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					61
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					61
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					61
05	558	N	4	-0-	-554	-0-	-0-	4	2			N	-0-					61
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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
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
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					78
04	14B2	EXT	3	-0-	3	4	3	2			N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					78
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2020 - P/A 01/06/20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2020 - P/A 01/03/20

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	4420	-0-	-3702	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	N	10					71
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					71
03	527	N	344	-0-	-183	-0-	342	2	2	9	N	2					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					85
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					85
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					85
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	131	2	129	9	N	117					180
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	128	2	63	9	N	57	124	1			113
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	53	2	30	9	N	27					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			44
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
01	4172	X	3196	-0-	-976	-0-	3159	2	37	9	N	34	48	1			76
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2837	2	39	9	N	35	50	1			61
03	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2601	2	15	9	N	14					75
04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					75
*05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2239	2	36	9	N	33					108
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					108

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
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	67	2	29	9	N	26					81
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	N	4					85
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	38	2	18	9	N	16	86	1			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 287013 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 5114 - 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
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1922	X	1134	-0-	-788	-0-	78	1	1056	3	N	-0-					2
02	1537	X	741	-0-	-796	-0-	54	1	687	3	N	-0-					2
03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	73	1	1080	3	N	-0-					2
04	825	X	825	-0-	-0-	-0-	55	1	770	3	N	-0-					2
05	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	63	1	1188	3	N	-0-					2
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					2

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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 #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2001	-0-	-603	-0-	137	1	1864	3	N	-0-					-0-
02	2436	X	1431	-0-	-1005	-0-	104	1	1327	3	N	-0-					-0-
03	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	119	1	1750	3	N	-0-					-0-
04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	115	1	1603	3	N	-0-					-0-
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	114	1	2138	3	N	-0-					-0-
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	56	1	766	3	N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	43	1	546	3	N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	750	3	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	824	3	N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1246	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	54	1	731	3	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	47	1	596	3	N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	47	1	696	3	N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	55	1	770	3	N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	64	1	1199	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	164	1	2236	3	N	-0-					5
02	2610	X	1606	-0-	-1004	-0-	117	1	1489	3	N	-0-					5
03	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	135	1	1984	3	N	-0-					5
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	170	1	2360	3	N	-0-					5
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	204	1	3819	3	N	-0-					5
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					5

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 #: 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	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
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	120					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	120					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	120					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	120					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	11					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	11					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	11					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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
01	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-	1247	3			N	-0-					25
02	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	1024	3			N	-0-					25
03	1823	N	1823	-0-		-0-	-0-	1820	3	3	9	N	3					28
04	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-	1627	3			N	-0-					28
05	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-	1497	3			N	-0-					28
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B	DENY	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
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
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					17
02	2900	N	3101	-0-	201	201	3101	3			N	-0-					17
03	3100	N	3031	-0-	-69	132	3031	3			N	-0-					17
04	2652	N	2520	-0-	-132	-0-	2520	3			N	-0-					17
*05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					2361
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2361

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	85	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	60	1	758	2	N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	79	1	1009	2	N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	62	1	789	2	N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	835	2	N	-0-					-0-
06	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
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					140
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					140
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1531	3	12	9	N	11					151
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1589	3	4	9	N	4					155
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					155
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					32
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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
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
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					53
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					53
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3447	3	2	9	N	2					55
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3365	3	4	9	N	4					59
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					59
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					59

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
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
02	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-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
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556	2	N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	60	1	783	2	N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	49	1	640	2	N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	43	1	666	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	92	1	1178	2	N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	97	1	1251	2	N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	99	1	1262	2	N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	67	1	855	2	N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	58	1	733	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
06	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
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
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B	DENY	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	2	N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	54	1	706	2	N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	57	1	759	2	N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	43	1	574	2	N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	44	1	579	2	N	-0-					-0-
06	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

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 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
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	372	3	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 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
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	2	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	2	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	38	1	217	2	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
06	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

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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	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
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-			14
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			14
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-			14
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			14
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			14
06	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
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-			-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-			-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-			-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-			-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	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
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	N	-0-			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	2	N	-0-			-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-			-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	72	1	650	2	N	-0-			-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	83	1	852	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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
01	561	N	561	-0-		-0-	-0-	43	1	518	3	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-		-0-	-0-	48	1	387	3	N	12	12	1			-0-
								13	9									
03	716	N	716	-0-		-0-	-0-	45	1	671	3	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-		-0-	-0-	52	1	461	3	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-		-0-	-0-	47	1	489	3	N	-0-					-0-
06	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

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

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
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	65	1	829	2	N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	58	1	741	2	N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	61	1	779	2	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	42	1	542	2	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

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
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	2	N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	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

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	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

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
01	3131	X	2823	-0-	-308	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2834	-0-	-8	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	3	3	9	N	3					3
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					3
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					3
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	3	1	9	N	1					4
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	3	1	9	N	1					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					43
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					43
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	3	6	9	N	5					48
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					48
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					17
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					17
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					17
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					17
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					17
06	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
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					22
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					22
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					22
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					22
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
01	35484	X	35484	-0-	-0-	-0-	35370	3	114	9	N	104	168	1			82
02	31154	X	31154	-0-	-0-	-0-	31067	3	87	9	N	79	138	1			23
03	32098	X	32098	-0-	-0-	-0-	32012	3	86	9	N	78					101
04	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	29385	3	87	9	N	79					180
05	28966	X	28966	-0-	-0-	-0-	28904	3	62	9	N	56					236
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
01	3875	X	3584	-0-	-291	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	3211	-0-	-211	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3316	-0-	-280	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					8
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1678	3	24	9	N	22					73
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1546	3	45	9	N	41					114
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	838	3	32	9	N	29					143
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1725	3	34	9	N	31					174
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1823	3	26	9	N	24	164	1			34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	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
01	2883	X	2136	-0-	-747	-0-	2136	3			N	-0-					40
02	2697	X	1988	-0-	-709	-0-	1988	3			N	-0-					40
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					40
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					40
*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					1927
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1927

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
01	38668	X	38668	-0-	-0-	-0-	38585	3	83	9	N	75	67	1			98
02	34839	X	34839	-0-	-0-	-0-	34769	3	70	9	N	64					162
03	36225	X	36225	-0-	-0-	-0-	36162	3	63	9	N	57	154	1			65
04	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	33178	3	56	9	N	51					116
05	32864	X	32864	-0-	-0-	-0-	32814	3	50	9	N	45					161
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
01	7657	X	7090	-0-	-567	-0-	782	1	6308	2	N	-0-					-0-
02	7163	X	6517	-0-	-646	-0-	724	1	5793	2	N	-0-					-0-
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	757	1	5987	2	N	-0-					-0-
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	327	1	2635	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3472	X	3097	-0-	-375	-0-	185	1	2912	2	N	-0-					-0-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	242	1	3813	2	N	-0-					-0-
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	251	1	3945	2	N	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	180	1	2834	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2198	-0-	-902	-0-	131	1	2067	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-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
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	83	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	543	2	N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	74	1	941	2	N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	757	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5847	3	32	9	N	29					134
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5101	3	35	9	N	32	116	1			50
03	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	971	1	5230	3	N	30					80
							33	9									
04	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	940	1	4721	3	N	20					100
							22	9									
05	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	971	1	4729	3	N	22					122
							24	9									
06	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					122

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	498	1	4752	2	N	-0-					-0-
02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	435	1	4240	2	N	-0-					-0-
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	464	1	4598	2	N	-0-					-0-
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	437	1	4331	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4856	-0-	-290	-0-	434	1	4422	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	92	1	540	2	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	94	1	545	2	N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	56	1	320	2	N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	184	1	1056	2	N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	78	1	1060	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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
01	310	X	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	290	X	173	-0-	-117	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	248	X	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	210	X	NO RPT	-0-	-210	-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
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-					-0-
06	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

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
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	36374	X	36374	-0-	-0-	-0-	2917	1	33457	2	N	-0-					-0-
02	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	977	1	8882	2	N	-0-					-0-
03	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	1041	1	9466	2	N	-0-					-0-
04	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	707	1	5933	2	N	-0-					-0-
05	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	782	1	6896	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7716 - 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
*01	0	Z	33634	-0-	33634	383789	33509	3	125	9	N	114	139	1			122
*02	0	Z	30084	-0-	30084	413873	29978	3	106	9	N	96	67	1			151
*03	0	Z	30247	-0-	30247	444120	30153	3	94	9	N	85	31	1			205
*04	0	Z	27967	-0-	27967	472087	27883	3	84	9	N	76					281
*05	0	Z	27650	-0-	27650	499737	27585	3	65	9	N	59	169	1			171
*06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	499737					N	NO RPT					171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
01	2728	X	1958	-0-	-770	-0-	186	1	1772	2	N	-0-			-0-
02	1972	X	1636	-0-	-336	-0-	152	1	1484	2	N	-0-			-0-
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	160	1	1585	2	N	-0-			-0-
04	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	154	1	1530	2	N	-0-			-0-
05	1953	X	1746	-0-	-207	-0-	156	1	1590	2	N	-0-			-0-
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-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
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	506	1	4833	2	N	-0-			-0-
02	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	580	1	5652	2	N	-0-			-0-
03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	593	1	5874	2	N	-0-			-0-
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	562	1	5566	2	N	-0-			-0-
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	508	1	5180	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-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
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	392	1	5244	2	N	-0-			-0-
02	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	354	1	4753	2	N	-0-			-0-
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	372	1	4964	2	N	-0-			-0-
04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	180	1	2409	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	2937	-0-	-2705	-0-	206	1	2731	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	6417	X	5090	-0-	-1327	-0-	369	1	4721	2	N	-0-			-0-
02	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	525	1	6726	2	N	-0-			-0-
03	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	542	1	6931	2	N	-0-			-0-
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	380	1	4862	2	N	-0-			-0-
05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	474	1	6062	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-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
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	293	1	2804	2	N	-0-			-0-
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	268	1	2611	2	N	-0-			-0-
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	297	1	2942	2	N	-0-			-0-
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	283	1	2803	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	271	1	2754	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-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
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			29
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			29
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			29
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			29
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			602
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			602

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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
01	4464	X	3776	-0-	-688	-0-	358	1	3418	2	N	-0-					-0-
02	3712	X	3572	-0-	-140	-0-	332	1	3240	2	N	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	352	1	3485	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	324	1	3216	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3688	-0-	-94	-0-	330	1	3358	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-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
01	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	791	1	5641	2	N	-0-					-0-
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	783	1	4883	2	N	-0-					-0-
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	767	1	4656	2	N	-0-					-0-
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	670	1	3894	2	N	-0-					-0-
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	662	1	4797	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	399	1	3805	2	N	-0-					-0-
02	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	540	1	5270	2	N	-0-					-0-
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	562	1	5567	2	N	-0-					-0-
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	541	1	5362	2	N	-0-					-0-
05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	538	1	5488	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-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
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	3	2	9	N	2					35
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	912	3	2	9	N	2					37
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	301	1	958	3	N	-0-					37
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	292	1	928	3	N	1					38
							1	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	301	1	909	3	N	-0-					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
01	2449	X	2422	-0-	-27	-0-	2418	3	4	9	N	4					49
02	2291	X	2154	-0-	-137	-0-	2150	3	4	9	N	4					53
03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	301	1	2415	3	N	1					54
							1	9									
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	292	1	2230	3	N	1					55
							1	9									
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	301	1	2506	3	N	3					58
							3	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
01	5487	X	4998	-0-	-489	-0-	474	1	4524	2	N	-0-			-0-
02	5133	X	4381	-0-	-752	-0-	407	1	3974	2	N	-0-			-0-
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	433	1	4287	2	N	-0-			-0-
04	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	457	1	4531	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	5144	-0-	-157	-0-	459	1	4685	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-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
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	3	3	9	N	3			14
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			14
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			14
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			14
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			783
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			783

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
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			40
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-			40
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			40
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			40
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-			1130
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1130

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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	N	-0-			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	392	1	5244	2	N	-0-			-0-
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	314	1	4116	2	N	-0-			-0-
03	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	944	1	12398	2	N	-0-			-0-
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	533	1	6997	2	N	-0-			-0-
05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	577	1	8817	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	245	1	2332	2	N	-0-			-0-
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	221	1	2148	2	N	-0-			-0-
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	228	1	2260	2	N	-0-			-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	201	1	1986	2	N	-0-			-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	211	1	2146	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	5239	X	4417	-0-	-822	-0-	312	1	4105	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4623	-0-	-249	-0-	326	1	4297	2	N	-0-			-0-
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	327	1	4304	2	N	-0-			-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	269	1	3502	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	4274	-0-	-128	-0-	305	1	3969	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-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
01	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	194	1	2487	2	N	-0-			-0-
02	2668	X	2404	-0-	-264	-0-	175	1	2229	3	N	-0-			-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	209	1	2687	2	N	-0-			-0-
04	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	361	1	1013	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	1607	-0-	-1245	-0-	397	1	1210	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-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
01	1426	X	170	-0-	-1256	-0-	12	1	158	2	N	-0-			-0-
02	1334	X	1097	-0-	-237	-0-	80	1	1017	2	N	-0-			-0-
03	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	1087	1	13906	2	N	-0-			-0-
04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	556	1	7104	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	7226	-0-	4126	4126	524	1	6702	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4126					N	NO RPT			-0-

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
01	6758	X	6313	-0-	-445	-0-	447	1	5866	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	414	1	5438	2	N	-0-			-0-
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	405	1	5307	2	N	-0-			-0-
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	199	1	2611	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	1004	-0-	-5320	-0-	71	1	933	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-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
01	8742	X	5925	-0-	-2817	-0-	430	1	5495	2	N	-0-			-0-
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	493	1	6300	2	N	-0-			-0-
03	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	528	1	6749	2	N	-0-			-0-
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	330	1	4225	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	5540	-0-	-1218	-0-	402	1	5138	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-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
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	217	1	2896	2	N	-0-			-0-
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	225	1	3017	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	8057	-0-	4957	4957	560	1	7497	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	886	-0-	-2114	2843	62	1	824	2	N	-0-			-0-
05	3414	X	571	-0-	-2843	-0-	40	1	531	2	N	-0-			-0-
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-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 #: 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
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	103	1	640	2	N	-0-			-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	96	1	604	2	N	-0-			-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	104	1	654	2	N	-0-			-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	102	1	635	2	N	-0-			-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	101	1	649	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

01	7843	X	4837	-0-	-3006	-0-	4837	3			N	-0-			-0-
02	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	3			N	-0-			-0-
03	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	214	1	12720	3	N	-0-			-0-
04	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	224	1	9431	3	N	-0-			-0-
05	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	136	1	13252	3	N	-0-			-0-
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

01	9920	X	6811	-0-	-3109	-0-	474	1	6337	2	N	-0-			-0-
02	9280	X	7207	-0-	-2073	-0-	501	1	6706	2	N	-0-			-0-
03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	565	1	7563	2	N	-0-			-0-
04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	384	1	5148	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	8077	-0-	-851	-0-	560	1	7517	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT			-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	51	1	488	2	N	-0-			-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	46	1	448	2	N	-0-			-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	102	1	1012	2	N	-0-			-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	245	1	1757	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3634	-0-	534	534	559	1	3075	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	534					N	NO RPT			-0-

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			46
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			46
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			46
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			46
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			436
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			436

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

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
01	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	912	1	8710	2	N	-0-					-0-
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	778	1	7585	2	N	-0-					-0-
03	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	782	1	7753	2	N	-0-					-0-
04	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	740	1	7328	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	8418	-0-	-76	-0-	753	1	7665	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

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
01	9486	X	9019	-0-	-467	-0-	831	1	8188	2	N	-0-					-0-
02	8874	X	8046	-0-	-828	-0-	744	1	7302	2	N	-0-					-0-
03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	785	1	7855	2	N	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	368	1	3347	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	165	-0-	-9073	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

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
01	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1126	1	2792	2	N	-0-					-0-
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	1123	1	2754	2	N	-0-					-0-
03	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	1268	1	3801	2	N	-0-					-0-
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	929	1	2368	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	692	1	643	2	N	-0-	1	8			-0-
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

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
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	396	1	5137	2	N	-0-					-0-
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	431	1	5580	2	N	-0-					-0-
03	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	591	1	7650	2	N	-0-					-0-
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	231	1	2986	2	N	-0-					-0-
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	401	1	5181	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

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
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	151	1	1984	2	N	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	138	1	1829	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5814	-0-	2714	2714	409	1	5405	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4099	-0-	1099	3813	288	1	3811	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6338	-0-	3238	7051	387	1	5951	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7051					N	NO RPT					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

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
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
06	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
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
01	6107	X	4897	-0-	-1210	-0-	451	1	4446	2	N	-0-			-0-
02	4988	X	4565	-0-	-423	-0-	422	1	4143	2	N	-0-			-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	424	1	4248	2	N	-0-			-0-
04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	196	1	1780	2	N	-0-			-0-
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	473	1	4822	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-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
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	96	1	1106	2	N	-0-			-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	106	1	1032	2	N	-0-			-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	70	1	698	2	N	-0-			-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	68	1	666	2	N	-0-			-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	58	1	592	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	6727	X	6407	-0-	-320	-0-	459	1	5948	2	N	-0-			-0-
02	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	416	1	5375	2	N	-0-			-0-
03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	458	1	5935	2	N	-0-			-0-
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	300	1	3866	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	5501	-0-	-916	-0-	395	1	5106	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-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
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	519	2	N	-0-			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	2	N	-0-			-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	436	2	N	-0-			-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	45	1	452	2	N	-0-			-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	46	1	474	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	2976	X	1645	-0-	-1331	-0-	113	1	1532	3	N	-0-			8
02	2784	X	1367	-0-	-1417	-0-	100	1	1267	3	N	-0-			8
03	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	134	1	1973	3	N	-0-			8
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	132	1	1835	3	N	-0-			8
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	137	1	2563	3	N	-0-			8
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			8

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
01	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	3			N	-0-			11
02	11020	X	9355	-0-	-1665	-0-	9355	3			N	-0-			11
03	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	3			N	-0-			11
04	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3			N	-0-			11
05	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	3			N	-0-			11
06	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT			11

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
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
06	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
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
01	414	X	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-			10
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-			10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			10
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			10

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	459	1	6083	2	N	-0-			-0-
02	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	431	1	5715	2	N	-0-			-0-
03	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	1221	1	16142	2	N	-0-			-0-
04	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	861	1	11378	2	N	-0-			-0-
05	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	1040	1	15955	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT			-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	534	2	N	-0-			-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	41	1	403	2	N	-0-			-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	91	1	909	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	99	1	981	2	N	-0-			-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	70	1	718	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

01	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	460	1	5959	2	N	-0-			-0-
02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	526	1	5212	2	N	-0-			-0-
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	474	1	4839	2	N	-0-			-0-
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	249	1	2669	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	2684	-0-	-3113	-0-	192	1	2492	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT			-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

01	10292	X	10165	-0-	-127	-0-	775	1	9390	3	N	-0-			8
02	9135	X	2724	-0-	-6411	-0-	298	1	2426	3	N	-0-			8
03	203	X	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-			8
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			8
05	10168	X	71	-0-	-10097	-0-	6	1	65	3	N	-0-			8
06	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT			8

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

01	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	655	1	8382	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	467	1	5973	2	N	-0-			-0-
03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	572	1	7314	2	N	-0-			-0-
04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	92	1	1176	2	N	-0-			-0-
05	8804	X	2210	-0-	-6594	-0-	161	1	2049	2	N	-0-			-0-
06	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
01	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	801	1	9705	3	N	-0-					5
02	9135	X	6301	-0-	-2834	-0-	690	1	5611	3	N	-0-					5
03	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	861	1	12896	3	N	-0-					5
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	330	1	2903	3	N	-0-					5
05	9858	X	9479	-0-	-379	-0-	827	1	8641	3	N	10					15
							11	9									
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					15

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
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1520	3	29	9	N	26					67
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1395	3	33	9	N	30					97
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1455	3	17	9	N	15					112
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1419	3	30	9	N	27					139
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1470	3	31	9	N	28					167
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

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
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1147	3	12	9	N	11					118
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	3	11	9	N	10					128
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1142	3	9	9	N	8	119	1			17
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1097	3	13	9	N	12					29
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1137	3	9	9	N	8					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	682	1	4221	2	N	-0-					-0-
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	667	1	4161	2	N	-0-					-0-
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	671	1	4210	2	N	-0-					-0-
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	696	1	4328	2	N	-0-					-0-
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	730	1	4638	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-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
01	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	237	1	3060	2	N	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	232	1	2999	2	N	-0-					-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	219	1	2820	2	N	-0-					-0-
04	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	104	1	1338	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	245	1	3150	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-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
01	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	1671	1	9922	3	N	-0-					7
02	5278	X	5054	-0-	-224	-0-	1168	1	3868	3	N	16	16	1			7
							18	9									
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	664	1	5225	3	N	-0-					7
04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	547	1	2054	3	N	-0-					7
05	5642	X	4560	-0-	-1082	-0-	1124	1	3436	3	N	-0-					7
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					7

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
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	294	1	3757	2	N	-0-			-0-
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	306	1	3913	2	N	-0-			-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	319	1	4080	2	N	-0-			-0-
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	153	1	1967	2	N	-0-			-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	216	1	2759	2	N	-0-			-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-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
01	3441	X	2699	-0-	-742	-0-	376	1	2323	2	N	-0-			-0-
02	2958	X	2667	-0-	-291	-0-	368	1	2299	2	N	-0-			-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	409	1	2566	2	N	-0-			-0-
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	487	1	3028	2	N	-0-			-0-
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	455	1	2896	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-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
01	9579	X	6694	-0-	-2885	-0-	458	1	6236	3	N	-0-			-0-
02	8961	X	4669	-0-	-4292	-0-	340	1	4329	3	N	-0-			-0-
03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	393	1	5774	3	N	-0-			-0-
04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	303	1	4204	3	N	-0-			-0-
05	7037	X	946	-0-	-6091	-0-	48	1	898	3	N	-0-			-0-
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-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
01	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	860	1	11100	2	N	-0-			-0-
02	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	748	1	9648	2	N	-0-			-0-
03	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	773	1	9976	2	N	-0-			-0-
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	471	1	6079	2	N	-0-			-0-
05	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	565	1	7290	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-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
01	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	473	1	6051	2	N	-0-			-0-
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	438	1	5599	2	N	-0-			-0-
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	468	1	5977	2	N	-0-			-0-
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	263	1	3366	2	N	-0-			-0-
05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	425	1	5441	2	N	-0-			-0-
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-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
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			35
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			35
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-			35
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			35
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			883
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			883

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
01	10819	X	7888	-0-	-2931	-0-	1151	1	6737	2	N	-0-			-0-
02	10121	X	9925	-0-	-196	-0-	1451	1	8474	2	N	-0-			-0-
03	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	1600	1	9133	2	N	-0-			-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	518	1	2960	2	N	-0-			-0-
05	9548	X	4276	-0-	-5272	-0-	292	1	3984	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-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
01	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	1142	1	6682	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	599	1	7661	2	N	-0-					-0-
03	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	597	1	7646	2	N	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	247	1	3150	2	N	-0-					-0-
05	527	X	248	-0-	-279	-0-	16	1	232	2	N	-0-					-0-
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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
01	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	851	1	10322	3	N	-0-					15
02	10179	X	7413	-0-	-2766	-0-	809	1	6581	3	N	21	21	1			15
							23	9									
03	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	745	1	11162	3	N	-0-					15
04	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	1063	1	9343	3	N	-0-					15
05	10881	X	10700	-0-	-181	-0-	934	1	9760	3	N	5					20
							6	9									
06	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT					20

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
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	636	1	5151	2	N	-0-					-0-
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	542	1	5363	2	N	-0-					-0-
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	580	1	5903	2	N	-0-					-0-
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	383	1	4112	2	N	-0-					-0-
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	442	1	4555	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-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
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	514	1	3177	2	N	-0-					-0-
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	480	1	2995	2	N	-0-					-0-
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	505	1	3174	2	N	-0-					-0-
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	470	1	2923	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3170	-0-	-705	-0-	431	1	2739	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-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
01	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	1279	1	11612	3	N	-0-					-0-
02	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	1347	1	8666	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	941	1	10293	3	N	-0-					-0-
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	628	1	3978	3	N	-0-					-0-
05	10385	X	4291	-0-	-6094	-0-	511	1	3780	3	N	-0-					-0-
06	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-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 #: 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
01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
02	6235	X	4247	-0-	-1988	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6091	-0-	-574	-0-	6063	3	28	9	N	25					25
06	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					25

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
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	850	1	5262	2	N	-0-					-0-
02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	787	1	4916	2	N	-0-					-0-
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	840	1	5276	2	N	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	627	1	3895	2	N	-0-					-0-
05	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	738	1	4692	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-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
01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	1086	1	6723	2	N	-0-					-0-
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	998	1	6234	2	N	-0-					-0-
03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	1026	1	6441	2	N	-0-					-0-
04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	1016	1	6321	2	N	-0-					-0-
05	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	972	1	6184	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-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
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					42
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1405	3	29	9	N	26					68
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1306	3	21	9	N	19					87
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1391	3	17	9	N	15					102
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1487	3	18	9	N	16					118
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					52
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	3	4	9	N	4					56
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1722	3	13	9	N	12					68
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1702	3	8	9	N	7					75
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1646	3	12	9	N	11					86
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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
01	7533	X	7529	-0-	-4	-0-	574	1	6955	3	N	-0-					31
02	6873	X	5767	-0-	-1106	-0-	631	1	5136	3	N	-0-					31
03	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	577	1	8633	3	N	-0-					31
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	671	1	5892	3	N	-0-					31
05	7533	X	7180	-0-	-353	-0-	627	1	6553	3	N	-0-					31
06	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					31

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
01	9145	X	9052	-0-	-93	-0-	9052	3			N	-0-					2
02	8555	X	6249	-0-	-2306	-0-	6249	3			N	-0-					2
03	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	3			N	-0-					2
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					2
05	9052	X	6362	-0-	-2690	-0-	6362	3			N	-0-					2
06	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
01	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	720	1	8726	3	N	-0-					8
02	7975	X	7681	-0-	-294	-0-	841	1	6840	3	N	-0-					8
03	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	810	1	12134	3	N	-0-					8
04	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	956	1	8399	3	N	-0-					8
05	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	942	1	9835	3	N	-0-					8
06	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					8

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
01	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	788	1	5636	3	N	-0-					15
02	4292	X	4039	-0-	-253	-0-	635	1	3385	3	N	17	17	1			15
							19	9									
03	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	681	1	6127	3	N	-0-					15
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	504	1	2297	3	N	-0-					15
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	569	1	4384	3	N	-0-					15
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					15

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
01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	702	1	8508	3	N	-0-					7
02	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	815	1	6631	3	N	29	29	1			7
							32	9									
03	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	773	1	11579	3	N	-0-					7
04	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	1206	1	10600	3	N	-0-					7
05	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	1196	1	12492	3	N	-0-					7
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					7

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
01	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	2159	1	8627	3	N	-0-					-0-
02	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	1680	1	5414	3	N	-0-					-0-
03	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	1802	1	8387	3	N	-0-					-0-
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	1324	1	2693	3	N	-0-					-0-
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	1643	1	3306	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	8			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		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

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
01	7967	X	1979	-0-	-5988	-0-	285	1	1694	3	N	-0-			17
02	7453	X	1337	-0-	-6116	-0-	310	1	1027	3	N	-0-			17
03	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	1280	1	10071	3	N	-0-			17
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	615	1	2307	3	N	-0-			17
05	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-			17
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			17

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

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
01	7378	X	6423	-0-	-955	-0-	914	1	5509	3	N	-0-			-0-
02	6380	X	5172	-0-	-1208	-0-	720	1	4452	3	N	-0-			-0-
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	874	1	4965	3	N	-0-			-0-
04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	767	1	4893	3	N	-0-			-0-
05	6417	X	6348	-0-	-69	-0-	877	1	5471	3	N	-0-			-0-
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 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
01	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	1745	1	6056	2	N	-0-			-0-
02	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	1559	1	4766	2	N	-0-			-0-
03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	1373	1	3265	2	N	-0-			-0-
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1041	1	80	2	N	-0-			-0-
05	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1014	1	418	2	N	-0-			-0-
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 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
01	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	816	1	10427	2	N	-0-			-0-
02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	674	1	8620	2	N	-0-			-0-
03	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	777	1	9940	2	N	-0-			-0-
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	220	1	2819	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	689	-0-	-6844	-0-	50	1	639	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 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
01	5580	X	4025	-0-	-1555	-0-	288	1	3737	2	N	-0-			-0-
02	4611	X	3468	-0-	-1143	-0-	249	1	3219	2	N	-0-			-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	272	1	3512	2	N	-0-			-0-
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	266	1	3445	2	N	-0-			-0-
05	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	519	1	6714	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	3	N	-0-			22
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	N	-0-			22
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	N	-0-			22
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	N	-0-			22
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	3	N	-0-			22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 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
01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	1251	1	5904	2	N	-0-					-0-
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	950	1	5036	2	N	-0-					-0-
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	948	1	3282	2	N	-0-					-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	782	1	3226	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	1	8			-0-
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 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
01	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	977	1	4615	2	N	-0-					-0-
02	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	1311	1	6950	2	N	-0-					-0-
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	876	1	3034	2	N	-0-					-0-
04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	281	1	1159	2	N	-0-					-0-
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	1207	1	3557	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	8			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 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
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	535	1	7273	3	N	-0-					-0-
02	6380	X	5362	-0-	-1018	-0-	391	1	4971	3	N	-0-					-0-
03	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	501	1	7364	3	N	-0-					-0-
04	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	637	1	8836	3	N	-0-					-0-
05	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	671	1	12585	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 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
01	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	1014	1	13409	2	N	-0-					-0-
02	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	925	1	12222	2	N	-0-					-0-
03	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	971	1	12831	2	N	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	447	1	3448	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	1089	-0-	-13853	-0-	1027	1	62	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	727	3	4	9	N	4					47
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	711	3	3	9	N	3					50
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	3	2	9	N	2					52
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	712	3	3	9	N	3					55
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					47
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					47
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					47
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					47
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					341
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	1359	1	4128	3	N	-0-					23
02	3770	X	1536	-0-	-2234	-0-	1536	3			N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					23
06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					23

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

01	5394	X	4152	-0-	-1242	-0-	1315	1	2837	3	N	-0-					7
02	4292	X	1656	-0-	-2636	-0-	1656	3			N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					7
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					7

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					71
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	581	3	12	9	N	11					82
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					82
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					82
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					479
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					479

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1752	3	42	9	N	38					84
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1642	3	35	9	N	32					116
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1754	3	36	9	N	33	64	1			85
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1716	3	32	9	N	29					114
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1771	3	32	9	N	29					143
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

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
01	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					20
02	899	X	671	-0-	-228	-0-	70	1	571	3	N	27	27	1			20
							30	9									
03	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	1010	1	15123	3	N	-0-					20
04	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	1230	1	10811	3	N	-0-					20
05	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	1161	1	12128	3	N	-0-					20
06	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					20

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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					19
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					8
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 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
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					46
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					46
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					46
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					46
05	1829	N	219	-0-	-1610	-0-	219	3			N	-0-					46
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					46

OXXN 630579
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 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
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	8680	X	8449	-0-	-231	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
02	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7254	-0-	-1209	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6209	-0-	-1981	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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
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
01	DLQ G-10		446	-0-	446	1104	446	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		641	-0-	641	1745	641	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		738	-0-	738	2483	738	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		836	-0-	836	3319	836	3			Y	-0-					-0-
05	2900	N	913	-0-	-1987	1332	913	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1332					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
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
01	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	1306	2	31	9	N	28					157
02	1508	N	1420	-0-	-88	-0-	1399	2	21	9	N	19					176
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1560	2	73	9	N	66					242
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					242
05	1519	N	1314	-0-	-205	-0-	1308	2	6	9	N	5					247
06	1590	N	986	-0-	-604	-0-	976	2	10	9	N	9					256

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
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	261	N	102	-0-	-159	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	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
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
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
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					115
02	232	N	200	-0-	-32	-0-	200	2			N	-0-					115
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					115
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					115
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					115
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					115

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8700 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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 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
*01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					130
*02	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					130
*03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					130
*04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					130
*05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					130
*06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	617	-0-	617	617	617	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	617					N	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	617					N	NO RPT					-0-

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

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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
01	SWR	10	2907	-0-	2907	2907	2907	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2907					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
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	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 27 RRCID -> 288707 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 288853 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

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

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	0	X	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		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 GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. 706379
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

01	1023	N	181	-0-	-842	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	928	N	NO RPT	-0-	-928	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1907	3	18	9	N	16					43
02	841	N	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT					43
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					43
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 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
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3			N	-0-					8
02	551	X	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT					8
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					8
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					8
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					8
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					8

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					37
02	290	N	281	-0-	-9	-0-	281	2			N	-0-					37
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					37
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					37
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	241	2	6	9	N	5					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	N	6					6
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	N	6					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					15
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					15
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					15
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					15
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6	9	N	5					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					23
02	232	N	140	-0-	-92	-0-	140	2			N	-0-					23
03	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-					23
04	330	N	63	-0-	-267	-0-	63	2			N	-0-					23
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	464	N	453	-0-	-11	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	0	N	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
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4					4
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					9
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					14
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					19
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					24
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	783	N	736	-0-	-47	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	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
01	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					5
02	638	N	462	-0-	-176	-0-	462	2			N	-0-					5
03	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					5
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					5
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					11
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					11
03	465	N	197	-0-	-268	-0-	197	2			N	-0-					11
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					11
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	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
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					25
02	580	N	565	-0-	-15	-0-	565	2			N	-0-					25
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					25
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					25
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	2	3	9	N	3					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	783	N	763	-0-	-20	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	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
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					4
02	754	N	743	-0-	-11	-0-	743	2			N	-0-					4
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					4
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					4
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 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
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 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
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					5
02	261	N	244	-0-	-17	-0-	244	2			N	-0-					5
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					5
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					5
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	4	2	11	9	N	10					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	725	2	39	9	N	35					35
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	649	2	6	9	N	5					40
03	682	N	564	-0-	-118	-0-	551	2	13	9	N	12					52
04	750	N	486	-0-	-264	-0-	462	2	24	9	N	22					74
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	604	2	55	9	N	50					124
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 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
01	3100	N	867	-0-	-2233	50401	867	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	740	-0-	-2160	48241	740	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	886	-0-	-2214	46027	886	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	866	-0-	-2134	43893	866	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	825	-0-	-2275	41618	825	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	41618					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 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
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					19
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					19
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					24
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 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
01	3100	N	670	-0-	-2430	74580	670	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	498	-0-	-2402	72178	498	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	89	-0-	-3011	69167	89	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1	-0-	-2999	66168	1	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1	-0-	-3099	63069	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	63069					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
01	3100	N	363	-0-	-2737	11853	363	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	353	-0-	-2547	9306	353	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	390	-0-	-2710	6596	390	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	380	-0-	-2620	3976	380	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	395	-0-	-2705	1271	395	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1271					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 #: 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
01	3100	N	405	-0-	-2695	68775	405	2			N	-0-					19
02	2900	N	1	-0-	-2899	65876	1	2			N	-0-					19
03	3100	N	1	-0-	-3099	62777	1	2			N	-0-					19
04	3000	N	1	-0-	-2999	59778	1	2			N	-0-					19
*05	3100	N	1	-0-	-3099	56679	1	2			N	-0-					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	56679					N	NO RPT					19

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

01	14B2 EXT		1	-0-	1	93197	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1	93198	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	93199	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	93200	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	93201	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	93201					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

01	3100	N	637	-0-	-2463	48329	637	2			N	-0-					5
02	2900	N	568	-0-	-2332	45997	568	2			N	-0-					5
03	3100	N	573	-0-	-2527	43470	573	2			N	-0-					5
04	3000	N	534	-0-	-2466	41004	534	2			N	-0-					5
*05	3100	N	540	-0-	-2560	38444	540	2			N	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	38444					N	NO RPT					5

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					20
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					20
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					20
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					20
05	837	N	643	-0-	-194	-0-	643	2			N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					5
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	130	2			N	-0-					5
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					5
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					5
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	716	3	3	9	Y	3					11
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					11
03	806	N	754	-0-	-52	-0-	735	3	19	9	Y	17					28
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	667	3	6	9	Y	5					33
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		825	-0-	825	825	824	3	1	9	Y	1					34

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 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
01	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					151
02	667	N	424	-0-	-243	-0-	424	3			N	-0-					151
03	713	N	458	-0-	-255	-0-	455	3	3	9	N	3					154
04	690	N	459	-0-	-231	-0-	453	3	6	9	N	5					159
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					159
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					159

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 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
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	203	N	41	-0-	-162	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	210	N	51	-0-	-159	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 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
01	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	3			N	-0-					101
02	522	N	510	-0-	-12	-0-	510	3			N	-0-					101
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	508	3	1	9	N	1					102
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	505	3	1	9	N	1					103
05	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			N	-0-					103
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					103

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 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
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					150
02	203	N	120	-0-	-83	-0-	120	3			N	-0-					150
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	154	3	2	9	N	2					152
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					152
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					152
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	667	3	34	9	N	31					183

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 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
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					263
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					263
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	3	1	9	N	1					264
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	914	3	14	9	N	13					277
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					277
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					277

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 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
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					87
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					87
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					87
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2345	3	8	9	N	7					94
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					94
*06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					94

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					2
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	78	2			N	-0-					2
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					2
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2440	3	21	9	N	19					78
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2195	3	31	9	N	28					106
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2413	3	19	9	N	17					123
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2565	3	19	9	N	17	45	1			95
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2492	3	15	9	N	14					109
*06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2374	3	19	9	N	17					126

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	174	N	90	-0-	-84	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	290	N	249	-0-	-41	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			N	-0-					100
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					100
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					100
04	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	1640	3	14	9	N	13					113
05	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	3			N	-0-					113
06	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1647	3	4	9	N	4	83	1			34

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					53
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					53
03	1953	N	1751	-0-	-202	-0-	1745	3	6	9	N	5					58
04	2190	N	1371	-0-	-819	-0-	1371	3			N	-0-					58
05	2232	N	1373	-0-	-859	-0-	1373	3			N	-0-					58
06	1680	N	1404	-0-	-276	-0-	1404	3			N	-0-					58

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					23
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					23
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					23
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					23
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					23

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					3
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					3
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					3
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					3
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	3			Y	-0-					3

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
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					88
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	111	2			N	-0-					88
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					88
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					88
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					88
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	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
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1028	3	6	9	Y	5					16
02	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			Y	-0-					16
03	992	N	941	-0-	-51	-0-	920	3	21	9	Y	19					35
04	990	N	859	-0-	-131	-0-	852	3	7	9	Y	6					41
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			Y	-0-					41
06	DLQ G-10		909	-0-	909	909	908	3	1	9	Y	1					42

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
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					100
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					100
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					100
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	3			N	-0-					100
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	3			N	-0-					100
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-	73	1			27

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
01	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1013	3	8	9	N	7					170
02	1073	N	964	-0-	-109	-0-	955	3	9	9	N	8					178
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	988	3	2	9	N	2					180
04	990	N	848	-0-	-142	-0-	848	3			N	-0-					180
05	1023	N	657	-0-	-366	-0-	657	3			N	-0-					180
06	960	N	536	-0-	-424	-0-	536	3			N	-0-					180

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
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					4
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					4
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					4
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					4
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					4
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					4

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
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1908	3	19	9	N	17					209
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-	168	1			41
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					41
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1718	3	17	9	N	15					56
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1516	3	8	9	N	7					63
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1823	3	11	9	N	10					73

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					14
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					14
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					14
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					14
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	2356	X	1969	-0-	-387	-0-	1963	2	6	9	N	5					88
02	2088	X	1721	-0-	-367	-0-	1721	2			N	-0-					88
03	1953	X	1660	-0-	-293	-0-	1660	2			N	-0-					88
04	1920	N	1266	-0-	-654	-0-	1260	2	6	9	N	5					93
05	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	1611	2			N	-0-					93
06	1620	N	1426	-0-	-194	-0-	1426	2			N	-0-					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					57
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	660	3			N	-0-					57
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	3	2	9	N	2					59
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					59
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					59
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					59

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
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					333
02	203	N	193	-0-	-10	-0-	193	3			N	-0-					333
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					333
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					333
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					333
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					333

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
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	145	N	58	-0-	-87	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
01	620	N	338	-0-	-282	-0-	335	3	3	9	Y	3					17
02	464	N	397	-0-	-67	-0-	391	3	6	9	Y	5					22
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	Y	2					24
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	Y	2					26
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	3	2	9	Y	2					28
06	DLQ G-10		372	-0-	372	372	372	3			Y	-0-					28

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
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	624	3	6	9	N	5					147
02	638	N	591	-0-	-47	-0-	591	3			N	-0-					147
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	607	3	3	9	N	3					150
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	620	3	12	9	N	11	63	1			98
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					98
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	551	3	10	9	N	9					107

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
01	1860	N	1364	-0-	-496	-0-	1357	3	7	9	N	6					168
02	1740	N	1024	-0-	-716	-0-	1024	3			N	-0-					168
03	1674	N	1182	-0-	-492	-0-	1182	3			N	-0-					168
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1287	3	4	9	N	4	115	1			57
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					57
*06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1321	3	6	9	N	5					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					90
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					90
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					90
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	731	3	13	9	N	12					102
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					102
06	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	3			N	-0-					102

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
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					34
02	551	N	494	-0-	-57	-0-	492	3	2	9	N	2					36
03	620	N	447	-0-	-173	-0-	445	3	2	9	N	2					38
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	584	3	7	9	N	6					44
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					44
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	3	3	9	N	3					47

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
01	2325	N	1390	-0-	-935	-0-	1390	3			N	-0-					94
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					94
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	3	3	9	N	3					97
04	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	1281	3	10	9	N	9					106
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					106
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					106

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

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

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 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
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

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

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

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

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					2
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	123	3	1	9	N	1					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-	3	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	837	N	743	-0-	-94	-0-	741	3	2	9	N	2					6
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	665	3	10	9	N	9					15
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	695	3	4	9	N	4					19
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	666	3	2	9	N	2	18	1			3
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	631	3	1	9	N	1					4
06	690	N	528	-0-	-162	-0-	527	3	1	9	N	1					5

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

01	1364	N	689	-0-	-675	-0-	689	3			N	-0-					253
02	1131	N	503	-0-	-628	-0-	503	3			N	-0-					253
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1267	3	4	9	N	4					257
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	3	8	9	N	7					264
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					264
06	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	1201	3			N	-0-					264

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	3	6	9	N	5					97
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	3	6	9	N	5					102
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	3	6	9	N	5					107
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					107
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					107
*06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					107

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2034	3	7	9	N	6					18
02	1044	N	731	-0-	-313	-0-	723	3	8	9	N	7					25
03	1178	N	269	-0-	-909	-0-	267	3	2	9	N	2					27
04	1980	N	367	-0-	-1613	-0-	366	3	1	9	N	1	24	1			4
05	775	N	268	-0-	-507	-0-	267	3	1	9	N	1					5
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

01	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					80
02	493	N	413	-0-	-80	-0-	413	2			N	-0-					80
03	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					80
04	480	N	341	-0-	-139	-0-	341	2			N	-0-					80
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					80
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	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

01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4643	3	42	9	N	38					132
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3611	3	30	9	N	27	88	1			71
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3162	3	28	9	N	25					96
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3608	3	36	9	N	33	81	1			48
05	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6942	3	53	9	N	48					96
*06	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6941	3	35	9	N	32	58	1			70

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

01	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-					87
02	116	N	61	-0-	-55	-0-	61	3			N	-0-					87
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					87
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					87
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					87
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 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
01	3627	X	2927	-0-	-700	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	34	-0-	-3156	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			Y	-0-					273
02	3625	X	3507	-0-	-118	-0-	3507	3			Y	-0-					273
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			Y	-0-					273
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3978	3	1	9	Y	1	50	1			224
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			Y	-0-					224
06	DLQ G-10		4015	-0-	4015	4015	4015	3			Y	-0-					224

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3116	3	11	9	N	10					261
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					261
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2943	3	21	9	N	19					280
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3006	3	28	9	N	25	133	1			172
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2934	3	19	9	N	17					189
*06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2795	3	21	9	N	19					208

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

01	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2680	3	39	9	N	35					191
02	2871	X	2115	-0-	-756	-0-	2093	3	22	9	N	20					211
03	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	3016	3	36	9	N	33					244
04	2970	X	2815	-0-	-155	-0-	2780	3	35	9	N	32	174	1			102
05	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2902	3	46	9	N	42					144
06	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	2859	3	36	9	N	33					177

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

01	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7562	3	55	9	N	50					202
02	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6665	3	58	9	N	53	183	1			72
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5851	3	41	9	N	37					109
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6197	3	35	9	N	32					141
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3710	3	11	9	N	10					151
06	2190	X	1185	-0-	-1005	-0-	1185	3			N	-0-	96	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 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
01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6593	3	3	9	N	3					42
02	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6152	3	3	9	N	3					45
03	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3			N	-0-					45
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					45
05	6045	X	5843	-0-	-202	-0-	5840	3	3	9	N	3					48
06	5850	X	5757	-0-	-93	-0-	5754	3	3	9	N	3					51

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

01	3255	X	2767	-0-	-488	-0-	2754	3	13	9	Y	12					83
02	2900	X	2677	-0-	-223	-0-	2657	3	20	9	Y	18					101
03	3100	X	2838	-0-	-262	-0-	2821	3	17	9	Y	15					116
04	2760	X	2596	-0-	-164	-0-	2579	3	17	9	Y	15					131
05	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	2532	3	9	9	Y	8					139
06	DLQ G-10		2358	-0-	2358	2358	2349	3	9	9	Y	8					147

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5302	3	31	9	N	28					159
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5887	3	36	9	N	33	150	1			42
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6455	3	31	9	N	28					70
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6091	3	33	9	N	30					100
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6159	3	21	9	N	19					119
*06	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5818	3	24	9	N	22					141

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

01	3100	N	3760	-0-	660	660	3760	2			N	-0-					-0-
02	2661	N	2001	-0-	-660	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1903	-0-	-1037	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1930	-0-	-1108	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1876	-0-	-1064	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					45
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					45
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					45

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	3			N	-0-					192
02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3			N	-0-	92	1			100
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5027	3	14	9	N	13					113
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2655	3	28	9	N	25	86	1			52
05	777	X	777	-0-	-0-	-0-	771	3	6	9	N	5					57
*06	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1026	3	6	9	N	5	28	1			34

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

01	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					15
02	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					15
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					15
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					15
05	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					15
*06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					15

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1860	X	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
02	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1736	-0-	-186	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1476	-0-	-384	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1517	-0-	-405	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1616	-0-	-124	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	835	-0-	-325	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	545	-0-	-865	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	996	-0-	-324	-0-	996	2			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
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	486	3	22	9	N	20					70
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					70
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					70
04	480	N	7	-0-	-473	-0-	7	3			N	-0-					70
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
01	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1329	3	4	9	N	4					16
02	1334	N	853	-0-	-481	-0-	843	3	10	9	N	9					25
03	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	1012	3	7	9	N	6					31
04	1290	N	794	-0-	-496	-0-	791	3	3	9	N	3	29	1			5
05	899	N	735	-0-	-164	-0-	733	3	2	9	N	2					7
06	990	N	730	-0-	-260	-0-	729	3	1	9	N	1					8

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
01	3379	X	3270	-0-	-109	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2735	-0-	-426	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2962	-0-	-417	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
*06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	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
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	343	-0-	-846	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	911	-0-	-529	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	40	-0-	-980	-0-	40	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
01	6510	X	5595	-0-	-915	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5445	-0-	-645	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5724	-0-	-321	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5389	-0-	-439	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4684	-0-	-956	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 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
01	5456	X	1466	-0-	-3990	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	1591	-0-	-3513	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2277	-0-	-730	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1522	-0-	-1028	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
*06	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2422	3	4	9	N	4					82
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					82
03	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	2192	3	1	9	N	1					83
04	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	2137	3	2	9	N	2					85
05	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	2148	3			N	-0-					85
06	2130	N	2087	-0-	-43	-0-	2087	3			N	-0-					85

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

01	3441	X	2758	-0-	-683	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	783	1	2956	2	N	-0-					-0-
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	810	1	4384	2	N	-0-					-0-
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
*06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	289	1	4481	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	2286	-0-	-1687	-0-	432	1	1854	2	N	-0-					-0-
03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	199	1	5216	2	N	-0-					-0-
04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	164	1	5030	2	N	-0-					-0-
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	172	1	5134	2	N	-0-					-0-
*06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	208	1	4379	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

01	16709	X	837	-0-	-15872	-0-	837	1			N	-0-					-0-
02	13427	X	-0-	-0-	-13427	-0-					N	-0-					-0-
03	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

01	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
02	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
03	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
04	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
05	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
*06	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	696	X	128	-0-	-568	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

01	3844	X	2935	-0-	-909	-0-	435	1	2500	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	2058	-0-	-1248	-0-	414	1	1644	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2441	-0-	-752	-0-	557	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1399	-0-	-1481	-0-	405	1	994	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	1456	-0-	-1489	-0-	332	1	1124	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	1409	-0-	-1441	-0-	424	1	985	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

01	11904	X	7517	-0-	-4387	-0-	837	1	6680	2	N	-0-					-0-
02	11136	X	8033	-0-	-3103	-0-	783	1	7250	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	11593	-0-	-311	-0-	837	1	10756	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	9719	-0-	-1801	-0-	743	1	8976	2	N	-0-					-0-
05	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	837	1	9947	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	8029	-0-	-3191	-0-	807	1	7222	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

01	19220	X	16529	-0-	-2691	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
02	17980	X	14998	-0-	-2982	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	15642	-0-	-3578	-0-	15642	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	14123	-0-	-4477	-0-	68	1	14055	2	N	-0-					-0-
05	17980	X	15070	-0-	-2910	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	14035	-0-	-1955	-0-	3	1	14032	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					203
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					203
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					203
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4685	3	25	9	N	23	160	1			66
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5122	3	11	9	N	10					76
*06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4646	3	24	9	N	22					98

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

01	3286	X	2216	-0-	-1070	-0-	548	1	1668	2	N	-0-					-0-
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	351	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	638	1	3440	2	N	-0-					-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	647	1	3117	2	N	-0-					-0-
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	665	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	1362	-0-	-1818	-0-	601	1	761	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

01	4960	X	4825	-0-	-135	-0-	271	1	4554	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	3579	-0-	-1061	-0-	319	1	3260	2	N	-0-					-0-
03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	251	1	5025	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3302	-0-	-1498	-0-	242	1	3060	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	425	-0-	-4411	-0-	286	1	139	2	N	-0-					-0-
*06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	386	1	5609	2	N	-0-					-0-

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

01	6479	X	6470	-0-	-9	-0-	6470	3			N	-0-					90
02	6061	X	5757	-0-	-304	-0-	5757	3			N	-0-					90
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					90
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6344	3	11	9	N	10					100
05	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					100
*06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6286	3	8	9	N	7					107

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
*06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

01	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
02	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
03	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
04	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
05	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
*06	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

	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
01	11005	X	10603	-0-	-402	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	10022	-0-	-273	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
03	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10283	-0-	-367	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10444	-0-	-561	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
*06	10650	X	10035	-0-	-615	-0-	10035	2			N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

	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
01	15934	X	15198	-0-	-736	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
02	15283	X	14227	-0-	-1056	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	15118	-0-	-1219	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14165	-0-	-1645	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	14018	-0-	-1358	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	13218	-0-	-1512	-0-	13218	2			N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

	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
01	791	X	125	-0-	-666	-0-	125	2			N	-0-					42
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					42
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					42
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					42
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					42
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06		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

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

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
01	8246	X	5885	-0-	-2361	-0-	213	1	5672	2	N	-0-					-0-
02	7714	X	6362	-0-	-1352	-0-	177	1	6185	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	3566	-0-	-4680	-0-	265	1	3301	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	5653	-0-	-1457	-0-	273	1	5380	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5384	-0-	-1405	-0-	410	1	4974	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5429	-0-	-1141	-0-	404	1	5025	2	N	-0-					-0-

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

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
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1303	2	14	9	N	13					360
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	161	1			199
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					199
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					199
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*06	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

01	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	425	1	5758	2	N	-0-					-0-
02	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	412	1	5366	2	N	-0-					-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	363	1	5643	2	N	-0-					-0-
04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	398	1	4719	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	77	-0-	-4325	-0-	77	1			N	-0-					-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5468	-0-	-680	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5082	-0-	-1490	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6064	-0-	-296	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6289	-0-	-35	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5577	-0-	-93	-0-	5577	2			N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	307	1	3197	2	Y	-0-					-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	297	1	3263	2	Y	-0-					-0-
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	410	1	5331	2	Y	-0-					-0-
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	411	1	5420	2	Y	-0-					-0-
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	440	1	5434	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		5118	-0-	5118	5118	357	1	4761	2	Y	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

01	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
02	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
03	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
04	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
05	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
*06	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	2			N	-0-					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	4233	-0-	-6803	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10	1	10766	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8767	-0-	-440	-0-	47	1	8720	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
05	11532	X	10024	-0-	-1508	-0-	163	1	9861	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	9521	-0-	-1639	-0-	171	1	9350	2	N	-0-					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
02	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
03	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
*06	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	579	1	3400	2	N	-0-					-0-
02	1247	X	64	-0-	-1183	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	2	-0-	-1331	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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
01	9269	X	4237	-0-	-5032	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	5499	-0-	-4593	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	3618	-0-	-7170	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	5333	-0-	-5107	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6832	-0-	-19	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
*06	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	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
01	8556	X	7308	-0-	-1248	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	5124	-0-	-2880	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
04	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6787	-0-	-2393	-0-	4	1	6783	2	N	-0-					-0-

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
01	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	106	1	8150	2	N	-0-					-0-
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	98	1	7538	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6268	-0-	-397	-0-	197	1	6071	2	N	-0-					-0-
04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	159	1	7446	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6103	-0-	-748	-0-	150	1	5953	2	N	-0-					-0-
*06	6630	X	6023	-0-	-607	-0-	142	1	5881	2	N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	530	1	5540	2	Y	-0-					-0-
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	486	1	5349	2	Y	-0-					-0-
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	428	1	5562	2	Y	-0-					-0-
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	399	1	5278	2	Y	-0-					-0-
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	398	1	4906	2	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		6477	-0-	6477	6477	453	1	6024	2	Y	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 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
01	8308	X	1648	-0-	-6660	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	894	-0-	-6182	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	687	-0-	-4397	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	862	-0-	-1598	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	754	-0-	-1323	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	412	-0-	-1178	-0-	412	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 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
01	2480	X	1149	-0-	-1331	-0-	234	1	915	2	N	-0-					-0-
02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	225	1	4511	2	N	-0-					-0-
03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	159	1	5367	2	N	-0-					-0-
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	129	1	5860	2	N	-0-					-0-
05	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	178	1	7807	2	N	-0-					-0-
*06	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	187	1	7282	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 #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 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
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	2	N	-0-			-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-			-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

01	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	253	1	8377	2	N	-0-			-0-
02	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	230	1	8111	2	N	-0-			-0-
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	336	1	5460	2	N	-0-			-0-
04	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	206	1	9078	2	N	-0-			-0-
05	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	239	1	8220	2	N	-0-			-0-
*06	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	240	1	7080	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

01	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	584	1	6027	2	N	-0-			-0-
02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	553	1	5499	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	6040	-0-	-470	-0-	501	1	5539	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	604	-0-	-5786	-0-	604	1			N	-0-			-0-
05	6603	X	4399	-0-	-2204	-0-	598	1	3801	2	N	-0-			-0-
*06	6390	X	4618	-0-	-1772	-0-	567	1	4051	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	7378	X	5676	-0-	-1702	-0-	5676	2			N	-0-			-0-
02	6902	X	6364	-0-	-538	-0-	6364	2			N	-0-			-0-
03	7378	X	4089	-0-	-3289	-0-	4089	2			N	-0-			-0-
04	5820	X	4882	-0-	-938	-0-	4882	2			N	-0-			-0-
05	6789	X	552	-0-	-6237	-0-	552	2			N	-0-			-0-
06	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-			-0-
02	2320	X	2278	-0-	-42	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-			-0-
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-			-0-
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-			-0-
*06	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	484	1	4561	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	3397	-0-	-837	-0-	431	1	2966	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	1804	-0-	-2722	-0-	477	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	383	-0-	-4507	-0-	383	1			N	-0-					-0-
05	5053	X	3	-0-	-5050	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	354	1	4151	2	N	-0-					-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	352	1	2961	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2357	-0-	-681	-0-	361	1	1996	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	731	-0-	-3619	-0-	403	1	328	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	290	N	164	-0-	-126	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	491	1	5244	2	N	-0-					-0-
02	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	459	1	5845	2	N	-0-					-0-
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	481	1	4930	2	N	-0-					-0-
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	522	1	4244	2	N	-0-					-0-
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	503	1	4733	2	N	-0-					-0-
*06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	481	1	5081	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	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
01	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	837	1	5627	2	N	-0-			-0-
02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	783	1	8146	2	N	-0-			-0-
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	837	1	8476	2	N	-0-			-0-
04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	810	1	9030	2	N	-0-			-0-
05	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	837	1	8035	2	N	-0-			-0-
*06	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	810	1	8065	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
01	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2			N	-0-			-0-
02	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	89	1	9948	2	N	-0-			-0-
03	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	4	1	10829	2	N	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-			-0-
*06	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	10	1	8194	2	N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	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
BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7304	-0-	-46	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
05	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7086	-0-	-264	-0-	7086	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

01	2387	X	1953	-0-	-434	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	2233	X	1911	-0-	-322	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1825	-0-	-469	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1498	-0-	-422	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1138	-0-	-908	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	167	-0-	-1813	-0-	167	2			N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

01	6913	X	5565	-0-	-1348	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	1352	-0-	-5115	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	842	-0-	-5947	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	850	-0-	-5720	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	711	-0-	-4869	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	836	-0-	-4564	-0-	836	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

01	10850	X	9088	-0-	-1762	-0-	259	1	8829	2	N	-0-					-0-
02	10150	X	7682	-0-	-2468	-0-	776	1	6906	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	3151	-0-	-7358	-0-	781	1	2370	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	3910	-0-	-6200	-0-	810	1	3100	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	3541	-0-	-6906	-0-	837	1	2704	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	2750	-0-	-6040	-0-	810	1	1940	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

01	1674	X	1624	-0-	-50	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	1566	X	981	-0-	-585	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	781	-0-	-986	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	726	-0-	-984	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	520	-0-	-1247	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	95	-0-	-1465	-0-	95	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 #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 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
01	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	581	1	6384	2	N	-0-					-0-
02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	575	1	5346	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6240	-0-	-673	-0-	590	1	5650	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6503	-0-	-187	-0-	575	1	5928	2	N	-0-					-0-
05	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	571	1	6509	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6536	-0-	-154	-0-	525	1	6011	2	N	-0-					-0-

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
01	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
02	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9940	-0-	-73	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
04	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	2126	-0-	-7887	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	10	-0-	-9680	-0-	10	2			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
01	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
02	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
03	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	2827	-0-	-4523	-0-	24	1	2803	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
06	7350	X	-0-	-0-	-7350	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	7130	X	6666	-0-	-464	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5378	-0-	-1060	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6099	-0-	-690	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	3858	-0-	-2592	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	4917	-0-	-1748	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5338	-0-	-1112	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

01	4526	X	2574	-0-	-1952	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	2047	-0-	-2477	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	1945	-0-	-2891	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	1909	-0-	-2771	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1653	-0-	-1571	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1243	-0-	-1247	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

01	6851	X	6592	-0-	-259	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6226	-0-	-183	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5609	-0-	-1242	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4912	-0-	-1478	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	2471	-0-	-4194	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	640	-0-	-5810	-0-	640	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	199	1	6064	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	4886	-0-	-160	-0-	192	1	4694	2	N	-0-					-0-
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	209	1	6009	2	N	-0-					-0-
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	139	1	5596	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4322	-0-	-1072	-0-	350	1	3972	2	N	-0-					-0-
*06	5220	X	4909	-0-	-311	-0-	407	1	4502	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	837	1	7200	2	N	-0-			-0-
02	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	783	1	6542	2	N	-0-			-0-
03	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	837	1	7122	2	N	-0-			-0-
04	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	810	1	7509	2	N	-0-			-0-
05	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	837	1	7401	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7712	-0-	-58	-0-	810	1	6902	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
01	2914	N	1709	-0-	-1205	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
03	2046	N	1679	-0-	-367	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
04	1650	N	1472	-0-	-178	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
05	1767	N	1434	-0-	-333	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
*06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 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
01	13423	X	9392	-0-	-4031	-0-	131	1	9261	2	N	-0-			-0-
02	11716	X	9408	-0-	-2308	-0-	51	1	9357	2	N	-0-			-0-
03	12369	X	10436	-0-	-1933	-0-	28	1	10408	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	7876	-0-	-1214	-0-	164	1	7712	2	N	-0-			-0-
05	10044	X	9267	-0-	-777	-0-	220	1	9047	2	N	-0-			-0-
*06	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 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
01	10137	X	8220	-0-	-1917	-0-	8220	2			N	-0-			-0-
02	8352	X	6439	-0-	-1913	-0-	12	1	6427	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	6434	-0-	-2494	-0-	25	1	6409	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	7330	-0-	-620	-0-	7330	2			N	-0-			-0-
05	8215	X	7452	-0-	-763	-0-	7452	2			N	-0-			-0-
06	7950	X	7114	-0-	-836	-0-	7114	2			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 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
01	9455	X	7639	-0-	-1816	-0-	7639	2			N	-0-			-0-
02	8468	X	6697	-0-	-1771	-0-	6697	2			N	-0-			-0-
03	9021	X	8396	-0-	-625	-0-	8396	2			N	-0-			-0-
04	8730	X	8043	-0-	-687	-0-	8043	2			N	-0-			-0-
05	8680	X	8449	-0-	-231	-0-	8449	2			N	-0-			-0-
06	8130	X	7856	-0-	-274	-0-	7856	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 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
01	14694	X	13601	-0-	-1093	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
02	13340	X	12805	-0-	-535	-0-	12805	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	14010	-0-	-219	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	13255	-0-	-395	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13765	-0-	-247	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12382	-0-	-1178	-0-	12382	2			N	-0-					-0-

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
01	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
02	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
03	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
05	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
*06	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	2			N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 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
01	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	509	1	800	2	N	-0-					-0-
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 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
01	2604	X	2207	-0-	-397	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2213	-0-	-223	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1465	-0-	-1139	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1030	-0-	-1340	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1133	-0-	-1223	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1538	-0-	-742	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 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
01	7564	X	7517	-0-	-47	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6835	-0-	-67	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7014	-0-	-395	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7113	-0-	-147	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7454	-0-	-48	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7186	-0-	-74	-0-	7186	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 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
01	2325	X	658	-0-	-1667	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	16	-0-	-2159	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	5	-0-	-2103	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

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
01	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	315	1	5851	2	N	-0-					-0-
02	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	312	1	5943	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5685	-0-	-453	-0-	339	1	5346	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
05	6696	X	5157	-0-	-1539	-0-	352	1	4805	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	4287	-0-	-2193	-0-	251	1	4036	2	N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9126	-0-	-856	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
03	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
04	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9233	-0-	-811	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9031	-0-	-689	-0-	9031	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 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
01	16709	X	15341	-0-	-1368	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
02	15631	X	12471	-0-	-3160	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	14786	-0-	-1923	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	15231	-0-	-729	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
05	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
*06	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	15609	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 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
01	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	3			Y	-0-					58
02	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	3			Y	-0-					58
03	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	3			Y	-0-					58
04	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10204	3	174	9	Y	158	98	1			118
05	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	3			Y	-0-					118
06	DLQ G-10		9257	-0-	9257	9257	9257	3			Y	-0-					118

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 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
01	6076	X	5805	-0-	-271	-0-	208	1	5597	2	Y	-0-					49
02	5684	X	5389	-0-	-295	-0-	194	1	5195	2	Y	-0-					49
03	5921	X	5452	-0-	-469	-0-	220	1	5232	2	Y	-0-					49
04	5730	X	5677	-0-	-53	-0-	212	1	5464	2	Y	1	37	1			13
							1	9									
05	5921	X	5762	-0-	-159	-0-	219	1	5543	2	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		5555	-0-	5555	5555	211	1	5344	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 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
01	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			Y	-0-					94
02	8091	X	7829	-0-	-262	-0-	7829	2			Y	-0-					94
03	8649	X	8212	-0-	-437	-0-	8212	2			Y	-0-					94
04	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			Y	-0-	42	1			52
05	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			Y	-0-					52
06	DLQ G-10		8433	-0-	8433	8433	8433	2			Y	-0-					52

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

01	5239	X	2842	-0-	-2397	-0-	522	1	2320	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	1367	-0-	-3534	-0-	372	1	995	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	1761	-0-	-2610	-0-	448	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	3937	X	2379	-0-	-1558	-0-	322	1	2057	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	378	-0-	-2382	-0-	378	1			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

01	9486	X	7584	-0-	-1902	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	5782	-0-	-1671	-0-	57	1	5725	2	N	-0-					-0-
03	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	37	1	7504	2	N	-0-					-0-
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
05	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7274	-0-	-76	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

01	9114	X	7043	-0-	-2071	-0-	256	1	6787	2	N	-0-					-0-
02	8526	X	6749	-0-	-1777	-0-	139	1	6610	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	5419	-0-	-3106	-0-	184	1	5235	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	6326	-0-	-1924	-0-	235	1	6091	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	3915	-0-	-3308	-0-	266	1	3649	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	5599	-0-	-1391	-0-	261	1	5338	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

01	6665	X	4132	-0-	-2533	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	2052	-0-	-4183	-0-	259	1	1793	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	3304	-0-	-3175	-0-	309	1	2995	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	3215	-0-	-2755	-0-	294	1	2921	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	3040	-0-	-2881	-0-	308	1	2732	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	2742	-0-	-1248	-0-	279	1	2463	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3875	X	1552	-0-	-2323	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3591	-0-	-34	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
04	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
05	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	1244	-0-	-6136	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

01	7812	X	7497	-0-	-315	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7055	-0-	-253	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7479	-0-	-333	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
04	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	5411	-0-	-2122	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	1967	-0-	-5323	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

01	20429	X	16706	-0-	-3723	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
02	19111	X	15574	-0-	-3537	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	16287	-0-	-3274	-0-	16287	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	14896	-0-	-3524	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	14083	-0-	-3742	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
*06	16170	X	12545	-0-	-3625	-0-	24	1	12521	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

01	6479	X	2701	-0-	-3778	-0-	837	1	1864	2	Y	-0-					60
02	6061	X	3544	-0-	-2517	-0-	586	1	2958	2	Y	-0-					60
03	6479	X	2927	-0-	-3552	-0-	837	1	2055	2	Y	32					92
							35	9									
04	5850	X	2660	-0-	-3190	-0-	810	1	1850	2	Y	-0-	89	1			3
05	3782	X	3107	-0-	-675	-0-	837	1	2270	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		4835	-0-	4835	4835	810	1	4025	2	Y	-0-					3

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

01	12865	X	9871	-0-	-2994	-0-	9871	3			Y	-0-					53
02	12035	X	7858	-0-	-4177	-0-	197	1	7661	3	Y	-0-					53
03	11966	X	10053	-0-	-1913	-0-	10010	3	43	9	Y	39					92
04	10170	X	10038	-0-	-132	-0-	10038	3			Y	-0-	89	1			3
05	10509	X	9885	-0-	-624	-0-	9885	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		9575	-0-	9575	9575	9575	3			Y	-0-					3

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

01	8246	X	7707	-0-	-539	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7198	-0-	-110	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
03	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6889	-0-	-581	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6903	-0-	-816	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6540	-0-	-1200	-0-	6540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
05	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3267	-0-	267	267	3267	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

01	9331	X	9208	-0-	-123	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	8372	-0-	-386	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8925	-0-	-437	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8473	-0-	-587	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8052	-0-	-1248	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7739	-0-	-1171	-0-	7739	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

01	17174	X	14511	-0-	-2663	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
02	16066	X	13688	-0-	-2378	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	13124	-0-	-3709	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	12131	-0-	-3289	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	12286	-0-	-2904	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12099	-0-	-2061	-0-	12099	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

01	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	3			N	-0-					104
02	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	3			N	-0-					104
03	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	3			N	-0-					104
04	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	3			N	-0-					104
05	10013	X	9847	-0-	-166	-0-	9847	3			N	-0-					104
06	9690	X	9490	-0-	-200	-0-	9490	3			N	-0-					104

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

01	7471	X	4852	-0-	-2619	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6529	-0-	-460	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7404	-0-	-67	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
05	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
*06	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

01	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	8174	-0-	-149	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8648	-0-	-249	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8233	-0-	-377	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8192	-0-	-705	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8156	-0-	-454	-0-	8156	2			N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

01	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8152	-0-	-780	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8808	-0-	-740	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
04	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
05	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
*06	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
01	3100	N	3485	-0-	385	385	3485	2			N	-0-					50
02	2900	N	2986	-0-	86	471	2986	2			N	-0-					50
03	3100	N	2707	-0-	-393	78	2707	2			N	-0-					50
04	2331	X	2253	-0-	-78	-0-	2253	2			N	-0-					50
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					50
*06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					50

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

01	5208	X	2959	-0-	-2249	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	2843	-0-	-2029	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	2754	-0-	-2454	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2481	-0-	-1239	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2490	-0-	-734	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2271	-0-	-669	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

01	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	17093	2			N	-0-					-0-
02	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	16525	-0-	-2292	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	16472	-0-	-1738	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	18290	-0-	-527	-0-	18290	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	6871	-0-	-10439	-0-	6871	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

01	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	21128	2			N	-0-					-0-
02	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
03	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
04	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	19589	2			N	-0-					-0-
05	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	18229	2			N	-0-					-0-
*06	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	18194	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

01	29659	X	29659	-0-	-0-	-0-	29659	2			N	-0-					-0-
02	25907	X	25907	-0-	-0-	-0-	25907	2			N	-0-					-0-
03	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	26036	2			N	-0-					-0-
04	25113	X	25113	-0-	-0-	-0-	25113	2			N	-0-					-0-
05	26811	X	26811	-0-	-0-	-0-	26811	2			N	-0-					-0-
*06	26528	X	26528	-0-	-0-	-0-	26528	2			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

01	6882	X	5724	-0-	-1158	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5258	-0-	-368	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5774	-0-	-240	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5728	-0-	-92	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5693	-0-	-42	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5520	-0-	-60	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

01	5580	X	2380	-0-	-3200	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	2106	-0-	-3114	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	1229	-0-	-2708	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2274	-0-	-1536	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1612	-0-	-1984	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1650	-0-	-660	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

01	10788	X	10076	-0-	-712	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
02	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
03	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
04	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	11451	-0-	-2375	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	9834	-0-	-3546	-0-	9834	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

01	4526	X	4372	-0-	-154	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1548	-0-	-1614	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

01	29188	X	29188	-0-	-0-	-0-	29188	2			N	-0-					-0-
02	28881	X	28881	-0-	-0-	-0-	28881	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	26479	-0-	-2289	-0-	26479	2			N	-0-					-0-
04	28260	X	17811	-0-	-10449	-0-	17811	2			N	-0-					-0-
05	30876	X	23804	-0-	-7072	-0-	23804	2			N	-0-					-0-
06	29880	X	18447	-0-	-11433	-0-	18447	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

01	7595	X	7254	-0-	-341	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6839	-0-	-181	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7145	-0-	-388	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6725	-0-	-865	-0-	6725	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
01	2232	N	586	-0-	-1646	-0-	249	1	329	2	Y	7					56
							8	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	229	1	341	2	Y	-0-					56
03	930	N	635	-0-	-295	-0-	251	1	361	2	Y	21	42	1			35
							23	9									
04	570	N	345	-0-	-225	-0-	271	1	74	2	Y	-0-					35
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	290	1	402	2	Y	11					46
							12	9									
*06	DLQ G-10		700	-0-	700	700	288	1	412	2	Y	-0-					46

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

01	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
02	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
03	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
04	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
*06	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

01	14198	X	11493	-0-	-2705	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	12474	-0-	-808	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12314	-0-	-1574	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	10985	-0-	-2455	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	10079	-0-	-3251	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	8701	-0-	-4199	-0-	8701	2			N	-0-					-0-

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	23497	X	23497	-0-	-0-	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
02	22847	X	22847	-0-	-0-	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
03	25729	X	25729	-0-	-0-	-0-	25729	2			N	-0-					-0-
04	24064	X	24064	-0-	-0-	-0-	24064	2			N	-0-					-0-
05	23357	X	23357	-0-	-0-	-0-	23357	2			N	-0-					-0-
*06	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	18522	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

01	28303	X	25663	-0-	-2640	-0-	25663	2			N	-0-					-0-
02	25549	X	24468	-0-	-1081	-0-	24468	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	25040	-0-	-690	-0-	25040	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	23418	-0-	-1482	-0-	23418	2			N	-0-					-0-
05	26164	X	24517	-0-	-1647	-0-	24517	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	23447	-0-	-1873	-0-	23447	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
01	36804	X	36804	-0-	-0-	-0-	36804	2			N	-0-					-0-
02	34529	X	34529	-0-	-0-	-0-	34529	2			N	-0-					-0-
03	35676	X	35676	-0-	-0-	-0-	35676	2			N	-0-					-0-
04	33209	X	33209	-0-	-0-	-0-	33209	2			N	-0-					-0-
05	34032	X	34032	-0-	-0-	-0-	34032	2			N	-0-					-0-
06	32730	X	31508	-0-	-1222	-0-	31508	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
01	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	21910	2			N	-0-					-0-
02	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
03	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	22370	2			N	-0-					-0-
04	20732	X	20732	-0-	-0-	-0-	20732	2			N	-0-					-0-
05	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	19745	2			N	-0-					-0-
*06	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17570	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
01	5518	X	5112	-0-	-406	-0-	163	1	4941	2	Y	7					56
							8	9									
02	5916	X	4329	-0-	-1587	-0-	135	1	4194	2	Y	-0-					56
03	6324	X	4424	-0-	-1900	-0-	162	1	4239	2	Y	21	42	1			35
							23	9									
04	6120	X	4906	-0-	-1214	-0-	172	1	4734	2	Y	-0-					35
05	5425	X	5326	-0-	-99	-0-	170	1	5144	2	Y	11					46
							12	9									
06	DLQ G-10		5529	-0-	5529	5529	155	1	5374	2	Y	-0-					46

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
01	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
02	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
04	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
*06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	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
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	62	X	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	180	X	84	-0-	-96	-0-	84	2			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
01	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
03	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8675	-0-	-835	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8901	-0-	-926	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8593	-0-	-917	-0-	8593	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
01	11315	X	10671	-0-	-644	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	9915	-0-	-670	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10555	-0-	-543	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10184	-0-	-376	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10308	-0-	-542	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9869	-0-	-451	-0-	9869	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
01	4960	X	2600	-0-	-2360	-0-	452	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	33	-0-	-4607	-0-	9	1	24	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					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
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1537	X	927	-0-	-610	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1770	-0-	-183	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1007	-0-	-883	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	987	-0-	-966	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	675	-0-	-1035	-0-	675	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
01	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
02	19720	X	19052	-0-	-668	-0-	19052	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	19863	-0-	-1217	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	19656	-0-	-744	-0-	19656	2			N	-0-					-0-
05	21525	X	21525	-0-	-0-	-0-	21525	2			N	-0-					-0-
*06	21931	X	21931	-0-	-0-	-0-	21931	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
01	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	17001	2			N	-0-					-0-
02	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
03	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	17036	2			N	-0-					-0-
04	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
05	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
*06	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	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
01	19065	X	17261	-0-	-1804	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
02	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	17397	-0-	-56	-0-	17397	2			N	-0-					-0-
04	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	18195	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	17919	-0-	-526	-0-	17919	2			N	-0-					-0-
*06	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	18559	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
01	3999	X	3047	-0-	-952	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	2492	-0-	-1249	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2852	-0-	-1147	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2903	-0-	-37	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
*06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	18211	X	18211	-0-	-0-	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
02	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	2			N	-0-					-0-
03	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
04	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	16413	2			N	-0-					-0-
05	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	15213	2			N	-0-					-0-
*06	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	15782	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6329	3	9	9	N	8					164
02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6094	3	24	9	N	22					186
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6249	3	24	9	N	22					208
04	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6167	3	18	9	N	16	176	1			48
05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6461	3	19	9	N	17					65
*06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5337	3	14	9	N	13					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
01	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
02	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
03	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
04	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
05	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
*06	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	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
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					119
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	89	1			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
01	3379	X	1924	-0-	-1455	-0-	427	1	1497	2	N	-0-					-0-
02	2204	X	1768	-0-	-436	-0-	388	1	1380	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	1586	-0-	-367	-0-	359	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	345	1	1650	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1884	-0-	-69	-0-	357	1	1527	2	N	-0-					-0-
*06	1860	X	1647	-0-	-213	-0-	207	1	1440	2	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
01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6129	3	20	9	N	18					139
02	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5746	3	1	9	N	1	83	1			57
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					57
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5314	3	7	9	N	6					63
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					63
*06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					63

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
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3527	-0-	427	427	3527	2			N	-0-					-0-
04	2754	X	2327	-0-	-427	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
*06	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	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
01	15097	X	13790	-0-	-1307	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	12086	-0-	-2037	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	12463	-0-	-2634	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
04	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
05	19252	X	19252	-0-	-0-	-0-	19252	2			N	-0-					-0-
*06	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	19145	2			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
01	21142	X	11329	-0-	-9813	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
02	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
03	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
04	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
05	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
*06	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	15634	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 #: 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
01	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
02	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
03	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
04	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
05	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
*06	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

01	13516	X	11310	-0-	-2206	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
02	12644	X	9321	-0-	-3323	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10821	-0-	-1083	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	11173	-0-	-347	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
05	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
*06	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14165	2			N	-0-					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

01	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	837	1	9672	2	N	-0-					-0-
02	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	783	1	9737	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	2014	-0-	-7441	-0-	294	1	1720	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					-0-
05	9455	X	5943	-0-	-3512	-0-	570	1	5373	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	6670	-0-	-2480	-0-	810	1	5860	2	N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

01	6851	X	6037	-0-	-814	-0-	410	1	5627	2	N	-0-					-0-
02	6409	X	5538	-0-	-871	-0-	395	1	5143	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6522	-0-	-329	-0-	478	1	6044	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5634	-0-	-216	-0-	465	1	5169	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5309	-0-	-736	-0-	480	1	4829	2	N	-0-					-0-
*06	6300	X	3483	-0-	-2817	-0-	279	1	3204	2	N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

01	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5225	3	11	9	N	10					96
02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4769	3	32	9	N	29	76	1			49
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5290	3	21	9	N	19					68
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5093	3	19	9	N	17					85
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5201	3	30	9	N	27					112
*06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			N	-0-					112

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	6138	X	5473	-0-	-665	-0-	837	1	4636	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	4468	-0-	-1274	-0-	783	1	3685	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5345	-0-	-793	-0-	837	1	4508	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5193	-0-	-657	-0-	810	1	4383	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5117	-0-	-370	-0-	837	1	4280	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4506	-0-	-804	-0-	810	1	3696	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	209	1	11603	2	Y	-0-					28
02	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	203	1	10842	2	Y	-0-					28
03	11222	X	11053	-0-	-169	-0-	214	1	10839	2	Y	-0-					28
04	10860	X	10294	-0-	-566	-0-	190	1	10103	2	Y	1	18	1			11
							1	9									
05	11222	X	10532	-0-	-690	-0-	195	1	10337	2	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		10451	-0-	10451	10451	190	1	10261	2	Y	-0-					11

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	209	1	4853	2	Y	-0-					35
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	195	1	4276	2	Y	-0-					35
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	207	1	4501	2	Y	6					41
							7	9									
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	207	1	5244	2	Y	1	37	1			5
							1	9									
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	217	1	4919	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		4862	-0-	4862	4862	203	1	4659	2	Y	-0-					5

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 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
01	18600	X	16360	-0-	-2240	-0-	16360	3			N	-0-					164
02	17400	X	14707	-0-	-2693	-0-	14707	3			N	-0-					164
03	18600	X	15553	-0-	-3047	-0-	15553	3			N	-0-					164
04	18000	X	15256	-0-	-2744	-0-	15256	3			N	-0-					164
05	17391	X	15904	-0-	-1487	-0-	15904	3			N	-0-					164
06	15840	X	14411	-0-	-1429	-0-	14411	3			N	-0-					164

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
01	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8781	3	22	9	N	20					67
02	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7744	3	35	9	N	32					99
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7703	3	22	9	N	20					119
04	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7562	3	21	9	N	19	75	1			63
05	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8056	3	25	9	N	23					86
*06	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7837	3	25	9	N	23					109

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
01	9114	X	8678	-0-	-436	-0-	8665	3	13	9	N	12					72
02	8526	X	6891	-0-	-1635	-0-	6871	3	20	9	N	18					90
03	8804	X	7825	-0-	-979	-0-	7806	3	19	9	N	17					107
04	8400	X	7456	-0-	-944	-0-	7444	3	12	9	N	11	66	1			52
05	8680	X	7362	-0-	-1318	-0-	7348	3	14	9	N	13					65
06	8400	X	7068	-0-	-1332	-0-	7059	3	9	9	N	8					73

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
01	2418	X	259	-0-	-2159	-0-	213	1	46	2	N	-0-					-0-
02	638	X	394	-0-	-244	-0-	204	1	190	2	N	-0-					-0-
03	682	X	457	-0-	-225	-0-	193	1	264	2	N	-0-					-0-
04	627	X	627	-0-	-0-	-0-	264	1	363	2	N	-0-					-0-
05	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	235	1	1287	2	N	-0-					-0-
*06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	229	1	1181	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
01	18507	X	16314	-0-	-2193	-0-	16314	3			N	-0-					145
02	17313	X	14821	-0-	-2492	-0-	14821	3			N	-0-					145
03	18507	X	15478	-0-	-3029	-0-	15478	3			N	-0-					145
04	17280	X	14468	-0-	-2812	-0-	14468	3			N	-0-					145
05	17174	X	14837	-0-	-2337	-0-	14837	3			N	-0-					145
06	15780	X	13877	-0-	-1903	-0-	13877	3			N	-0-					145

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
01	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	216	1	3830	2	N	-0-					-0-
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	201	1	3996	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3973	-0-	-212	-0-	220	1	3753	2	N	-0-					-0-
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	181	1	3948	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	185	1	3853	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3926	-0-	-124	-0-	180	1	3746	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
01	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	176	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	167	1	1148	2	N	-0-					-0-
03	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	187	1	1135	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	1304	-0-	-166	-0-	174	1	1130	2	N	-0-					-0-
05	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	220	1	1487	2	N	-0-					-0-
*06	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	207	1	1751	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
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	232	1	6461	2	N	-0-					-0-
02	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	211	1	5758	2	N	-0-					-0-
03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	238	1	5580	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	193	1	6227	2	N	-0-					-0-
05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	197	1	6525	2	N	-0-					-0-
*06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	194	1	6192	2	N	-0-					-0-

` & 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
01	7719	X	7624	-0-	-95	-0-	144	1	7480	2	Y	-0-					4
02	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	159	1	7612	2	Y	-0-					4
03	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	166	1	7329	2	Y	26					30
							29	9									
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	173	1	7586	2	Y	-0-					30
05	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	195	1	7992	2	Y	-0-					30
*06	DLQ G-10		6912	-0-	6912	6912	182	1	6730	2	Y	-0-					30

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 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
01	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	19264	2			N	-0-					-0-
03	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
04	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
05	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
*06	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	15879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 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
01	19499	X	11899	-0-	-7600	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
02	11832	X	11180	-0-	-652	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	7280	-0-	-6391	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	3297	-0-	-9933	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	2978	-0-	-10693	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	2582	-0-	-8998	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	34999	X	23370	-0-	-11629	-0-	23370	2			N	-0-					-0-
02	24418	X	20728	-0-	-3690	-0-	20728	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	24333	-0-	-1087	-0-	24333	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	23929	-0-	-71	-0-	23929	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	22324	-0-	-1608	-0-	22324	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	17619	-0-	-5931	-0-	17619	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

01	6634	X	6238	-0-	-396	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
03	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
05	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6928	-0-	-182	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

01	8339	X	6940	-0-	-1399	-0-	688	1	6252	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	5276	-0-	-2525	-0-	524	1	4752	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6614	-0-	-950	-0-	528	1	6086	2	N	-0-					-0-
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	515	1	6343	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6083	-0-	-861	-0-	529	1	5554	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	4899	-0-	-1821	-0-	531	1	4368	2	N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	505	1	6290	2	N	-0-					-0-
02	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	475	1	5471	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	4640	-0-	-2304	-0-	497	1	4143	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	4779	-0-	-1941	-0-	483	1	4296	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	348	-0-	-6596	-0-	348	1			N	-0-					-0-
06	6570	X	132	-0-	-6438	-0-	132	1			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

01	4216	X	148	-0-	-4068	-0-	148	1			N	-0-					-0-
02	3944	X	1	-0-	-3943	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
01	3100	N	4455	-0-	1355	1355	206	1	4241	2	Y	7					56
							8	9									
02	5617	X	4262	-0-	-1355	-0-	186	1	4076	2	Y	-0-					56
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	206	1	5611	2	Y	21	42	1			35
							23	9									
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	218	1	5049	2	Y	-0-					35
05	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	223	1	5921	2	Y	11					46
							12	9									
06	DLQ G-10		5382	-0-	5382	5382	218	1	5164	2	Y	-0-					46

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
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	158	1	5810	2	Y	7					56
							8	9									
02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	137	1	6499	2	Y	-0-					56
03	6975	X	6456	-0-	-519	-0-	148	1	6285	2	Y	21	42	1			35
							23	9									
04	6750	X	6746	-0-	-4	-0-	149	1	6597	2	Y	-0-					35
05	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	154	1	7058	2	Y	11					46
							12	9									
06	DLQ G-10		7122	-0-	7122	7122	150	1	6972	2	Y	-0-					46

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
01	9517	X	6683	-0-	-2834	-0-	313	1	6370	2	Y	-0-					121
02	8903	X	3497	-0-	-5406	-0-	266	1	3231	2	Y	-0-					121
03	9517	X	7495	-0-	-2022	-0-	266	1	7182	2	Y	43	77	1			87
							47	9									
04	9210	X	7891	-0-	-1319	-0-	211	1	7680	2	Y	-0-	77	1			10
05	9517	X	6270	-0-	-3247	-0-	250	1	6020	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		3189	-0-	3189	3189	267	1	2922	2	Y	-0-					10

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
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					41
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					41
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

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
01	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					146
02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-	68	1			78
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					78
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
01	15996	X	8532	-0-	-7464	-0-	8532	3			Y	-0-					66
02	14645	X	7677	-0-	-6968	-0-	7677	3			Y	-0-					66
03	15593	X	8153	-0-	-7440	-0-	8153	3			Y	-0-					66
04	10680	X	8152	-0-	-2528	-0-	8110	3	42	9	Y	38	47	1			57
05	9424	X	8192	-0-	-1232	-0-	8192	3			Y	-0-					57
06	DLQ G-10		8584	-0-	8584	8584	8584	3			Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
01	8091	X	8044	-0-	-47	-0-	333	1	7711	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	7135	-0-	-434	-0-	308	1	6827	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6836	-0-	-1255	-0-	340	1	6496	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	5853	-0-	-1917	-0-	328	1	5525	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6628	-0-	-1401	-0-	489	1	6139	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6389	-0-	-1381	-0-	678	1	5711	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
01	T. A.		64	-0-	64	64	62	1	2	9	Y	2					35
02	T. A.		95	-0-	95	159	95	1			Y	-0-					35
03	T. A.		69	-0-	69	228	69	1			Y	-0-	19	1			16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-					16
06	T. A.		4	-0-	4	232	4	2			Y	-0-					16

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
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	365	1	3030	2	Y	-0-					103
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	237	1	4461	2	Y	-0-					103
03	3131	X	2223	-0-	-908	-0-	286	1	1895	2	Y	38	66	1			75
							42	9									
04	3300	X	2090	-0-	-1210	-0-	307	1	1783	2	Y	-0-	66	1			9
05	5022	X	2368	-0-	-2654	-0-	303	1	2065	2	Y	-0-					9
06	DLQ G-10		4098	-0-	4098	4098	264	1	3834	2	Y	-0-					9

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
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	1			Y	-0-					4
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			Y	-0-					4
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	224	1	29	9	Y	26					30
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	1			Y	-0-					30
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		215	-0-	215	215	215	1			Y	-0-					30

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
01	1302	X	1268	-0-	-34	-0-	254	1	1014	2	Y	-0-					4
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	221	1	810	2	Y	-0-					4
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	238	1	196	2	Y	26					30
							29	9									
04	1230	N	543	-0-	-687	-0-	236	1	307	2	Y	-0-					30
05	1116	N	236	-0-	-880	-0-	212	1	24	2	Y	-0-					30
06	DLQ G-10		214	-0-	214	214	214	1			Y	-0-					30

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
01	7936	X	7203	-0-	-733	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6608	-0-	-526	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6517	-0-	-768	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	7003	-0-	-47	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	7197	-0-	-88	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6785	-0-	-175	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
01	12555	X	8884	-0-	-3671	-0-	8884	3			Y	-0-					135
02	9512	X	8276	-0-	-1236	-0-	8276	3			Y	-0-					135
03	9362	X	8684	-0-	-678	-0-	8684	3			Y	-0-					135
04	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9195	3	8	9	Y	7	97	1			45
05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	3			Y	-0-					45
06	DLQ G-10		8395	-0-	8395	8395	8395	3			Y	-0-					45

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
01	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			Y	-0-					73
02	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			Y	-0-					73
03	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10845	2	30	9	Y	27					100
04	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10950	2	8	9	Y	7	90	1			17
05	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	11151	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		10468	-0-	10468	10468	10468	2			Y	-0-					17

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
01	5456	X	159	-0-	-5297	-0-	159	1			Y	-0-					42
02	5104	X	3382	-0-	-1722	-0-	280	1	3102	2	Y	-0-					42
03	5456	X	2351	-0-	-3105	-0-	284	1	2011	2	Y	51	44	1			49
							56	9									
04	4560	X	1029	-0-	-3531	-0-	292	1	737	2	Y	-0-	43	1			6
05	3627	X	684	-0-	-2943	-0-	284	1	400	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		2576	-0-	2576	2576	278	1	2257	2	Y	37					43
							41	9									

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
01	1147	X	218	-0-	-929	-0-	218	1			Y	-0-					4
02	261	X	199	-0-	-62	-0-	199	1			Y	-0-					4
03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	209	1	345	2	Y	26					30
							29	9									
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	195	1	549	2	Y	-0-					30
05	217	X	209	-0-	-8	-0-	209	1			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	1			Y	-0-					30

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	6138	X	4131	-0-	-2007	-0-	211	1	3920	2	Y	-0-					66
02	5742	X	3886	-0-	-1856	-0-	191	1	3695	2	Y	-0-					66
03	6138	X	4901	-0-	-1237	-0-	196	1	4698	2	Y	6					72
							7	9									
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	200	1	5041	2	Y	1	65	1			8
							1	9									
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	206	1	5221	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		5284	-0-	5284	5284	206	1	5078	2	Y	-0-					8

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
01	6634	X	110	-0-	-6524	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	90	-0-	-4057	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	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
01	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	17862	3			N	-0-	45	1			487
02	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	16363	3			N	-0-	101	1			386
03	16492	X	15395	-0-	-1097	-0-	15395	3			N	-0-	5	1			381
04	15960	X	15200	-0-	-760	-0-	15146	3	54	9	N	49	76	1			354
05	16492	X	14959	-0-	-1533	-0-	14942	3	17	9	N	15					369
06	15960	X	11112	-0-	-4848	-0-	11112	3			N	-0-	99	1			270

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
01	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14269	3	113	9	N	103	29	1			76
02	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12852	3	101	9	N	92	106	1			62
03	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14006	3	95	9	N	86	78	1			70
04	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12178	3	84	9	N	76	84	1			62
05	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12459	3	80	9	N	73					135
*06	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	10699	3	50	9	N	45	129	1			51

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

01	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	3			N	-0-	42	1			601
02	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-	49	1			552
03	9424	X	7558	-0-	-1866	-0-	7558	3			N	-0-	2	1			550
04	9120	X	8797	-0-	-323	-0-	8740	3	57	9	N	52	96	1			506
05	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9629	3	24	9	N	22					528
06	9120	X	7261	-0-	-1859	-0-	7261	3			N	-0-	5	1			523

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

01	15686	X	15281	-0-	-405	-0-	15281	3			N	-0-	33	1			515
02	14674	X	14110	-0-	-564	-0-	14110	3			N	-0-	120	1			395
03	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	16802	3			N	-0-	91	1			304
04	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	16765	3	114	9	N	104	107	1			301
05	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	16675	3	50	9	N	45					346
*06	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	17681	3			N	-0-	180	1			166

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

01	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12187	3	83	9	N	75	35	1			88
02	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11489	3	62	9	N	56	89	1			55
03	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12220	3	58	9	N	53	4	1			104
04	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13104	3	55	9	N	50	87	1			67
05	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	13041	3	48	9	N	44					111
*06	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12822	3	32	9	N	29	101	1			39

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

01	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12195	3	64	9	N	58	4	1			93
02	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11273	3	63	9	N	57	85	1			65
03	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	12370	3	55	9	N	50	4	1			111
04	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11443	3	57	9	N	52	104	1			59
05	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	11973	3	52	9	N	47					106
*06	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12290	3	43	9	N	39	5	1			140

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

01	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
*06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
02	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
03	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
04	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
05	16060	X	16060	-0-	-0-	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
*06	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	16128	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 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
01	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	16240	2			N	-0-					-0-
03	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	18639	2			N	-0-					-0-
04	17462	X	17462	-0-	-0-	-0-	17462	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	16481	-0-	-879	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	14558	-0-	-3472	-0-	14558	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 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
01	26474	X	24308	-0-	-2166	-0-	24308	2			N	-0-					-0-
02	24534	X	21593	-0-	-2941	-0-	21593	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	20671	-0-	-5555	-0-	20671	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	20951	-0-	-2569	-0-	20951	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	22972	-0-	-1332	-0-	22972	2			N	-0-					-0-
06	23520	X	20310	-0-	-3210	-0-	20310	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 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
01	15407	X	14448	-0-	-959	-0-	14412	3	36	9	Y	33					88
02	14413	X	13051	-0-	-1362	-0-	13010	3	41	9	Y	37					125
03	15407	X	13431	-0-	-1976	-0-	13396	3	35	9	Y	32	84	1			73
04	14400	X	12943	-0-	-1457	-0-	12910	3	33	9	Y	30					103
05	14880	X	12521	-0-	-2359	-0-	12488	3	33	9	Y	30					133
06	DLQ G-10		12404	-0-	12404	12404	12374	3	30	9	Y	27					160

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 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
01	20801	X	11745	-0-	-9056	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
02	19459	X	10542	-0-	-8917	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	11669	-0-	-6032	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	11927	-0-	-4033	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
05	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
*06	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 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
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2378	X	80	-0-	-2298	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	84	-0-	-1435	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1368	-0-	-102	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	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
01	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	21598	2			N	-0-					-0-
02	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	21297	2			N	-0-					-0-
03	21219	X	21219	-0-	-0-	-0-	21219	2			N	-0-					-0-
04	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	17793	-0-	-125	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	14493	-0-	-2847	-0-	14493	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
01	17701	X	15928	-0-	-1773	-0-	15900	3	28	9	Y	25					62
02	16385	X	15371	-0-	-1014	-0-	15351	3	20	9	Y	18					80
03	16430	X	16128	-0-	-302	-0-	16100	3	28	9	Y	25	58	1			47
04	15900	X	15601	-0-	-299	-0-	15582	3	19	9	Y	17					64
05	16430	X	15463	-0-	-967	-0-	15441	3	22	9	Y	20					84
06	DLQ G-10		15288	-0-	15288	15288	15275	3	13	9	Y	12					96

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
01	16182	X	8616	-0-	-7566	-0-	8613	3	3	9	Y	3					87
02	14964	X	11578	-0-	-3386	-0-	11558	3	20	9	Y	18					105
03	14601	X	13374	-0-	-1227	-0-	13359	3	15	9	Y	14	67	1			52
04	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	14199	3	8	9	Y	7					59
05	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13612	3	11	9	Y	10					69
06	DLQ G-10		13500	-0-	13500	13500	13491	3	9	9	Y	8					77

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2019 - P/A 10/03/19

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
01	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
02	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
05	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
*06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
01	14012	X	10797	-0-	-3215	-0-	10797	3			Y	-0-					165
02	12064	X	7859	-0-	-4205	-0-	7859	3			Y	-0-					165
03	12121	X	8955	-0-	-3166	-0-	8955	3			Y	-0-	74	1			91
04	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	12700	3	31	9	Y	28					119
05	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	3			Y	-0-					119
06	DLQ G-10		8789	-0-	8789	8789	8789	3			Y	-0-					119

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
01	10695	X	5313	-0-	-5382	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	4536	-0-	-5469	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	2109	-0-	-4525	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	2943	-0-	-2517	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	1528	-0-	-3773	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	408	-0-	-4722	-0-	408	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
01	25067	X	25067	-0-	-0-	-0-	25067	2			N	-0-					-0-
02	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
03	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	21884	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	20892	-0-	-3378	-0-	20892	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	20811	-0-	-4268	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
06	24270	X	21391	-0-	-2879	-0-	21391	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
01	20739	X	11399	-0-	-9340	-0-	11387	3	12	9	Y	11					65
02	19401	X	12792	-0-	-6609	-0-	12792	3			Y	-0-					65
03	20739	X	14917	-0-	-5822	-0-	14917	3			Y	-0-					65
04	16380	X	12096	-0-	-4284	-0-	12068	3	28	9	Y	25					90
05	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	15013	3	12	9	Y	11					101
06	DLQ G-10		10289	-0-	10289	10289	10277	3	12	9	Y	11	49	1			63

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
01	12586	X	9663	-0-	-2923	-0-	9593	3	70	9	Y	64					138
02	11774	X	7245	-0-	-4529	-0-	7238	3	7	9	Y	6					144
03	12586	X	9498	-0-	-3088	-0-	9446	3	52	9	Y	47	69	1			122
04	10680	X	7884	-0-	-2796	-0-	7863	3	21	9	Y	19					141
05	10447	X	7961	-0-	-2486	-0-	7941	3	20	9	Y	18					159
06	DLQ G-10		7182	-0-	7182	7182	7165	3	17	9	Y	15					174

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
01	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12201	3	18	9	Y	16					70
02	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11519	3	15	9	Y	14					84
03	11191	X	10087	-0-	-1104	-0-	10072	3	15	9	Y	14					98
04	10830	X	9386	-0-	-1444	-0-	9367	3	19	9	Y	17					115
05	11191	X	9521	-0-	-1670	-0-	9506	3	15	9	Y	14					129
06	DLQ G-10		7688	-0-	7688	7688	7676	3	12	9	Y	11	56	1			84

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
01	15035	X	11679	-0-	-3356	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	7212	-0-	-4011	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	5602	-0-	-6395	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	8706	-0-	-2604	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	2657	-0-	-9030	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	6946	-0-	-4364	-0-	6946	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
01	12090	X	8119	-0-	-3971	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	7557	-0-	-3753	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8471	-0-	-1790	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
04	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
05	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7637	-0-	-553	-0-	7637	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
01	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
02	18502	X	15351	-0-	-3151	-0-	15351	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	19519	-0-	-1778	-0-	19519	2			N	-0-					-0-
04	22291	X	22291	-0-	-0-	-0-	22291	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	20491	-0-	-806	-0-	20491	2			N	-0-					-0-
*06	22363	X	22363	-0-	-0-	-0-	22363	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
01	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	28962	2			N	-0-					-0-
02	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	18131	2			N	-0-					-0-
03	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
04	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	20721	2			N	-0-					-0-
05	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	20482	2			N	-0-					-0-
*06	20528	X	20528	-0-	-0-	-0-	20528	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
01	26133	X	24926	-0-	-1207	-0-	24926	2			N	-0-					-0-
02	24389	X	22847	-0-	-1542	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
03	26071	X	23572	-0-	-2499	-0-	23572	2			N	-0-					-0-
04	25230	X	22349	-0-	-2881	-0-	22349	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	23776	-0-	-1768	-0-	23776	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	22578	-0-	-1542	-0-	22578	2			N	-0-					-0-

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
01	28551	X	25074	-0-	-3477	-0-	25074	2			N	-0-					-0-
02	25665	X	21442	-0-	-4223	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
03	25513	X	20099	-0-	-5414	-0-	20099	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	17135	-0-	-7555	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	18459	-0-	-7054	-0-	18459	2			N	-0-					-0-
06	24270	X	19535	-0-	-4735	-0-	19535	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
01	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	10985	3	25	9	Y	23					108
02	13253	X	10117	-0-	-3136	-0-	10102	3	15	9	Y	14					122
03	14167	X	10255	-0-	-3912	-0-	10245	3	10	9	Y	9	89	1			42
04	13710	X	9086	-0-	-4624	-0-	9075	3	11	9	Y	10					52
05	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12710	3	20	9	Y	18					70
06	DLQ G-10		10896	-0-	10896	10896	10877	3	19	9	Y	17					87

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
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					222
02	2900	N	3026	-0-	126	126	3026	2			N	-0-					222
03	1054	N	104	-0-	-950	-0-	92	2	12	9	N	11					233
04	1380	N	65	-0-	-1315	-0-	65	2			N	-0-					233
05	1426	X	2	-0-	-1424	-0-	2	2			N	-0-					233
*06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	2	98	1			137

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
01	23808	X	21112	-0-	-2696	-0-	21112	2			N	-0-					-0-
02	21344	X	19108	-0-	-2236	-0-	19108	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	19125	-0-	-3474	-0-	19125	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	10972	-0-	-10898	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	1	-0-	-21823	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	20430	X	-0-	-0-	-20430	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3915	X	-0-	-0-	-3915	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

01	24304	X	11508	-0-	-12796	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
02	21779	X	5565	-0-	-16214	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	6239	-0-	-17042	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
04	22290	X	3008	-0-	-19282	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	21762	X	1139	-0-	-20623	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

01	19964	X	16160	-0-	-3804	-0-	16136	3	24	9	Y	22					78
02	18444	X	15403	-0-	-3041	-0-	15394	3	9	9	Y	8					86
03	19716	X	15136	-0-	-4580	-0-	15129	3	7	9	Y	6	40	1			52
04	16950	X	12928	-0-	-4022	-0-	12921	3	7	9	Y	6					58
05	16802	X	13520	-0-	-3282	-0-	13510	3	10	9	Y	9					67
06	DLQ G-10		13438	-0-	13438	13438	13435	3	3	9	Y	3					70

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

01	35309	X	32770	-0-	-2539	-0-	32770	2			N	-0-					-0-
02	32509	X	30664	-0-	-1845	-0-	30664	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	31106	-0-	-3335	-0-	31106	2			N	-0-					-0-
04	33330	X	28875	-0-	-4455	-0-	28875	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	30250	-0-	-2517	-0-	30250	2			N	-0-					-0-
06	31710	X	29123	-0-	-2587	-0-	29123	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

01	30845	X	28842	-0-	-2003	-0-	28842	2			N	-0-					-0-
02	27376	X	26711	-0-	-665	-0-	26711	2			N	-0-					-0-
03	30132	X	27743	-0-	-2389	-0-	27743	2			N	-0-					-0-
04	29160	X	25790	-0-	-3370	-0-	25790	2			N	-0-					-0-
05	30132	X	26773	-0-	-3359	-0-	26773	2			N	-0-					-0-
06	27900	X	25712	-0-	-2188	-0-	25712	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

01	36766	X	26933	-0-	-9833	-0-	26933	2			N	-0-					-0-
02	31465	X	24519	-0-	-6946	-0-	24519	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	24402	-0-	-7404	-0-	24402	2			N	-0-					-0-
04	30000	X	14485	-0-	-15515	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
05	28582	X	3625	-0-	-24957	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	956	-0-	-25114	-0-	956	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
01	22351	X	21299	-0-	-1052	-0-	21113	3	186	9	N	169	103	1			95
02	20909	X	18984	-0-	-1925	-0-	18875	3	109	9	N	99	77	1			117
03	22351	X	21784	-0-	-567	-0-	21678	3	106	9	N	96	87	1			126
04	21060	X	19460	-0-	-1600	-0-	19368	3	92	9	N	84	79	1			131
05	21762	X	18810	-0-	-2952	-0-	18716	3	94	9	N	85					216
06	21090	X	17678	-0-	-3412	-0-	17606	3	72	9	N	65	211	1			70

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	17205	X	14660	-0-	-2545	-0-	14645	3	15	9	Y	14					46
02	16095	X	13962	-0-	-2133	-0-	13955	3	7	9	Y	6					52
03	17205	X	13709	-0-	-3496	-0-	13709	3			Y	-0-					52
04	14910	X	12525	-0-	-2385	-0-	12525	3			Y	-0-					52
05	14911	X	12860	-0-	-2051	-0-	12860	3			Y	-0-					52
06	DLQ G-10		12111	-0-	12111	12111	12111	3			Y	-0-	6	1			46

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

01	10757	X	6662	-0-	-4095	-0-	6631	3	31	9	Y	28					147
02	10063	X	6429	-0-	-3634	-0-	6420	3	9	9	Y	8					155
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6450	3	22	9	Y	20	61	1			114
04	6450	X	6345	-0-	-105	-0-	6312	3	33	9	Y	30					144
05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7092	3	7	9	Y	6					150
06	DLQ G-10		6779	-0-	6779	6779	6760	3	19	9	Y	17					167

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			Y	-0-					25
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4519	3	3	9	Y	3					28
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			Y	-0-	22	1			6
04	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			Y	-0-					6
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		5529	-0-	5529	5529	5529	3			Y	-0-					6

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

01	36363	X	31717	-0-	-4646	-0-	31717	2			N	-0-					-0-
02	34017	X	27822	-0-	-6195	-0-	27822	2			N	-0-					-0-
03	33694	X	33694	-0-	-0-	-0-	33694	2			N	-0-					-0-
04	31440	X	31303	-0-	-137	-0-	31303	2			N	-0-					-0-
05	32714	X	32714	-0-	-0-	-0-	32714	2			N	-0-					-0-
06	32610	X	30840	-0-	-1770	-0-	30840	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

01	30752	X	28596	-0-	-2156	-0-	28596	2			N	-0-					-0-
02	27782	X	26345	-0-	-1437	-0-	26345	2			N	-0-					-0-
03	29698	X	27441	-0-	-2257	-0-	27441	2			N	-0-					-0-
04	28740	X	26241	-0-	-2499	-0-	26241	2			N	-0-					-0-
05	29016	X	27287	-0-	-1729	-0-	27287	2			N	-0-					-0-
06	27660	X	25890	-0-	-1770	-0-	25890	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
01	19732	X	19732	-0-	-0-	-0-	19656	3	76	9	Y	69					244
02	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	17017	3	12	9	Y	11					255
03	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	18445	3	39	9	Y	35	118	1			172
04	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	18242	3	48	9	Y	44					216
05	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	18378	3	33	9	Y	30					246
06	DLQ G-10		18303	-0-	18303	18303	18267	3	36	9	Y	33					279

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
01	22475	X	20443	-0-	-2032	-0-	20443	3			Y	-0-					272
02	21025	X	17645	-0-	-3380	-0-	17645	3			Y	-0-					272
03	20801	X	18562	-0-	-2239	-0-	18562	3			Y	-0-	130	1			142
04	20130	X	17606	-0-	-2524	-0-	17573	3	33	9	Y	30					172
05	20429	X	18160	-0-	-2269	-0-	18160	3			Y	-0-					172
06	DLQ G-10		17541	-0-	17541	17541	17541	3			Y	-0-					172

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
01	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
02	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
03	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
04	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	383	-0-	-13660	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	8786	-0-	-5884	-0-	8786	2			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
01	19694	X	19694	-0-	-0-	-0-	19694	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	17491	-0-	-373	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	15625	-0-	-4432	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	10350	-0-	-9060	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	17338	-0-	-2719	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	13331	-0-	-5719	-0-	13331	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
01	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	15127	3	92	9	N	84					209
02	12412	X	10734	-0-	-1678	-0-	10632	3	102	9	N	93	158	1			144
03	13268	X	11917	-0-	-1351	-0-	11810	3	107	9	N	97	162	1			79
04	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	23810	3	101	9	N	92					171
05	23796	X	23796	-0-	-0-	-0-	23695	3	101	9	N	92					263
*06	23095	X	23095	-0-	-0-	-0-	23016	3	79	9	N	72	177	1			158

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
01	15779	X	14140	-0-	-1639	-0-	14054	3	86	9	N	78					205
02	13920	X	5622	-0-	-8298	-0-	5587	3	35	9	N	32	143	1			94
03	14880	X	9917	-0-	-4963	-0-	9862	3	55	9	N	50	78	1			66
04	14400	X	8123	-0-	-6277	-0-	8077	3	46	9	N	42					108
05	14136	X	10340	-0-	-3796	-0-	10276	3	64	9	N	58					166
06	13680	X	10516	-0-	-3164	-0-	10470	3	46	9	N	42					208

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
01	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	16690	3	168	9	N	153	168	1			144
02	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	18902	3	191	9	N	174	109	1			209
03	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	20581	3	140	9	N	127	183	1			153
04	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	20217	3	180	9	N	164					317
05	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	20438	3	179	9	N	163					480
*06	19406	X	19406	-0-	-0-	-0-	19287	3	119	9	N	108	538	1			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
01	13020	X	8185	-0-	-4835	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	7842	-0-	-4338	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	5519	-0-	-2401	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	3251	-0-	-5119	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					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
01	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
02	16472	X	12046	-0-	-4426	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	12331	-0-	-5277	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	14335	-0-	-2705	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	12938	-0-	-4670	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
*06	18932	X	18932	-0-	-0-	-0-	18932	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
01	12338	X	5234	-0-	-7104	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	7684	-0-	-3278	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	5595	-0-	-6123	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	5186	-0-	-6154	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	6876	-0-	-1959	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6810	-0-	-1140	-0-	6810	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
01	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	15949	3	171	9	N	155	84	1			81
02	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15318	3	97	9	N	88	68	1			101
03	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	15363	3	89	9	N	81	74	1			108
04	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13687	3	83	9	N	75	62	1			121
05	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13806	3	73	9	N	66					187
*06	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13375	3	67	9	N	61	205	1			43

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
01	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	19906	3	110	9	N	100					199
02	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	19382	3	132	9	N	120	153	1			166
03	19468	X	5838	-0-	-13630	-0-	5823	3	15	9	N	14					180
04	18840	X	15648	-0-	-3192	-0-	15575	3	73	9	N	66	136	1			110
05	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	19558	3	86	9	N	78					188
*06	18840	X	18724	-0-	-116	-0-	18657	3	67	9	N	61	178	1			71

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
01	28396	X	26869	-0-	-1527	-0-	26869	2			N	-0-					-0-
02	25955	X	24722	-0-	-1233	-0-	24722	2			N	-0-					-0-
03	27745	X	25501	-0-	-2244	-0-	25501	2			N	-0-					-0-
04	26850	X	23866	-0-	-2984	-0-	23866	2			N	-0-					-0-
05	27249	X	24749	-0-	-2500	-0-	24749	2			N	-0-					-0-
06	26010	X	25074	-0-	-936	-0-	25074	2			N	-0-					-0-

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
01	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	17216	2			N	-0-					-0-
02	15399	X	6360	-0-	-9039	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	9054	-0-	-9422	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	12620	-0-	-5260	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
05	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
*06	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	17654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
01	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
02	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
03	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
04	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
05	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11634	-0-	-1746	-0-	11634	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
01	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
02	15805	X	14246	-0-	-1559	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	15492	-0-	-2736	-0-	15492	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	16045	-0-	-1595	-0-	16045	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	16711	-0-	-1517	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	14231	-0-	-2299	-0-	14231	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
01	12679	X	10958	-0-	-1721	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11313	-0-	-548	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
03	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
04	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
05	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	10656	-0-	-3714	-0-	10656	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
01	13640	X	11318	-0-	-2322	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	11757	-0-	-1003	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	7543	-0-	-4857	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	5912	-0-	-5038	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	8574	-0-	-3981	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	7303	-0-	-4847	-0-	7303	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
01	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	22416	2			N	-0-					-0-
02	25694	X	18632	-0-	-7062	-0-	18632	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	16599	-0-	-10867	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	19823	-0-	-6757	-0-	19823	2			N	-0-					-0-
05	26567	X	22428	-0-	-4139	-0-	22428	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	20911	-0-	-779	-0-	20911	2			N	-0-					-0-

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
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					189
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-	79	1			110
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					110
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					110
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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
01	26474	X	22905	-0-	-3569	-0-	22905	2			N	-0-					-0-
02	24766	X	21193	-0-	-3573	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	22778	-0-	-1619	-0-	22778	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	21250	-0-	-1460	-0-	21250	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	20775	-0-	-2351	-0-	20775	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	17855	-0-	-4315	-0-	17855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
01	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	17146	3	180	9	N	164	181	1			102
02	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	19227	3	119	9	N	108	76	1			134
03	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	16400	3	18	9	N	16	105	1			45
04	11700	X	2869	-0-	-8831	-0-	2858	3	11	9	N	10					55
05	12090	X	3225	-0-	-8865	-0-	3186	3	39	9	N	35					90
06	11700	X	1958	-0-	-9742	-0-	1956	3	2	9	N	2					92

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
01	14136	X	6416	-0-	-7720	-0-	6416	3			Y	-0-					70
02	12557	X	10968	-0-	-1589	-0-	10968	3			Y	-0-					70
03	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12486	3	1	9	Y	1	10	1			61
04	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	3			Y	-0-					61
05	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12673	3	14	9	Y	13					74
06	DLQ G-10		12289	-0-	12289	12289	12282	3	7	9	Y	6					80

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
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4449	3	44	9	N	40					64
02	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7513	3	35	9	N	32	32	1			64
03	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11020	3	42	9	N	38	24	1			78
04	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11623	3	50	9	N	45	44	1			79
05	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	10992	3	43	9	N	39					118
*06	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9771	3	30	9	N	27	112	1			33

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
01	33790	X	29988	-0-	-3802	-0-	29988	2			N	-0-					-0-
02	31610	X	27531	-0-	-4079	-0-	27531	2			N	-0-					-0-
03	31868	X	29343	-0-	-2525	-0-	29343	2			N	-0-					-0-
04	30360	X	27445	-0-	-2915	-0-	27445	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	27522	-0-	-3447	-0-	27522	2			N	-0-					-0-
06	29010	X	25968	-0-	-3042	-0-	25968	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
01	27280	X	26393	-0-	-887	-0-	26393	2			N	-0-					-0-
02	25172	X	24407	-0-	-765	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
03	26939	X	25263	-0-	-1676	-0-	25263	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	23703	-0-	-2367	-0-	23703	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	20069	-0-	-6870	-0-	20069	2			N	-0-					-0-
06	25530	X	8162	-0-	-17368	-0-	8162	2			N	-0-					-0-

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
01	33728	X	31997	-0-	-1731	-0-	31997	2			N	-0-					-0-
02	31523	X	29676	-0-	-1847	-0-	29676	2			N	-0-					-0-
03	32829	X	31010	-0-	-1819	-0-	31010	2			N	-0-					-0-
04	31770	X	28870	-0-	-2900	-0-	28870	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	30272	-0-	-2557	-0-	30272	2			N	-0-					-0-
06	30960	X	29510	-0-	-1450	-0-	29510	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
01	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	22394	2			N	-0-					-0-
02	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	20120	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	21329	-0-	-30	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	20722	-0-	-938	-0-	20722	2			N	-0-					-0-
05	22382	X	17201	-0-	-5181	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	16859	-0-	-4801	-0-	16859	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 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
01	2511	X	844	-0-	-1667	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	1247	X	345	-0-	-902	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	1017	-0-	-316	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	990	X	145	-0-	-845	-0-	145	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

01	33170	X	28955	-0-	-4215	-0-	28955	2			N	-0-					-0-
02	29348	X	25808	-0-	-3540	-0-	25808	2			N	-0-					-0-
03	30535	X	26633	-0-	-3902	-0-	26633	2			N	-0-					-0-
04	29550	X	26652	-0-	-2898	-0-	26652	2			N	-0-					-0-
05	29791	X	28218	-0-	-1573	-0-	28218	2			N	-0-					-0-
06	28020	X	23053	-0-	-4967	-0-	23053	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

01	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
02	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
03	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	17936	2			N	-0-					-0-
04	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
05	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
*06	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	15538	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

01	31961	X	22098	-0-	-9863	-0-	22098	2			N	-0-					-0-
02	29406	X	21118	-0-	-8288	-0-	21118	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	24906	-0-	-4606	-0-	24906	2			N	-0-					-0-
04	25296	X	25296	-0-	-0-	-0-	25296	2			N	-0-					-0-
05	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	23419	2			N	-0-					-0-
06	24090	X	21497	-0-	-2593	-0-	21497	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

01	43008	X	43008	-0-	-0-	-0-	43008	2			N	-0-					-0-
02	37959	X	37959	-0-	-0-	-0-	37959	2			N	-0-					-0-
03	43927	X	38780	-0-	-5147	-0-	38780	2			N	-0-					-0-
04	42510	X	34793	-0-	-7717	-0-	34793	2			N	-0-					-0-
05	43927	X	34438	-0-	-9489	-0-	34438	2			N	-0-					-0-
06	41610	X	31606	-0-	-10004	-0-	31606	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

01	29419	X	23058	-0-	-6361	-0-	23058	2			N	-0-					-0-
02	25839	X	20288	-0-	-5551	-0-	20288	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	21000	-0-	-4141	-0-	21000	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	19665	-0-	-4215	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	19405	-0-	-4651	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
06	22320	X	17340	-0-	-4980	-0-	17340	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

01	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*06	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
01	33945	X	30981	-0-	-2964	-0-	30981	2			N	-0-					-0-
02	30943	X	27063	-0-	-3880	-0-	27063	2			N	-0-					-0-
03	33077	X	27990	-0-	-5087	-0-	27990	2			N	-0-					-0-
04	32010	X	26735	-0-	-5275	-0-	26735	2			N	-0-					-0-
05	32085	X	28222	-0-	-3863	-0-	28222	2			N	-0-					-0-
06	29970	X	27268	-0-	-2702	-0-	27268	2			N	-0-					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

01	31403	X	28411	-0-	-2992	-0-	28411	2			N	-0-					-0-
02	27782	X	25197	-0-	-2585	-0-	25197	2			N	-0-					-0-
03	29171	X	26614	-0-	-2557	-0-	26614	2			N	-0-					-0-
04	28230	X	25525	-0-	-2705	-0-	25525	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	26132	-0-	-2667	-0-	26132	2			N	-0-					-0-
06	27480	X	24749	-0-	-2731	-0-	24749	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
03	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
04	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	4209	-0-	-12159	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	4301	-0-	-12619	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4322	3	7	9	N	6					107
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3009	3	7	9	N	6	84	1			29
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3643	3	7	9	N	6					35
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3620	3	9	9	N	8					43
*06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					43

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

01	29636	X	27455	-0-	-2181	-0-	27455	2			N	-0-					-0-
02	27202	X	23899	-0-	-3303	-0-	23899	2			N	-0-					-0-
03	29078	X	24365	-0-	-4713	-0-	24365	2			N	-0-					-0-
04	28140	X	22872	-0-	-5268	-0-	22872	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	23623	-0-	-4928	-0-	23623	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	22006	-0-	-4574	-0-	22006	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

01	19375	X	18317	-0-	-1058	-0-	18317	2			N	-0-					-0-
02	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	17854	2			N	-0-					-0-
03	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	17881	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	14923	-0-	-2807	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	12810	-0-	-6286	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	11089	-0-	-7391	-0-	11089	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

01	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
02	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
04	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
05	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
*06	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

01	32643	X	26305	-0-	-6338	-0-	26305	2			N	-0-					-0-
02	29899	X	22193	-0-	-7706	-0-	22193	2			N	-0-					-0-
03	31000	X	22630	-0-	-8370	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
04	28620	X	24274	-0-	-4346	-0-	24274	2			N	-0-					-0-
05	27187	X	25359	-0-	-1828	-0-	25359	2			N	-0-					-0-
06	25470	X	24630	-0-	-840	-0-	24630	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

01	31031	X	-0-	-0-	-31031	-0-					N	-0-					-0-
02	29029	X	-0-	-0-	-29029	-0-					N	-0-					-0-
03	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

01	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9892	3	48	9	N	44					116
02	10005	X	9162	-0-	-843	-0-	9150	3	12	9	N	11					127
03	10695	X	8833	-0-	-1862	-0-	8814	3	19	9	N	17					144
04	10350	X	8467	-0-	-1883	-0-	8455	3	12	9	N	11					155
05	9982	X	7994	-0-	-1988	-0-	7985	3	9	9	N	8					163
06	9630	X	4872	-0-	-4758	-0-	4863	3	9	9	N	8					171

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

01	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7201	3	31	9	N	28					120
02	6612	X	6561	-0-	-51	-0-	6516	3	45	9	N	41					161
03	7564	X	6949	-0-	-615	-0-	6916	3	33	9	N	30					191
04	7320	X	6705	-0-	-615	-0-	6672	3	33	9	N	30	135	1			86
05	7564	X	6595	-0-	-969	-0-	6583	3	12	9	N	11					97
*06	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8574	3	21	9	N	19					116

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3808	3	33	9	N	30					110
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3501	3	21	9	N	19					129
03	4092	X	3119	-0-	-973	-0-	3091	3	28	9	N	25					154
04	3960	X	2430	-0-	-1530	-0-	2416	3	14	9	N	13	104	1			63
05	4092	X	2623	-0-	-1469	-0-	2614	3	9	9	N	8					71
06	3720	X	3146	-0-	-574	-0-	3127	3	19	9	N	17					88

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

01	7688	X	7243	-0-	-445	-0-	7219	3	24	9	N	22					110
02	7192	X	6508	-0-	-684	-0-	6476	3	32	9	N	29					139
03	7254	X	7144	-0-	-110	-0-	7120	3	24	9	N	22					161
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7084	3	25	9	N	23	120	1			64
05	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7611	3	19	9	N	17					81
06	7020	X	7011	-0-	-9	-0-	6996	3	15	9	N	14					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
01	18135	X	10982	-0-	-7153	-0-	10982	3			N	-0-					103
02	16965	X	10063	-0-	-6902	-0-	10051	3	12	9	N	11					114
03	14477	X	11278	-0-	-3199	-0-	11261	3	17	9	N	15					129
04	12180	X	11013	-0-	-1167	-0-	10985	3	28	9	N	25	67	1			87
05	11687	X	11547	-0-	-140	-0-	11535	3	12	9	N	11					98
*06	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11454	3	12	9	N	11					109

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7514 - 15075

01	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	5930	-0-	-4951	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	2337	-0-	-8193	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	7503	-0-	-3378	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	207	-0-	-8793	-0-	207	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

01	29310	X	29310	-0-	-0-	-0-	29310	2			N	-0-					-0-
02	24931	X	24931	-0-	-0-	-0-	24931	2			N	-0-					-0-
03	35557	X	26733	-0-	-8824	-0-	26733	2			N	-0-					-0-
04	34410	X	25413	-0-	-8997	-0-	25413	2			N	-0-					-0-
05	35557	X	25788	-0-	-9769	-0-	25788	2			N	-0-					-0-
06	28350	X	24031	-0-	-4319	-0-	24031	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1406	-0-	-1054	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	118	1	5317	2	Y	-0-					56
02	4176	X	3687	-0-	-489	-0-	110	1	3574	2	Y	3					59
							3	9									
03	4464	X	3739	-0-	-725	-0-	116	1	3623	2	Y	-0-					59
04	4320	X	3653	-0-	-667	-0-	100	1	3553	2	Y	-0-					59
05	4464	X	3162	-0-	-1302	-0-	93	1	3069	2	Y	-0-					59
06	4320	X	3231	-0-	-1089	-0-	98	1	3133	2	Y	-0-					59

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
01	310	N	188	-0-	-122	-0-	4	1	184	2	N	-0-					208
02	174	N	103	-0-	-71	-0-	3	1	100	2	N	-0-					208
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	4	1	114	2	N	-0-					208
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	3	1	120	2	N	-0-					208
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	-0-					208
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	N	-0-					208

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
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	53	1	2398	2	Y	-0-					90
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	54	1	1761	2	Y	-0-					90
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	65	1	2038	2	Y	-0-					90
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	56	1	1977	2	Y	-0-					90
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	66	1	2163	2	Y	-0-					90
*06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	70	1	2220	2	Y	-0-					90

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
01	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	122	1	5502	2	Y	-0-					50
02	4205	X	3898	-0-	-307	-0-	117	1	3781	2	Y	-0-					50
03	4495	X	4213	-0-	-282	-0-	131	1	4082	2	Y	-0-					50
04	4350	X	3926	-0-	-424	-0-	108	1	3818	2	Y	-0-					50
05	4495	X	3946	-0-	-549	-0-	116	1	3830	2	Y	-0-					50
06	4350	X	4056	-0-	-294	-0-	123	1	3933	2	Y	-0-					50

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
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	55	1	2488	2	Y	4					55
							4	9									
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	64	1	2073	2	Y	5					60
							6	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	31	1	979	2	Y	9					69
							10	9									
04	720	N	512	-0-	-208	-0-	14	1	498	2	Y	-0-					69
05	744	N	465	-0-	-279	-0-	14	1	451	2	Y	-0-					69
06	720	N	468	-0-	-252	-0-	14	1	446	2	Y	7					76
							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
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	56	1	2533	2	N	-0-					258
02	1682	N	1314	-0-	-368	-0-	39	1	1275	2	N	-0-					258
03	1798	N	1313	-0-	-485	-0-	41	1	1272	2	N	-0-					258
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	65	1	2309	2	N	-0-					258
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	46	1	1528	2	N	-0-					258
*06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	54	1	1721	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
01	4030	X	3182	-0-	-848	-0-	69	1	3113	2	Y	-0-					60
02	3770	X	2647	-0-	-1123	-0-	79	1	2568	2	Y	-0-					60
03	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	92	1	2879	2	Y	-0-					60
04	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	82	1	2909	2	Y	-0-					60
05	3193	X	2715	-0-	-478	-0-	80	1	2635	2	Y	-0-					60
06	3090	X	3075	-0-	-15	-0-	94	1	2981	2	Y	-0-					60

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
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	104	1	4692	2	N	-0-					208
02	4118	X	2824	-0-	-1294	-0-	84	1	2740	2	N	-0-					208
03	4402	X	2590	-0-	-1812	-0-	80	1	2504	2	N	5					213
							6	9									
04	4650	X	3339	-0-	-1311	-0-	91	1	3248	2	N	-0-					213
05	4805	X	3994	-0-	-811	-0-	118	1	3873	2	N	3					216
							3	9									
06	4650	X	3865	-0-	-785	-0-	118	1	3747	2	N	-0-					216

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
01	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	277	1	12517	2	N	12					278
							13	9									
02	9918	X	8944	-0-	-974	-0-	267	1	8660	2	N	15					293
							17	9									
03	10602	X	9498	-0-	-1104	-0-	293	1	9163	2	N	38	185	1			146
							42	9									
04	11430	X	9087	-0-	-2343	-0-	249	1	8838	2	N	-0-					146
05	11811	X	8905	-0-	-2906	-0-	262	1	8620	2	N	21					167
							23	9									
06	11430	X	7623	-0-	-3807	-0-	231	1	7374	2	N	16					183
							18	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
01	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	342	1	15482	2	N	33					281
							36	9									
02	11600	X	10606	-0-	-994	-0-	317	1	10289	2	N	-0-					281
03	12989	X	11925	-0-	-1064	-0-	368	1	11493	2	N	58	185	1			154
							64	9									
04	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	345	1	12267	2	N	-0-					154
05	12989	X	12828	-0-	-161	-0-	378	1	12450	2	N	-0-					154
06	12570	X	12383	-0-	-187	-0-	375	1	11939	2	N	63					217
							69	9									

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
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

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
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	493	N	472	-0-	-21	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-

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
*11	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3231	-0-	131	202	3231	2			N	-0-					-0-
01	3414	X	3212	-0-	-202	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
*06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

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
*11	1170	N	915	-0-	-255	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

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
*11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
*12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
*06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*11	3000	N	3184	-0-	184	486	3184	2			N	-0-					74
*12	3100	N	3357	-0-	257	743	3357	2			N	-0-					74
01	4419	X	3676	-0-	-743	-0-	3676	2			N	-0-					74
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					74
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					74
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					74
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					74
*06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3009	2	75	9	N	68					142

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
*11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
*12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
*06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

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
*11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
*12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
*06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

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
*11	4526	X	3951	-0-	-575	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3520	-0-	420	420	3520	2			N	-0-					-0-
01	3641	X	3221	-0-	-420	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
*06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

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	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	2616	2	1	9	Y	1					70
*10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					70
*11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2695	2	4	9	Y	4					74
*12	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2814	2	9	9	Y	8	79	1			3
*01	2852	N	2742	-0-	-110	-0-	2738	2	4	9	Y	4					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2849	2	6	9	Y	5					15
04	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
06	2760	N	2738	-0-	-22	-0-	2737	2	1	9	Y	1					18

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
*11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					95
*12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					95
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					95
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					95
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					95
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2153	2	3	9	N	3					98
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					98
*06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					98

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
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	1	8			44
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4585	2	15	9	N	14	55	1			3
02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-0-					N	10					13
03	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	3167	2	14	9	N	13	1	8			25
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	2					27
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	10					37
*06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3284	2	9	9	N	8					45

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	3540	X	1532	-0-	-2008	-0-	1523	2	9	9	Y	8					120
*10	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2234	2	2	9	Y	2					122
*11	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1531	2	17	9	Y	15					137
*12	487	X	487	-0-	-0-	-0-	483	2	4	9	Y	4	2	8			139
*01	2480	X	398	-0-	-2082	-0-	397	2	1	9	Y	1	81	1			59
02	2320	X	-0-	-0-	-2320	-0-					Y	-0-					59
03	2480	X	1243	-0-	-1237	-0-	1236	2	7	9	Y	6					65
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					65
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					65
06	1200	X	924	-0-	-276	-0-	924	2			Y	-0-					65

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
*11	3000	N	3830	-0-	830	1238	3830	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3753	-0-	653	1891	3753	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	3782	-0-	-1891	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
*06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

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
*11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1650	-0-	-365	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	4590	X	3698	-0-	-892	-0-	3681	2	17	9	Y	15					188
*10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4689	2	15	9	Y	14	81	1			121
*11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4724	2	22	9	Y	20	81	1			60
*12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4644	2	41	9	Y	37					97
*01	4712	X	4563	-0-	-149	-0-	4532	2	31	9	Y	28	81	1			44
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					Y	32					76
03	4712	X	3819	-0-	-893	-0-	3782	2	37	9	Y	34	73	1			37
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	12					49
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	22					71
*06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4592	2	41	9	Y	37					97

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
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

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	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4374	2	10	9	Y	9					124
*10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3661	2	8	9	Y	7					131
*11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3143	2	9	9	Y	8					139
*12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2068	2	9	9	Y	8	1	8			146
*01	5797	X	4727	-0-	-1070	-0-	4705	2	22	9	Y	20					166
*02	5423	X	-0-	-0-	-5423	-0-					Y	12	2	8			176
03	5022	X	3926	-0-	-1096	-0-	3895	2	31	9	Y	28	1	8			203
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	5					208
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	15					223
06	4230	X	3432	-0-	-798	-0-	3426	2	6	9	Y	5					228

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	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4000	2	105	9	Y	95	157	1			27
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			Y	-0-					27
*11	3000	N	3553	-0-	553	553	3552	2	1	9	Y	1	1	8			27
*12	4318	X	3765	-0-	-553	-0-	3743	2	22	9	Y	20					47
01	4712	X	3915	-0-	-797	-0-	3850	2	65	9	Y	59					106
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					Y	19					125
03	4402	X	2111	-0-	-2291	-0-	2108	2	3	9	Y	3					128
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					128
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	3					131
*06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3336	2	11	9	Y	10					141

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	2190	X	1637	-0-	-553	-0-	1624	2	13	9	Y	12					96
*10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1961	2	20	9	Y	18					114
*11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1779	2	17	9	Y	15					129
*12	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1895	2	13	9	Y	12					141
*01	3410	X	1536	-0-	-1874	-0-	1503	2	33	9	Y	30					171
02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	13	169	1			15
03	3379	X	1693	-0-	-1686	-0-	1693	2			Y	-0-					15
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	12					27
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	10					37
*06	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1868	2	15	9	Y	14					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

*11	2940	X	2469	-0-	-471	-0-	2469	2			N	-0-					93
*12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					93
01	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	2513	2			N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					125
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	2310	N	1146	-0-	-1164	-0-	1146	2			N	-0-					125

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

*09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					45
*10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2302	2	3	9	Y	3					48
*11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2208	2	6	9	Y	5					53
*12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2290	2	6	9	Y	5					58
*01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2322	2	6	9	Y	5					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					73
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2111	2	8	9	Y	7					80
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	48					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					92
06	2040	N	1894	-0-	-146	-0-	1876	2	18	9	Y	16					108

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

*09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3169	2	4	9	Y	4					52
*10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3121	2	9	9	Y	8					60
*11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					60
*12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3079	2	2	9	Y	2					62
*01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3473	2	7	9	Y	6					68
02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-0-					Y	6					74
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3453	2	7	9	Y	6					80
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					80
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					80
06	3360	X	3074	-0-	-286	-0-	3074	2			Y	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					155
*12	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1691	2	3	9	N	3					158
01	2821	X	1264	-0-	-1557	-0-	1254	2	10	9	N	9					167
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	20					187
03	2821	X	1862	-0-	-959	-0-	1847	2	15	9	N	14					201
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	11					212
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	6					218
*06	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1900	2	12	9	N	11					229

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	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2794	2	1	9	Y	1					127
*10	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	2962	2	54	9	Y	49					176
*11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2620	2	9	9	Y	8	1	8			183
*12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2688	2	22	9	Y	20					203
*01	3131	X	2293	-0-	-838	-0-	2246	2	47	9	Y	43					246
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					Y	1	174	1			73
03	3007	X	2550	-0-	-457	-0-	2539	2	11	9	Y	10					83
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	6					89
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	17					106
*06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2409	2	12	9	Y	11					117

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	2790	X	2318	-0-	-472	-0-	2316	2	2	9	Y	2					70
*10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					70
*11	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					70
*12	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					70
*01	2852	X	356	-0-	-2496	-0-	356	2			Y	-0-	40	1			30
02	2668	X	-0-	-0-	-2668	-0-					Y	-0-					30
03	2852	X	92	-0-	-2760	-0-	92	2			Y	-0-					30
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					30
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					30
*06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					30

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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	80	1			18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
*11	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					193
*12	616	X	616	-0-	-0-	-0-	584	2	32	9	N	29	1	8			221
01	2945	X	1771	-0-	-1174	-0-	1771	2			N	-0-	162	1	5	7	54
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	3					57
03	2945	X	1543	-0-	-1402	-0-	1531	2	12	9	N	11	1	8			67
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	3					70
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	2					72
06	1710	X	1331	-0-	-379	-0-	1331	2			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	1	8			198
01	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	3009	2	6	9	N	5					203
02	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-					N	5					208
03	2077	X	1232	-0-	-845	-0-	1221	2	11	9	N	10					218
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	6					224
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	7					231
06	2910	X	12	-0-	-2898	-0-	12	2			N	-0-					231

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

*09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			Y	-0-					149
*10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			Y	-0-					149
*11	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6616	2	33	9	Y	30					179
*12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5989	2	25	9	Y	23	1	8			201
*01	7626	X	6466	-0-	-1160	-0-	6437	2	29	9	Y	26					227
02	7134	X	-0-	-0-	-7134	-0-					Y	11	161	1			77
03	7626	X	6227	-0-	-1399	-0-	6182	2	45	9	Y	41	2	8			116
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	28					144
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	19					163
06	6270	X	2867	-0-	-3403	-0-	2856	2	11	9	Y	10					173

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

01	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	2906	2	32	9	N	29					269
02	3219	X	-0-	-0-	-3219	-0-					N	20					289
03	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	3326	2	3	9	N	3	175	1			117
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					116
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					116
06	3210	X	2272	-0-	-938	-0-	2259	2	13	9	N	12					128

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

*09	10530	X	2861	-0-	-7669	-0-	2861	2			Y	-0-					211
*10	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7833	2	22	9	Y	20					231
*11	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					231
*12	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1789	2	1	9	Y	1	1	8			231
*01	10168	X	1896	-0-	-8272	-0-	1893	2	3	9	Y	3					234
02	9512	X	-0-	-0-	-9512	-0-					Y	-0-	170	1			33
03	10168	X	2531	-0-	-7637	-0-	2525	2	6	9	Y	5	3	8			35
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-					35
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					35
*06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			Y	-0-					35

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

*09	3330	X	1297	-0-	-2033	-0-	1284	2	13	9	Y	12					44
*10	782	X	782	-0-	-0-	-0-	773	2	9	9	Y	8					52
*11	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1317	2	20	9	Y	18	2	8			68
*12	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1301	2	11	9	Y	10					78
*01	2976	X	1375	-0-	-1601	-0-	1346	2	29	9	Y	26					104
02	2581	X	-0-	-0-	-2581	-0-					Y	14					118
03	2604	X	1410	-0-	-1194	-0-	1398	2	12	9	Y	11					129
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	5					134
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	19					153
*06	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1431	2	30	9	Y	27					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	T. A.		5294	-0-	5294	89333	5294	2			Y	-0-					44
*10	92451	X	3118	-0-	-89333	-0-	3118	2			Y	-0-					44
*11	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			Y	-0-					44
*12	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			Y	-0-					44
*01	9486	X	7854	-0-	-1632	-0-	7854	2			Y	-0-					44
02	8874	X	-0-	-0-	-8874	-0-					Y	-0-					44
03	9486	X	5129	-0-	-4357	-0-	5112	2	17	9	Y	15					59
04	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-					59
05	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	3					62
06	6210	X	68	-0-	-6142	-0-	68	2			Y	-0-					62

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

*11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					54
*12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					54
01	7161	X	3131	-0-	-4030	-0-	3106	2	25	9	N	23					77
*02	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	6	2	8			81
03	6045	X	4825	-0-	-1220	-0-	4813	2	12	9	N	11					92
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	5					97
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	5					102
06	4680	X	3917	-0-	-763	-0-	3906	2	11	9	N	10					112

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

*09	6570	X	6362	-0-	-208	-0-	6279	2	83	9	Y	75					192
*10	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6454	2	86	9	Y	78	178	1			92
*11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6249	2	77	9	Y	70					162
*12	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6403	2	107	9	Y	97	184	1			75
*01	6634	X	6454	-0-	-180	-0-	6360	2	94	9	Y	85					160
*02	6148	X	-0-	-0-	-6148	-0-					Y	88	185	1	1	8	62
03	6541	X	6446	-0-	-95	-0-	6356	2	90	9	Y	82					144
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	78	182	1			40
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	80					120
06	DLQ G-10		6092	-0-	6092	6092	6024	2	68	9	Y	62					182

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

*09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2840	2	29	9	Y	26					119
*10	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2926	2	36	9	Y	33					152
*11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2790	2	14	9	Y	13					165
*12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2846	2	40	9	Y	36	171	1			30
*01	2976	N	2892	-0-	-84	-0-	2886	2	6	9	Y	5					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					59
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2822	2	21	9	Y	19					78
04	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	24					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					117
06	2760	N	2715	-0-	-45	-0-	2693	2	22	9	Y	20					137

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

*09	3090	X	2703	-0-	-387	-0-	2691	2	12	9	Y	11					98
*10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2950	2	10	9	Y	9					107
*11	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1952	2	1	9	Y	1	1	8			107
*12	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1939	2	1	9	Y	1					108
*01	2945	N	1935	-0-	-1010	-0-	1907	2	28	9	Y	25	120	1			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	3100	N	3429	-0-	329	329	3419	2	10	9	Y	9					22
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	1					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					33
*06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3940	2	8	9	Y	7					40

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
01	6727	X	5988	-0-	-739	-0-	5945	2	43	9	N	39					162
02	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	21	160	1			23
03	6634	X	6568	-0-	-66	-0-	6560	2	8	9	N	7					30
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	9					39
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	6					45
*06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6441	2	10	9	N	9					54

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 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
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	1	8			296
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	179	1			171
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	2	8			209
03	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1403	2	45	9	N	41	2	8			248
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	183	1			94
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					119
*06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3998	2	33	9	N	30					149

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 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	3210	X	3165	-0-	-45	-0-	3165	2			Y	-0-					142
*10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3151	2	1	9	Y	1	79	1			64
*11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3021	2	24	9	Y	22	73	1			13
*12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					13
*01	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	3043	2			Y	-0-					13
02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-0-					Y	-0-					13
03	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	3015	2	7	9	Y	6					19
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					19
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	3					22
*06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2985	2	3	9	Y	3					25

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 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
01	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8078	2	72	9	N	65					291
02	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7150	2	65	9	N	59	176	1			174
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7483	2	33	9	N	30					204
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	17					221
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	45					266
06	7890	X	7459	-0-	-431	-0-	7416	2	43	9	N	39	176	1			129

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 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	7830	X	5740	-0-	-2090	-0-	5731	2	9	9	Y	8					141
*10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6173	2	2	9	Y	2					143
*11	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6430	2	12	9	Y	11					154
*12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6299	2	8	9	Y	7					161
*01	6045	X	5323	-0-	-722	-0-	5315	2	8	9	Y	7					168
02	5655	X	-0-	-0-	-5655	-0-					Y	12	158	1			22
03	6045	X	5588	-0-	-457	-0-	5578	2	10	9	Y	9	1	8			30
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					30
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	14					44
*06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6754	2	9	9	Y	8					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 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
*11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					97
*12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3913	2	11	9	N	10					107
01	4836	X	3898	-0-	-938	-0-	3873	2	25	9	N	23					130
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					N	8					138
03	4464	X	4316	-0-	-148	-0-	4310	2	6	9	N	5					143
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	11					154
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	6					160
*06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4445	2	8	9	N	7					167

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	6780	X	6476	-0-	-304	-0-	6408	2	68	9	Y	62					176
*10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6580	2	51	9	Y	46					222
*11	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6340	2	50	9	Y	45	182	1			85
*12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6589	2	85	9	Y	77					162
*01	6820	X	6586	-0-	-234	-0-	6514	2	72	9	Y	65					227
*02	6264	X	-0-	-0-	-6264	-0-					Y	60	176	1	1	8	110
03	6634	X	6538	-0-	-96	-0-	6457	2	81	9	Y	74					184
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	30	176	1			38
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	44					82
06	DLQ G-10		6456	-0-	6456	6456	6410	2	46	9	Y	42					124

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	4710	X	2672	-0-	-2038	-0-	2672	2			Y	-0-					147
*10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					147
*11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					147
*12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			Y	-0-					147
*01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4142	2	1	9	Y	1					148
*02	3770	X	-0-	-0-	-3770	-0-					Y	1	1	8			148
03	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	3671	2	197	9	Y	179	184	1			143
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	7					150
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	37					187
06	4020	X	3868	-0-	-152	-0-	3865	2	3	9	Y	3					190

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	10320	X	4614	-0-	-5706	-0-	4551	2	63	9	Y	57					201
*10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7530	2	1	9	Y	1					202
*11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6660	2	4	9	Y	4					206
*12	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9548	2	86	9	Y	78					284
*01	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8531	2	17	9	Y	15	180	1			119
*02	7047	X	-0-	-0-	-7047	-0-					Y	12	1	8			130
03	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9332	2	20	9	Y	18	1	8			147
04	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	12					159
05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	2					161
06	9060	X	7697	-0-	-1363	-0-	7697	2			Y	-0-					161

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-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					28
*10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					28
*11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5035	2	14	9	Y	13					41
*12	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9809	2	56	9	Y	51	70	1			22
*01	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8615	2	9	9	Y	8					30
*02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			Y	-0-					30
*03	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	2			Y	-0-					30
*04	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			Y	-0-					30
*05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					30
06	10080	X	2700	-0-	-7380	-0-	2700	5			Y	-0-					30

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

*09	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	5			Y	-0-					42
*10	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	5			Y	-0-					42
*11	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5418	5	21	9	Y	19					61
*12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	76	104	1			33
*01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	12					45
*02	4350	X	526	-0-	-3824	-0-	526	5			Y	-0-					45
*03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					45
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	5			Y	-0-					45

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

*09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			Y	-0-					21
*10	5146	X	4272	-0-	-874	-0-	4272	2			Y	-0-					21
*11	4980	X	3953	-0-	-1027	-0-	3931	2	22	9	Y	20					41
*12	4743	X	3821	-0-	-922	-0-	3810	2	11	9	Y	10					51
*01	4495	X	4010	-0-	-485	-0-	3992	2	18	9	Y	16	44	1			23
*02	4002	X	3048	-0-	-954	-0-	3045	2	3	9	Y	3					26
*03	4278	X	3691	-0-	-587	-0-	3691	2			Y	-0-					26
*04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			Y	-0-					26
*05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					26
*06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 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	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			Y	-0-					95
*10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			Y	-0-					95
*11	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			Y	-0-					95
*12	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7338	2	22	9	Y	20					115
*01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			Y	-0-					115
*02	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			Y	-0-					115
*03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			Y	-0-					115
*04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					115
*05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					115
06	7200	X	325	-0-	-6875	-0-	325	2			Y	-0-					115

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

*09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					115
*10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	19					134
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					154
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					174
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	2	20	9	Y	18					192
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					192

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

*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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

*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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	26	168	1			105
*10	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	-0-					105
*11	9090	X	6635	-0-	-2455	-0-	6602	2	33	9	Y	30					135
*12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	23					158
*01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	20					178
*02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3162	2	1	9	Y	1					179
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					213
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					253
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

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

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

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

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

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

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	DLQ G-10		7529	-0-	7529	26554	7529	2			Y	-0-					121
*10	DLQ G-10		7594	-0-	7594	34148	7593	2	1	9	Y	1					122
*11	DLQ G-10		7015	-0-	7015	41163	7015	2			Y	-0-					122
*12	48248	X	7085	-0-	-41163	-0-	7085	2			Y	-0-					122
*01	7750	X	6633	-0-	-1117	-0-	6633	2			Y	-0-					122
02	7250	X	-0-	-0-	-7250	-0-					Y	-0-					122
03	7595	X	6569	-0-	-1026	-0-	6558	2	11	9	Y	10					132
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					132
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					132
*06	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			Y	-0-					132

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	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	3000	N	8558	-0-	5558	14830	8545	2	13	9	Y	12					85
*10	3100	N	2419	-0-	-681	14149	2295	2	124	9	Y	113	175	1			23
*11	3000	N	4411	-0-	1411	15560	4411	2			Y	-0-					23
*12	19153	X	3593	-0-	-15560	-0-	3483	2	110	9	Y	100					123
*01	9486	X	1737	-0-	-7749	-0-	1737	2			Y	-0-					123
*02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4932	2	83	9	Y	75	175	1			23
*03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			Y	-0-					23
*04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			Y	-0-					23
*05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					23
06	5520	X	659	-0-	-4861	-0-	659	2			Y	-0-					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	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-					-0-
*10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-					-0-
*11	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
*12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
*01	4991	X	3092	-0-	-1899	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
*02	4669	X	2626	-0-	-2043	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
*03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
*04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-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	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	13748	2	45	9	Y	41	87	1			71
*10	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14392	2	36	9	Y	33					104
*11	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	13989	2	44	9	Y	40	91	1			53
*12	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	13981	2	44	9	Y	40					93
*01	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14527	2	47	9	Y	43	87	1			49
*02	13485	X	13059	-0-	-426	-0-	13011	2	48	9	Y	44					93
*03	14415	X	11712	-0-	-2703	-0-	11678	2	34	9	Y	31					124
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					130
*05	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	15					145
06	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					Y	-0-					145

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	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14			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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

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-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6985	2	15	9	Y	14					129
*10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5040	2	8	9	Y	7					136
*11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4170	2	31	9	Y	28	123	1			41
*12	4278	X	631	-0-	-3647	-0-	619	2	12	9	Y	11					52
*01	5053	X	2908	-0-	-2145	-0-	2902	2	6	9	Y	5					57
*02	4727	X	2399	-0-	-2328	-0-	2392	2	7	9	Y	6					63
*03	5053	X	2806	-0-	-2247	-0-	2797	2	9	9	Y	8					71
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					71
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					71

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

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

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	3	1			139
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					169
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 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	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8769	2	48	9	Y	44	132	1			121
*10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7528	2	26	9	Y	24					145
*11	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7056	2	154	9	Y	140	137	1			148
*12	7750	X	6491	-0-	-1259	-0-	6438	2	53	9	Y	48					196
*01	7750	X	7562	-0-	-188	-0-	7488	2	74	9	Y	67	140	1			123
*02	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7129	2	17	9	Y	15					138
*03	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8672	2	17	9	Y	15	138	1			15
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					15
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

01	8835	X	7923	-0-	-912	-0-	7876	2	47	9	Y	43	87	1			49
02	8265	X	-0-	-0-	-8265	-0-					Y	44					93
03	8835	X	3088	-0-	-5747	-0-	3053	2	35	9	Y	32	1	8			124
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					130
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	15					145
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					145

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

*09	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			Y	-0-					-0-
*10	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			Y	-0-					-0-
*11	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	2			Y	-0-					-0-
*12	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	11558	2			Y	-0-					-0-
*01	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			Y	-0-					-0-
*02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
*03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			Y	-0-					-0-
*04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-
*05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
06	7170	X	4317	-0-	-2853	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

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

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

01	5363	X	5164	-0-	-199	-0-	5164	2			N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					140
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5220	2	1	9	N	1	1	8			140
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					149
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					149
06	5040	X	125	-0-	-4915	-0-	3	2	122	9	N	111	170	1			90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*12	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					Y	13	1	8			49
01	11036	X	10827	-0-	-209	-0-	10808	2	19	9	Y	17	35	1			31
02	9715	X	-0-	-0-	-9715	-0-					Y	3					34
03	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10482	2	6	9	Y	5	34	1	1	8	4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-					4
06	10020	X	5981	-0-	-4039	-0-	5981	2			Y	-0-					4

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					81
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					101
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	88	1			46
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					51
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

*09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4740	2	34	9	Y	31					118
*10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4798	2	18	9	Y	16					134
*11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4968	2	32	9	Y	29					163
*12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5172	2	31	9	Y	28	169	1			22
*01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5187	2	35	9	Y	32					54
02	4611	X	-0-	-0-	-4611	-0-					Y	30					84
03	5115	X	5100	-0-	-15	-0-	5054	2	46	9	Y	42					126
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	32					158
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	23	158	1			23
06	5040	X	4861	-0-	-179	-0-	4820	2	41	9	Y	37					60

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

*11	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					125
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	158	1			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

*09	DLQ G-10		6412	-0-	6412	33273	6412	2			Y	-0-					25
*10	DLQ G-10		6583	-0-	6583	39856	6531	2	52	9	Y	47					72
*11	DLQ G-10		5830	-0-	5830	45686	5830	2			Y	-0-					72
*12	52363	X	6677	-0-	-45686	-0-	6677	2			Y	-0-					72
*01	8122	X	6489	-0-	-1633	-0-	6478	2	11	9	Y	10					82
02	6931	X	-0-	-0-	-6931	-0-					Y	27					109
03	7409	X	3699	-0-	-3710	-0-	3696	2	3	9	Y	3					112
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					112
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					112
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	38					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
*11	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					60
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	5828	X	754	-0-	-5074	-0-	754	2			N	-0-					60
02	5452	X	-0-	-0-	-5452	-0-					N	-0-					60
03	5828	X	1982	-0-	-3846	-0-	1938	2	44	9	N	40					100
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					100
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					100
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					100

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	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4963	2	47	9	Y	43					220
*10	6138	X	5047	-0-	-1091	-0-	5047	2			Y	-0-					220
*11	5940	X	4909	-0-	-1031	-0-	4821	2	88	9	Y	80					300
*12	5549	X	5355	-0-	-194	-0-	5311	2	44	9	Y	40					340
*01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6013	2	57	9	Y	52	179	1			213
02	4727	X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	55					268
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			Y	-0-					268
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					268
06	6210	X	1677	-0-	-4533	-0-	1677	2			Y	-0-					268

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	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			Y	-0-					-0-
*10	6696	X	5831	-0-	-865	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
*11	6480	X	4139	-0-	-2341	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
*12	7657	X	6491	-0-	-1166	-0-	6491	2			Y	-0-					-0-
*01	5828	X	4583	-0-	-1245	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
02	5452	X	-0-	-0-	-5452	-0-					Y	-0-					-0-
03	5828	X	5468	-0-	-360	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
06	5280	X	1825	-0-	-3455	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
01	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7593	2	42	9	N	38	169	1			104
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					132
03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8195	2	47	9	N	43					175
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					185
05	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					185
06	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					185

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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	DLQ G-10		27	-0-	27	233	27	2			Y	-0-					153
*10	DLQ G-10		22	-0-	22	255	22	2			Y	-0-					153
*11	DLQ G-10		77	-0-	77	332	57	2	20	9	Y	18	149	1			22
*12	336	N	4	-0-	-332	-0-	4	2			Y	-0-					22
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2843	2	17	9	Y	15	15	8			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*06	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			Y	-0-					22

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
01	5890	X	174	-0-	-5716	-0-	174	2			N	-0-					43
02	5510	X	-0-	-0-	-5510	-0-					N	-0-					43
03	5890	X	5	-0-	-5885	-0-	5	2			N	-0-					43
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					43
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					43
*06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	7905	X	7676	-0-	-229	-0-	7584	2	92	9	Y	84	154	1			-0-
02	7395	X	-0-	-0-	-7395	-0-					Y	-0-					-0-
03	7905	X	7487	-0-	-418	-0-	7486	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	2					2
*06	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			Y	-0-					2

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	446	X	446	-0-	-0-	-0-	395	2	51	9	Y	46	101	1			184
*10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	33	100	1			117
*11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	60					177
*12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	125	102	1			200
*01	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	788	2	241	9	Y	219	103	1			316
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	106	1			216
03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	833	2	43	9	Y	39	105	1			150
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					150
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					150

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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	49	86	1			124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	8			124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					124

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	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	14794	2			Y	-0-					172
*10	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13202	2	64	9	Y	58	89	1			141
*11	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10060	2	22	9	Y	20					161
*12	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			Y	-0-					161
*01	13268	X	9168	-0-	-4100	-0-	9114	2	54	9	Y	49	86	1			124
02	12412	X	-0-	-0-	-12412	-0-					Y	-0-					124
03	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	2			Y	-0-					124
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					124
06	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					Y	-0-					124

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	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5282	2	34	9	Y	31	68	1			123
*10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4735	2	24	9	Y	22	67	1			78
*11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4545	2	44	9	Y	40					118
*12	6758	X	4983	-0-	-1775	-0-	4892	2	91	9	Y	83	68	1			133
*01	6758	X	4646	-0-	-2112	-0-	4484	2	162	9	Y	147	69	1			211
02	4466	X	-0-	-0-	-4466	-0-					Y	3	70	1			144
03	4774	X	3566	-0-	-1208	-0-	3314	2	252	9	Y	229	70	1			303
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					303
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					303

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					97
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					72

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
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	54					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	175	1			79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	26					138
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					141
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					151
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
*06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					151

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
01	7378	X	5302	-0-	-2076	-0-	5280	2	22	9	N	20	161	1			69
02	6177	X	-0-	-0-	-6177	-0-					N	78					147
03	6572	X	4641	-0-	-1931	-0-	4641	2			N	-0-					147
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					147
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					147
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					147

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
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	12	173	1			81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					118

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
*09	DLQ G-10		7295	-0-	7295	37325	7294	2	1	9	Y	1					21
*10	DLQ G-10		6832	-0-	6832	44157	6832	2			Y	-0-					21
*11	DLQ G-10		5064	-0-	5064	49221	5064	2			Y	-0-					21
*12	55945	X	6724	-0-	-49221	-0-	6724	2			Y	-0-					21
*01	10075	X	7335	-0-	-2740	-0-	7335	2			Y	-0-					21
02	9425	X	-0-	-0-	-9425	-0-					Y	-0-					21
03	9486	X	7278	-0-	-2208	-0-	7260	2	18	9	Y	16					37
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					37
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					37
06	7110	X	1099	-0-	-6011	-0-	1099	2			Y	-0-					37

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	12524	X	12363	-0-	-161	-0-	12339	2	24	9	N	22					70
02	11716	X	-0-	-0-	-11716	-0-					N	24					94
03	12524	X	12363	-0-	-161	-0-	12348	2	15	9	N	14	1	8			107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					132
05	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					132
06	11970	X	271	-0-	-11699	-0-	271	2			N	-0-					132

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
01	6944	X	5569	-0-	-1375	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	-0-	-0-	-6496	-0-					N	-0-					-0-
03	6944	X	5341	-0-	-1603	-0-	5335	2	6	9	N	5					5
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					5
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	3					8
*06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5683	2	6	9	N	5					13

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01	9827	X	7981	-0-	-1846	-0-	7836	2	145	9	Y	132	172	1			366
02	9193	X	-0-	-0-	-9193	-0-					Y	72	165	1			273
03	9827	X	3365	-0-	-6462	-0-	3286	2	79	9	Y	72	1	8			344
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					399
05	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-					399
06	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-					399

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	DLQ G-10		5439	-0-	5439	27557	5428	2	11	9	Y	10					188
*10	DLQ G-10		8714	-0-	8714	36271	8697	2	17	9	Y	15					203
*11	DLQ G-10		8046	-0-	8046	44317	8024	2	22	9	Y	20	146	1			77
*12	52305	X	7988	-0-	-44317	-0-	7957	2	31	9	Y	28	80	1			25
*01	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7897	2	18	9	Y	16					41
02	5278	X	-0-	-0-	-5278	-0-					Y	16					57
03	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7481	2	25	9	Y	23					80
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	26					106
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	12					118
06	7200	X	6956	-0-	-244	-0-	6934	2	22	9	Y	20					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1459	2	100	9	Y	91	170	1			62
*10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					62
*11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					62
*12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					62
*01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

*09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5499	2	7	9	Y	6					57
*10	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9070	2	3	9	Y	3					60
*11	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8582	2	13	9	Y	12	54	1			18
*12	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7641	2	6	9	Y	5					23
*01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7352	2	2	9	Y	2					25
*02	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6896	2	2	9	Y	2					27
*03	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8663	2	8	9	Y	7					34
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					34
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-					34

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

*09	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					186
*10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					186
*11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					186
*12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					186
*01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
01	11625	X	11403	-0-	-222	-0-	11397	2	6	9	N	5					176
02	10875	X	-0-	-0-	-10875	-0-					N	22					198
03	11625	X	11092	-0-	-533	-0-	11062	2	30	9	N	27					225
04	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	18					243
05	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	13					256
06	11040	X	10744	-0-	-296	-0-	10731	2	13	9	N	12					268

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
*12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	92	166	1	1	8	64
01	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	49					113
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	170	1			52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	1	8			118
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					163
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

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
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	4	8			167
01	5394	X	3196	-0-	-2198	-0-	3177	2	19	9	N	17	162	1			22
*02	5046	X	-0-	-0-	-5046	-0-					N	2	2	8			22
03	5394	X	3924	-0-	-1470	-0-	3837	2	87	9	N	79	2	8			99
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	2					106
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					106
06	3810	X	3523	-0-	-287	-0-	3523	2			N	-0-					106

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
*11	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					171
*12	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6791	2	22	9	N	20	175	1			16
01	6851	X	6569	-0-	-282	-0-	6568	2	1	9	N	1					17
02	6409	X	-0-	-0-	-6409	-0-					N	21					38
03	6851	X	6167	-0-	-684	-0-	6148	2	19	9	N	17					55
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	7					62
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	23					90
06	6360	X	6339	-0-	-21	-0-	6326	2	13	9	N	12					102

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
01	6913	X	6836	-0-	-77	-0-	6832	2	4	9	N	4					22
02	6467	X	-0-	-0-	-6467	-0-					N	22					44
03	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10297	2	44	9	N	40					82
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	17					99
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	10					109
06	6690	X	5112	-0-	-1578	-0-	5088	2	24	9	N	22					131

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	DLQ G-10		7780	-0-	7780	35352	7780	2			Y	-0-					141
*10	DLQ G-10		5779	-0-	5779	41131	5779	2			Y	-0-					141
*11	DLQ G-10		7053	-0-	7053	48184	7034	2	19	9	Y	17	158	1			-0-
*12	53697	X	5513	-0-	-48184	-0-	5513	2			Y	-0-					-0-
*01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			Y	-0-					-0-
02	5307	X	-0-	-0-	-5307	-0-					Y	-0-					-0-
03	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8604	2	13	9	Y	12					12
04	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	11					23
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	2					25
06	8340	X	6989	-0-	-1351	-0-	6965	2	24	9	Y	22					47

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

*10	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	15799	2	11	9	N	10	187	1			29
*11	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6495	2	2	9	N	2	2	8			29
*12	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7781	2	13	9	N	12					41
01	9641	X	181	-0-	-9460	-0-	172	2	9	9	N	8					49
02	9019	X	3	-0-	-9016	-0-	3	2			N	-0-					49
03	9641	X	3	-0-	-9638	-0-	3	2			N	-0-					49
04	510	X	277	-0-	-233	-0-	277	2			N	-0-					49
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					49
*06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					49

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

*09	25272	X	5937	-0-	-19335	-0-	5920	2	17	9	Y	15					197
*10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6499	2	11	9	Y	10	190	1			17
*11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6271	2	7	9	Y	6					23
*12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6353	2	17	9	Y	15					38
*01	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6260	2	19	9	Y	17					55
02	4959	X	-0-	-0-	-4959	-0-					Y	12					67
03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6158	2	13	9	Y	12					79
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	7					86
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	8					94
*06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6008	2	9	9	Y	8					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					164
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	168	1			28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					87

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

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
01	10106	X	9690	-0-	-416	-0-	9517	2	173	9	N	157	174	1			48
02	9338	X	-0-	-0-	-9338	-0-					N	59					107
03	9982	X	9676	-0-	-306	-0-	9515	2	161	9	N	146	178	1			75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					162
05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					162
06	9390	X	8760	-0-	-630	-0-	8641	2	119	9	N	108	174	1			96

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

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
*11	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					71
*12	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9529	2	88	9	N	80					151
01	10230	X	9390	-0-	-840	-0-	9311	2	79	9	N	72	178	1			45
02	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					45
03	10230	X	6214	-0-	-4016	-0-	6171	2	43	9	N	39					84
04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					84
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					84
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					84

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

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
*11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					67
*12	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1240	2	45	9	N	41					108
01	8773	X	1462	-0-	-7311	-0-	1366	2	96	9	N	87	175	1			20
02	8207	X	-0-	-0-	-8207	-0-					N	-0-					20
03	8773	X	3344	-0-	-5429	-0-	3336	2	8	9	N	7					27
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					27
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					27
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	79					106

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

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
01	7657	X	5082	-0-	-2575	-0-	5082	2			N	-0-					136
02	7163	X	-0-	-0-	-7163	-0-					N	-0-					136
03	7657	X	4310	-0-	-3347	-0-	4310	2			N	-0-					136
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					136
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					136

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

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
01	1240	X	867	-0-	-373	-0-	850	2	17	9	N	15					150
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					150
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					150
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					197
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					197
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					197

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			Y	-0-					21
*10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			Y	-0-					21
*11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5246	2	22	9	Y	20					41
*12	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6198	2	10	9	Y	9					50
*01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5722	2	19	9	Y	17	44	1			23
*02	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5907	2	3	9	Y	3					26
*03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			Y	-0-					26
*04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			Y	-0-					26
*05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					26
06	5940	X	4786	-0-	-1154	-0-	4786	2			Y	-0-					26

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 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	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6560	2	10	9	Y	9	18	1			27
*10	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6844	2	12	9	Y	11					38
*11	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6236	2	15	9	Y	14	18	1			34
*12	6851	X	6449	-0-	-402	-0-	6436	2	13	9	Y	12					46
*01	6851	X	6310	-0-	-541	-0-	6295	2	15	9	Y	14	35	1			25
02	6409	X	-0-	-0-	-6409	-0-					Y	3					28
03	6851	X	6616	-0-	-235	-0-	6573	2	43	9	Y	39					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					67
06	6390	X	6130	-0-	-260	-0-	6130	2			Y	-0-					67

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

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

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

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

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 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
01	3782	X	2621	-0-	-1161	-0-	2621	2			N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					60
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			Y	-0-					138
*10	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			Y	-0-					138
*11	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			Y	-0-					138
*12	13361	X	12374	-0-	-987	-0-	12374	2			Y	-0-					138
*01	12896	X	11757	-0-	-1139	-0-	11736	2	21	9	Y	19					157
02	11136	X	-0-	-0-	-11136	-0-					Y	-0-					157
03	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			Y	-0-					157
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
05	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	-0-					157
*06	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	12517	2			Y	-0-					157

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					66
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	50	1			34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					34

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

*09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					48
*10	6479	X	4259	-0-	-2220	-0-	4259	2			Y	-0-					48
*11	6270	X	4687	-0-	-1583	-0-	4687	2			Y	-0-					48
*12	4495	X	4257	-0-	-238	-0-	4237	2	20	9	Y	18					66
*01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5021	2	20	9	Y	18	50	1			34
02	3973	X	-0-	-0-	-3973	-0-					Y	-0-					34
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			Y	-0-					34
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					34
06	6000	X	5388	-0-	-612	-0-	5388	2			Y	-0-					34

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

*09	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10060	2	77	9	Y	70	142	1			220
*10	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10043	2	97	9	Y	88					308
*11	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9429	2	119	9	Y	108	142	1			274
*12	10261	X	9733	-0-	-528	-0-	9627	2	106	9	Y	96					370
*01	10261	X	9149	-0-	-1112	-0-	9031	2	118	9	Y	107	276	1			201
02	9483	X	-0-	-0-	-9483	-0-					Y	24					225
03	10137	X	9254	-0-	-883	-0-	9152	2	102	9	Y	93					318
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					318
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-					318
06	8850	X	1514	-0-	-7336	-0-	1514	2			Y	-0-					318

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 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	3000	N	3038	-0-	38	38	3038	2			Y	-0-					60
*10	3100	N	3189	-0-	89	127	3189	2			Y	-0-					60
*11	3000	N	3287	-0-	287	414	3287	2			Y	-0-					60
*12	3131	X	2373	-0-	-758	-0-	2373	2			Y	-0-					60
*01	3193	X	2833	-0-	-360	-0-	2824	2	9	9	Y	8					68
02	2987	X	-0-	-0-	-2987	-0-					Y	-0-					68
03	3193	X	2908	-0-	-285	-0-	2908	2			Y	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					68
*06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-					68

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

*09	DLQ G-10		4727	-0-	4727	67652	4727	2			Y	-0-					47
*10	DLQ G-10		3437	-0-	3437	71089	3324	2	113	9	Y	103					150
*11	DLQ G-10		2574	-0-	2574	73663	2560	2	14	9	Y	13					163
*12	76572	X	2909	-0-	-73663	-0-	2909	2			Y	-0-					163
*01	21421	X	2101	-0-	-19320	-0-	2082	2	19	9	Y	17	163	1			17
02	20039	X	-0-	-0-	-20039	-0-					Y	-0-					17
03	20956	X	4760	-0-	-16196	-0-	4749	2	11	9	Y	10					27
04	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					Y	12					39
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					39
06	4620	X	4067	-0-	-553	-0-	4067	2			Y	-0-					39

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

*09	DLQ G-10		11324	-0-	11324	78518	11155	2	169	9	Y	154	182	1			16
10	DLQ G-10		13600	-0-	13600	92118	13600	2			Y	-0-					16
*11	DLQ G-10		13139	-0-	13139	105257	13139	2			Y	-0-					16
*12	117908	X	12651	-0-	-105257	-0-	12651	2			Y	-0-					16
01	13919	X	12322	-0-	-1597	-0-	12255	2	67	9	Y	61					77
02	13021	X	-0-	-0-	-13021	-0-					Y	-0-					77
03	13609	X	11919	-0-	-1690	-0-	11840	2	79	9	Y	72					149
04	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					Y	60	180	1			29
05	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	-0-					29
06	11910	X	9771	-0-	-2139	-0-	9771	2			Y	-0-					29

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

*11	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					27
*12	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					27
01	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					27
02	4901	X	-0-	-0-	-4901	-0-					N	-0-					27
03	5239	X	3356	-0-	-1883	-0-	3356	2			N	-0-					27
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	111	174	1			82
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					82
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					82

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

*09	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1130	2	10	9	Y	9	18	1			27
*10	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1633	2	12	9	Y	11					38
*11	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2179	2	15	9	Y	14	18	1			34
*12	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2490	2	13	9	Y	12					46
*01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1987	2	15	9	Y	14	35	1			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					28
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1568	2	43	9	Y	39					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*06	3000	N	6010	-0-	3010	3010	6010	2			Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			Y	-0-					63
*10	8246	X	7409	-0-	-837	-0-	7409	2			Y	-0-					63
*11	7980	X	7570	-0-	-410	-0-	7570	2			Y	-0-					63
*12	8246	X	7191	-0-	-1055	-0-	7165	2	26	9	Y	24					87
*01	8246	X	7775	-0-	-471	-0-	7749	2	26	9	Y	24	66	1			45
02	6931	X	-0-	-0-	-6931	-0-					Y	-0-					45
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			Y	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					45
06	7110	X	2682	-0-	-4428	-0-	2682	2			Y	-0-					45

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

*11	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					166
*12	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					166
01	1612	X	1317	-0-	-295	-0-	1264	2	53	9	N	48	169	1			45
02	1508	X	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-					45
03	1612	X	641	-0-	-971	-0-	641	2			N	-0-					45
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					45
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					45
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					45

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

*11	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	17531	2			N	-0-					28
*12	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	21665	2			N	-0-					28
01	11904	X	5434	-0-	-6470	-0-	5434	2			N	-0-					28
02	11136	X	-0-	-0-	-11136	-0-					N	-0-					28
03	11904	X	1427	-0-	-10477	-0-	1427	2			N	-0-					28
04	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					28
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					28
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					28

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

*11	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					113
*12	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9343	2	39	9	N	35					148
01	13640	X	10575	-0-	-3065	-0-	10540	2	35	9	N	32	161	1			19
02	12760	X	-0-	-0-	-12760	-0-					N	-0-					19
03	13640	X	9633	-0-	-4007	-0-	9589	2	44	9	N	40					59
04	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					59
05	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					59
*06	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	14973	X	2380	-0-	-12593	-0-	2380	2			N	-0-					39
02	13833	X	-0-	-0-	-13833	-0-					N	-0-					39
03	14694	X	14033	-0-	-661	-0-	14000	2	33	9	N	30					69
04	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					69
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					69
06	13590	X	13153	-0-	-437	-0-	13153	2			N	-0-					69

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
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	N	2					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					91

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7600	2	39	9	Y	35					100
*10	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8367	2	19	9	Y	17					117
*11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6207	2	28	9	Y	25					142
*12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3839	2	28	9	Y	25					167
*01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5419	2	74	9	Y	67	174	1			60
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					Y	17					77
03	3100	X	2352	-0-	-748	-0-	2327	2	25	9	Y	23					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					100
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	5					105

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					47
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					54
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					66
*12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3					69
*01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					72
03	728	X	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	Y	4					76
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10383	2	167	9	Y	152	174	1			215
*10	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10575	2	112	9	Y	102	167	1			150
*11	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9860	2	100	9	Y	91	173	1			68
*12	10695	X	10257	-0-	-438	-0-	10107	2	150	9	Y	136					204
*01	10695	X	9799	-0-	-896	-0-	9785	2	14	9	Y	13					217
02	10005	X	-0-	-0-	-10005	-0-					Y	146	168	1			195
03	10695	X	9695	-0-	-1000	-0-	9656	2	39	9	Y	35					230
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					289
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					289
06	9480	X	191	-0-	-9289	-0-	191	2			Y	-0-					289

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
*11	19408	X	19408	-0-	-0-	-0-	19408	2			N	-0-					121
*12	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	20035	2			N	-0-					121
01	20305	X	19215	-0-	-1090	-0-	19215	2			N	-0-					121
02	18618	X	-0-	-0-	-18618	-0-					N	-0-					121
03	19685	X	19071	-0-	-614	-0-	19027	2	44	9	N	40					161
04	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	53	179	1			78
05	19220	X	-0-	-0-	-19220	-0-					N	-0-					78
06	18600	X	15082	-0-	-3518	-0-	15082	2			N	-0-					78

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	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10161	2	6	9	Y	5					145
*10	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			Y	-0-					145
*11	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			Y	-0-					145
*12	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			Y	-0-					145
*01	10602	X	7766	-0-	-2836	-0-	7766	2			Y	-0-					145
02	9918	X	-0-	-0-	-9918	-0-					Y	-0-					145
03	10602	X	8058	-0-	-2544	-0-	8058	2			Y	-0-					145
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					145
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					145

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65					101
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	2	30	9	Y	27					128
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	Y	3					131
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

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	3000	N	7961	-0-	4961	4961	7961	2			Y	-0-					47
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	1861					Y	177	121	1			103
*11	1861	N	-0-	-0-	-1861	-0-					Y	-0-					103
*12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	66	124	1			45
*01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	166	169	1	1	8	42
01	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1347	2	118	9	N	107					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	167	1			83
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1940	2	113	9	N	103					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					203
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					203

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3777	2	253	9	N	230	337	1			95
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					N	167	172	1			90
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3910	2	101	9	N	92					182
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	160	1			180
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					180
*06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3220	2	121	9	N	110	176	1			114

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

01	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11611	2	29	9	N	26					41
02	10556	X	-0-	-0-	-10556	-0-					N	11					52
03	11284	X	10556	-0-	-728	-0-	10527	2	29	9	N	26					78
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					117
05	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					117
06	11250	X	6380	-0-	-4870	-0-	6350	2	30	9	N	27					144

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

*09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3224	2	55	9	Y	50					107
*10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3047	2	66	9	Y	60					167
*11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2905	2	110	9	Y	100	170	1			97
*12	3069	X	1762	-0-	-1307	-0-	1723	2	39	9	Y	35					132
*01	3100	X	2986	-0-	-114	-0-	2868	2	118	9	Y	107					239
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					Y	35	170	1			104
03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	2998	2	40	9	Y	36					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					140

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

*11	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					77
*12	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					77
01	10261	X	4859	-0-	-5402	-0-	4859	2			N	-0-					77
02	9599	X	-0-	-0-	-9599	-0-					N	-0-					77
03	10261	X	3527	-0-	-6734	-0-	3490	2	37	9	N	34					111
04	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					111
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					111
06	4710	X	3033	-0-	-1677	-0-	3033	2			N	-0-					111

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
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	490	2	110	9	N	100	172	1			193
*12	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	1830	2	216	9	N	196	173	1	1	8	215
01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2072	2	177	9	N	161	343	1			33
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	48					81
03	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1396	2	270	9	N	245	167	1			159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	169	1			109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					109

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	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					7
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	17	1			15
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	9	18	1			6
*01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			Y	-0-					13
*10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5778	2	56	9	Y	51	35	1			29
*11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			Y	-0-					29
*12	5580	X	4858	-0-	-722	-0-	4837	2	21	9	Y	19	35	1			13
*01	5580	X	2578	-0-	-3002	-0-	2578	2			Y	-0-					13
02	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					13
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					13
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					13

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	49					85
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					114
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685	2	11	9	Y	10					124
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	167	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	7					101
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	7					108
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	6	1	8			113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

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
*11	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					126
*12	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					126
01	13051	X	8020	-0-	-5031	-0-	8020	2			N	-0-					126
02	12209	X	-0-	-0-	-12209	-0-					N	-0-					126
03	13051	X	6580	-0-	-6471	-0-	6558	2	22	9	N	20					146
04	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					N	-0-					146
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					146
06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					146

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
*11	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	15025	2			N	-0-					74
*12	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15929	2	3	9	N	3					77
01	17763	X	16986	-0-	-777	-0-	16941	2	45	9	N	41					118
02	16066	X	-0-	-0-	-16066	-0-					N	-0-					118
03	16461	X	16022	-0-	-439	-0-	15982	2	40	9	N	36					154
04	16440	X	-0-	-0-	-16440	-0-					N	37	173	1			18
05	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-					18
06	16440	X	14315	-0-	-2125	-0-	14315	2			N	-0-					18

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
*11	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					44
*12	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					44
01	11935	X	9910	-0-	-2025	-0-	9910	2			N	-0-					44
02	11165	X	-0-	-0-	-11165	-0-					N	-0-					44
03	11935	X	6756	-0-	-5179	-0-	6712	2	44	9	N	40					84
04	11550	X	-0-	-0-	-11550	-0-					N	-0-					84
05	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					84
06	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					84

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
*11	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*12	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	231	-0-	-549	-0-	231	2			N	-0-					-0-

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
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	183	1	1	8	47
01	10943	X	10119	-0-	-824	-0-	10045	2	74	9	N	67					114
*02	9193	X	-0-	-0-	-9193	-0-					N	74	1	8			187
03	9827	X	9826	-0-	-1	-0-	9745	2	81	9	N	74	176	1	1	8	84
04	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	30					114
05	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	73					187
06	9780	X	9555	-0-	-225	-0-	9494	2	61	9	N	55					242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9588	2	73	9	Y	66	166	1			139
*10	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10351	2	100	9	Y	91	170	1			60
*11	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9094	2	43	9	Y	39					99
*12	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10756	2	69	9	Y	63					162
*01	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10534	2	20	9	Y	18					180
02	9251	X	-0-	-0-	-9251	-0-					Y	155	168	1			167
03	9889	X	9251	-0-	-638	-0-	9242	2	9	9	Y	8					175
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					187
05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-					187
06	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-					187

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
01	4433	X	1622	-0-	-2811	-0-	1613	2	9	9	Y	8					104
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					Y	4					108
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	1	1	8			108
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					108
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					108

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
01	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7724	2	118	9	Y	107	177	1			64
02	5626	X	-0-	-0-	-5626	-0-					Y	1					65
03	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7954	2	18	9	Y	16	1	8			80
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89					169
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					169
06	7590	X	6209	-0-	-1381	-0-	6180	2	29	9	Y	26	178	1			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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					207
*11	553	X	553	-0-	-0-	-0-	517	2	36	9	Y	33	162	1			78
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	109	2	144	9	Y	131					209
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1240	2	36	9	Y	33					242
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74					316
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					329
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					329
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					329
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5					334

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	3000	N	4119	-0-	1119	3471	4099	2	20	9	Y	18					187
*10	3100	N	2574	-0-	-526	2945	2571	2	3	9	Y	3	163	1			27
*11	3000	N	1649	-0-	-1351	1594	1623	2	26	9	Y	24					51
*12	4901	X	3307	-0-	-1594	-0-	3262	2	45	9	Y	41					92
*01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	25					117
02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					Y	-0-					117
03	2573	X	890	-0-	-1683	-0-	890	2			Y	-0-					117
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	870	X	2	-0-	-868	-0-	2	2			Y	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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		4744	-0-	4744	4744	4744	2			Y	-0-					75
*10	14B2 EXT		9748	-0-	9748	14492	9437	2	311	9	Y	283	331	1			27
*11	14B2 EXT		20374	-0-	20374	34866	20267	2	107	9	Y	97					124
*12	51985	X	17119	-0-	-34866	-0-	17084	2	35	9	Y	32					156
*01	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14123	2	107	9	Y	97	169	1			84
02	6351	X	-0-	-0-	-6351	-0-					Y	118					202
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8015	2	64	9	Y	58					260
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					260
06	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					Y	-0-					260

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	3000	N	9358	-0-	6358	21276	9130	2	228	9	Y	207	172	1			177
*10	3100	N	9782	-0-	6682	27958	9446	2	336	9	Y	305	352	1			130
*11	3000	N	9015	-0-	6015	33973	8871	2	144	9	Y	131	167	1			94
*12	42898	X	8925	-0-	-33973	-0-	8702	2	223	9	Y	203	172	1			125
*01	9300	X	4323	-0-	-4977	-0-	4231	2	92	9	Y	84	179	1			30
02	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	158	168	1			20
03	9300	X	5164	-0-	-4136	-0-	4942	2	222	9	Y	202	178	1			44
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63					107
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					107
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	20					127

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	3000	N	6926	-0-	3926	3926	6703	2	223	9	Y	203	173	1			95
*10	3100	N	6858	-0-	3758	7684	6709	2	149	9	Y	135					230
*11	3000	N	4032	-0-	1032	8716	3999	2	33	9	Y	30	170	1			90
*12	12578	X	3862	-0-	-8716	-0-	3702	2	160	9	Y	145	168	1			67
*01	3999	X	2412	-0-	-1587	-0-	2398	2	14	9	Y	13					80
02	3741	X	-0-	-0-	-3741	-0-					Y	145	175	1			50
03	3999	X	2337	-0-	-1662	-0-	2320	2	17	9	Y	15					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					70
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					70
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					70

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
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	132	2	205	9	Y	186	166	1			55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					57
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	31	2	162	9	Y	147	171	1	1	8	32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					57

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
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					45
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					Y	17					62
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	60					147
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62					209
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	156	2	23	9	Y	21	173	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2392	2	293	9	Y	266	174	1			151
*10	5921	X	3226	-0-	-2695	-0-	3044	2	182	9	Y	165	172	1			144
*11	5730	X	2083	-0-	-3647	-0-	1945	2	138	9	Y	125	172	1			97
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93					190
*01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	68	169	1			89
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					Y	107	172	1			24
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5431	2	167	9	Y	152					176
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	168	1			135
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	18					153

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

01	7254	X	6886	-0-	-368	-0-	6823	2	63	9	N	57					167
02	6583	X	-0-	-0-	-6583	-0-					N	90	173	1			84
03	7037	X	6382	-0-	-655	-0-	6243	2	139	9	N	126					210
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					210
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					210

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

*09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2267	2	34	9	Y	31					94
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					94
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1202	2	9	9	Y	8					102
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					102
*01	1302	N	866	-0-	-436	-0-	866	2			Y	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					102

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					50
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					50
*12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					50
*01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	3100	N	4018	-0-	918	918	4018	2			Y	-0-					50
04	918	N	-0-	-0-	-918	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					50

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

*12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	103	1	8			190
01	4309	X	3503	-0-	-806	-0-	3413	2	90	9	N	82	176	1			96
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-0-					N	37					133
03	4154	X	4013	-0-	-141	-0-	3818	2	195	9	N	177	172	1			138
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					230
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					230
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					13
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	2	26	9	Y	24					37
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					45
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	32					77
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7					84
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	2					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

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	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			Y	-0-					3
*10	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7071	2	7	9	Y	6					9
*11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6986	2	2	9	Y	2					11
*12	6138	X	5644	-0-	-494	-0-	5635	2	9	9	Y	8					19
*01	6138	X	2888	-0-	-3250	-0-	2886	2	2	9	Y	2					21
02	5742	X	-0-	-0-	-5742	-0-					Y	1					22
03	6138	X	2014	-0-	-4124	-0-	2014	2			Y	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					22
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					22

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	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3427	2	3	9	Y	3					41
*10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3776	2	64	9	Y	58					99
*11	2670	X	2038	-0-	-632	-0-	2032	2	6	9	Y	5					104
*12	2759	X	2693	-0-	-66	-0-	2679	2	14	9	Y	13					117
*01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			Y	-0-					117
02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	-0-					117
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					117
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					117
06	3420	X	1099	-0-	-2321	-0-	1099	2			Y	-0-					117

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	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					23
*10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			Y	-0-					23
*11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			Y	-0-					23
*12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5097	2	36	9	Y	33					56
*01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			Y	-0-					56
02	4640	X	-0-	-0-	-4640	-0-					Y	-0-					56
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			Y	-0-					56
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					56
06	5250	X	4795	-0-	-455	-0-	4795	2			Y	-0-					56

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	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3178	2	183	9	Y	166					276
*10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6955	2	53	9	Y	48	175	1			149
*11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4036	2	31	9	Y	28					177
*12	3782	X	3396	-0-	-386	-0-	3377	2	19	9	Y	17					194
*01	3782	X	688	-0-	-3094	-0-	658	2	30	9	Y	27	181	1			40
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					Y	72					112
03	3782	X	2110	-0-	-1672	-0-	2053	2	57	9	Y	52					164
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					169
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					169
06	2040	X	1546	-0-	-494	-0-	1546	2			Y	-0-					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			Y	-0-					177
*10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					177
*11	4680	X	3297	-0-	-1383	-0-	3297	2			Y	-0-					177
*12	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5309	2	2	9	Y	2					179
*01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6613	2	6	9	Y	5					184
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	175	1			17
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6208	2	113	9	Y	103					120
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					120
06	6330	X	4628	-0-	-1702	-0-	4628	2			Y	-0-					120

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	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7818	2	23	9	Y	21					165
*10	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8795	2	30	9	Y	27	172	1			20
*11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8348	2	11	9	Y	10					30
*12	8525	X	6968	-0-	-1557	-0-	6948	2	20	9	Y	18	1	8			47
*01	8525	X	8185	-0-	-340	-0-	8185	2			Y	-0-					47
02	7975	X	-0-	-0-	-7975	-0-					Y	72					119
03	8525	X	3463	-0-	-5062	-0-	3462	2	1	9	Y	1					120
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					120
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-					120

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	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3699	2	33	9	Y	30					210
*10	4030	X	3840	-0-	-190	-0-	3838	2	2	9	Y	2	174	1			38
*11	3900	X	2023	-0-	-1877	-0-	1986	2	37	9	Y	34					72
*12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			Y	-0-					72
*01	4433	X	4024	-0-	-409	-0-	4000	2	24	9	Y	22					94
02	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	11					105
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					105
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					105
06	4320	X	33	-0-	-4287	-0-	33	2			Y	-0-					105

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	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			Y	-0-					117
*10	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7682	2	8	9	Y	7					124
*11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			Y	-0-					124
*12	7161	X	6813	-0-	-348	-0-	6813	2			Y	-0-					124
*01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			Y	-0-					124
02	6699	X	-0-	-0-	-6699	-0-					Y	106	176	1			54
03	7161	X	6401	-0-	-760	-0-	6401	2			Y	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					63
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					63
06	6810	X	6746	-0-	-64	-0-	6746	2			Y	-0-					63

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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					154
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					154
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					154
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					154
*01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	167	1			20
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
*11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					120
*12	7037	X	6981	-0-	-56	-0-	6981	2			N	-0-					120
01	7905	X	6098	-0-	-1807	-0-	6098	2			N	-0-					120
02	7395	X	-0-	-0-	-7395	-0-					N	37					157
03	7905	X	5400	-0-	-2505	-0-	5400	2			N	-0-					157
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					157
*06	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					157

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	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			Y	-0-					158
*10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7796	2	23	9	Y	21					179
*11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					179
*12	7626	X	5905	-0-	-1721	-0-	5905	2			Y	-0-					179
*01	7750	X	6462	-0-	-1288	-0-	6462	2			Y	-0-					179
02	7250	X	-0-	-0-	-7250	-0-					Y	-0-					179
03	7750	X	5769	-0-	-1981	-0-	5769	2			Y	-0-					179
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					179
*06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			Y	-0-					179

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	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5899	2	7	9	Y	6					120
*10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			Y	-0-					120
*11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5132	2	15	9	Y	14					134
*12	6169	X	5412	-0-	-757	-0-	5412	2			Y	-0-					134
*01	6262	X	5418	-0-	-844	-0-	5418	2			Y	-0-					134
02	5858	X	-0-	-0-	-5858	-0-					Y	62	169	1			27
03	6262	X	4510	-0-	-1752	-0-	4510	2			Y	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					27
06	4410	X	4251	-0-	-159	-0-	4251	2			Y	-0-					27

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
*11	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					27
*12	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					27
01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6741	2	77	9	N	70					97
02	3683	X	-0-	-0-	-3683	-0-					N	25					122
03	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8667	2	76	9	N	69	174	1	1	8	16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					16
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					16

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					68
*10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4114	2	84	9	Y	76					144
*11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2974	2	12	9	Y	11					155
*12	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1220	2	53	9	Y	48	170	1			33
*01	3224	X	1783	-0-	-1441	-0-	1783	2			Y	-0-					33
02	3016	X	-0-	-0-	-3016	-0-					Y	-0-					33
03	3224	X	2689	-0-	-535	-0-	2689	2			Y	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					33
06	2370	X	1817	-0-	-553	-0-	1817	2			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4584	2	30	9	Y	27	176	1			74
*10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5399	2	43	9	Y	39					113
*11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5674	2	57	9	Y	52					165
*12	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6301	2	46	9	Y	42	174	1			33
*01	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6259	2	56	9	Y	51					84
02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					Y	37					121
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6402	2	57	9	Y	52					173
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	177	1			20
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					20
*06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7894	2	8	9	Y	7					27

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	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2294	2	56	9	Y	51	177	1			79
*10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1696	2	81	9	Y	74					153
*11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2041	2	43	9	Y	39	179	1			13
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1197	2	23	9	Y	21					34
*01	3100	N	3600	-0-	500	500	3548	2	52	9	Y	47					81
02	500	N	-0-	-0-	-500	-0-					Y	134	176	1			39
03	3100	N	3757	-0-	657	657	3739	2	18	9	Y	16					55
04	657	N	-0-	-0-	-657	-0-					Y	-0-					55
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					55
*06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4587	2	2	9	Y	2					57

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
01	5580	X	4684	-0-	-896	-0-	4684	2			N	-0-					174
02	5104	X	-0-	-0-	-5104	-0-					N	-0-					174
03	5456	X	5362	-0-	-94	-0-	5361	2	1	9	N	1	1	8			174
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					174
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					174

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
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	101	174	1			102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					129
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	1	8			160
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160

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	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					64
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	101					165
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	168	1			27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					175
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	Y	8	165	1			18
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					18
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 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	3000	N	3365	-0-	365	365	3358	2	7	9	Y	6					105
*10	3100	N	3008	-0-	-92	273	2993	2	15	9	Y	14					119
*11	1545	N	1272	-0-	-273	-0-	1269	2	3	9	Y	3					122
*12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3824	2	273	9	Y	248	350	1			20
*01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3098	2	110	9	Y	100					120
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					Y	10					130
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1547	2	72	9	Y	65	180	1			15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					15
*06	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					15

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 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	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4443	2	11	9	Y	10					131
*10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4042	2	46	9	Y	42					173
*11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3698	2	13	9	Y	12					185
*12	3689	X	2714	-0-	-975	-0-	2672	2	42	9	Y	38	174	1			49
*01	4092	X	3073	-0-	-1019	-0-	3029	2	44	9	Y	40					89
02	3828	X	-0-	-0-	-3828	-0-					Y	40					129
03	4092	X	2656	-0-	-1436	-0-	2635	2	21	9	Y	19					148
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					148
*06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			Y	-0-					148

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	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2969	2	30	9	Y	27					81
*10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3175	2	31	9	Y	28					109
*11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2679	2	33	9	Y	30					139
*12	3255	X	2212	-0-	-1043	-0-	2175	2	37	9	Y	34					173
*01	3193	X	2605	-0-	-588	-0-	2585	2	20	9	Y	18	174	1			17
02	2987	X	-0-	-0-	-2987	-0-					Y	3					20
03	3193	X	2558	-0-	-635	-0-	2526	2	32	9	Y	29					49
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					79
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					79
*06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4714	2	22	9	Y	20					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1262	2	20	9	Y	18					72
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	703	2	74	9	Y	67					139
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					141
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					143
*01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

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
01	7347	X	6658	-0-	-689	-0-	6648	2	10	9	N	9	81	1			-0-
02	6873	X	-0-	-0-	-6873	-0-					N	-0-					-0-
03	7347	X	4155	-0-	-3192	-0-	4149	2	6	9	N	5					5
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	3					8
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	5					13
06	6450	X	4793	-0-	-1657	-0-	4785	2	8	9	N	7					20

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
01	2883	X	173	-0-	-2710	-0-	156	2	17	9	Y	15					77
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					Y	1					78
03	2263	X	56	-0-	-2207	-0-	36	2	20	9	Y	18	1	8			95
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	228	174	1			149
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					149
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					149

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	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5395	2	73	9	Y	66					104
*10	7843	X	4719	-0-	-3124	-0-	4639	2	80	9	Y	73					177
*11	7590	X	2075	-0-	-5515	-0-	1995	2	80	9	Y	73	174	1			76
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					76
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					Y	35					111
03	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5440	2	157	9	Y	143	174	1			80
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90					170
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	14	167	1			17

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
01	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					67
02	6525	X	-0-	-0-	-6525	-0-					N	-0-					67
03	6975	X	3708	-0-	-3267	-0-	3708	2			N	-0-					67
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					67
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					67
06	6750	X	146	-0-	-6604	-0-	146	2			N	-0-					67

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
01	7006	X	5507	-0-	-1499	-0-	5507	2			N	-0-					27
02	6554	X	-0-	-0-	-6554	-0-					N	17					44
03	7006	X	390	-0-	-6616	-0-	387	2	3	9	N	3					47
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					47
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	5					52
06	5340	X	3217	-0-	-2123	-0-	3206	2	11	9	N	10					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	10757	X	9119	-0-	-1638	-0-	9084	2	35	9	N	32					177
02	10063	X	-0-	-0-	-10063	-0-					N	35	175	1			37
03	10757	X	8262	-0-	-2495	-0-	8240	2	22	9	N	20					57
04	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	17					74
05	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	19					93
*06	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8828	2	22	9	N	20					113

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
01	4092	X	2855	-0-	-1237	-0-	2781	2	74	9	N	67					135
02	3306	X	-0-	-0-	-3306	-0-					N	44					179
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3748	2	67	9	N	61	172	1	1	8	67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					100
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					100
06	3690	X	2696	-0-	-994	-0-	2683	2	13	9	N	12					112

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
*11	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					40
*12	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					40
01	10199	X	5256	-0-	-4943	-0-	5256	2			N	-0-					40
02	9541	X	-0-	-0-	-9541	-0-					N	-0-					40
03	10199	X	4600	-0-	-5599	-0-	4546	2	54	9	N	49					89
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	34					123
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					123
06	5100	X	1790	-0-	-3310	-0-	1790	2			N	-0-					123

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	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1761	2	1	9	Y	1					18
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					52
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					52
*01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

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
01	2604	X	2223	-0-	-381	-0-	2223	2			N	-0-					157
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	136	171	1			122
03	2604	X	2410	-0-	-194	-0-	2355	2	55	9	N	50					172
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					209
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					209
*06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2497	2	21	9	N	19					228

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
01	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	3647	2	106	9	N	96					174
02	3712	X	-0-	-0-	-3712	-0-					N	98	167	1			105
03	3968	X	2948	-0-	-1020	-0-	2948	2			N	-0-					105
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119					224
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					224
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			Y	-0-					36
*10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5823	2	33	9	Y	30					66
*11	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4697	2	33	9	Y	30					96
*12	5828	X	3435	-0-	-2393	-0-	3402	2	33	9	Y	30					126
*01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	33	90	1			69
02	5452	X	-0-	-0-	-5452	-0-					Y	-0-					69
03	5828	X	3431	-0-	-2397	-0-	3431	2			Y	-0-					69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					69

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

*09	DLQ G-10	2631	-0-	2631	14539	2603	2	28	9	Y	25					131
*10	DLQ G-10	3818	-0-	3818	18357	3788	2	30	9	Y	27					158
*11	DLQ G-10	4356	-0-	4356	22713	4322	2	34	9	Y	31					189
*12	27442 X	4729	-0-	-22713	-0-	4674	2	55	9	Y	50	172	1	1	8	63
*01	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4396	2	36	9	Y	33					96
*02	2146 X	-0-	-0-	-2146	-0-					Y	57	3	8			150
03	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	4939	2	76	9	Y	69	7	8			212
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	18	171	1			59
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	23					82
06	4080 X	3839	-0-	-241	-0-	3805	2	34	9	Y	31					113

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

*11	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	14383	2			N	-0-					117
*12	14612 X	14612	-0-	-0-	-0-	14548	2	64	9	N	58	163	1			12
01	14594 X	14594	-0-	-0-	-0-	14594	2			N	-0-					12
02	12093 X	-0-	-0-	-12093	-0-					N	-0-					12
03	12927 X	10238	-0-	-2689	-0-	10237	2	1	9	N	1					13
04	12510 X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					13
05	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					13
06	12510 X	2153	-0-	-10357	-0-	2153	2			N	-0-					13

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

*11	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					15
*12	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					15
01	8029 X	4351	-0-	-3678	-0-	4351	2			N	-0-					15
02	7511 X	-0-	-0-	-7511	-0-					N	-0-					15
03	8029 X	1216	-0-	-6813	-0-	1091	2	125	9	N	114					129
04	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	2					131
05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					131
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					131

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

*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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 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
*11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					101
*12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					101
01	6913	X	5910	-0-	-1003	-0-	5910	2			N	-0-					101
02	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					101
03	6541	X	5812	-0-	-729	-0-	5770	2	42	9	N	38					139
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	23	173	1			25
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					25
06	5730	X	5450	-0-	-280	-0-	5450	2			N	-0-					25

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					15
*10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2858	2	130	9	Y	118					133
*11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2215	2	89	9	Y	81	182	1			32
*12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3839	2	70	9	Y	64					96
*01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3346	2	125	9	Y	114	183	1			27
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-					27
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3208	2	31	9	Y	28					55
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					55
06	3300	X	3052	-0-	-248	-0-	3052	2			Y	-0-					55

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7374	-0-	-345	-0-	7374	2			Y	-0-					107
02	6032	X	-0-	-0-	-6032	-0-					Y	40					147
03	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8286	2	1	9	Y	1	1	8			147
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					147
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-					147

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	1	8			130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			140
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	33	90	1			69
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					Y	-0-					69
03	2542	X	855	-0-	-1687	-0-	854	2	1	9	Y	1	1	8			69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			Y	-0-					60
*10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			Y	-0-					60
*11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3093	2	22	9	Y	20					80
*12	7688	X	5269	-0-	-2419	-0-	5225	2	44	9	Y	40					120
*01	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9115	2	22	9	Y	20					140
02	5104	X	-0-	-0-	-5104	-0-					Y	23					163
03	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			Y	-0-					163
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-					163
06	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-					163

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	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			Y	-0-					92
*10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5520	2	19	9	Y	17					109
*11	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6300	2	22	9	Y	20					129
*12	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8722	2	44	9	Y	40					169
*01	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9877	2	22	9	Y	20					189
02	5191	X	-0-	-0-	-5191	-0-					Y	20					209
03	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2			Y	-0-					209
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					209
06	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-					209

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
01	6572	X	4902	-0-	-1670	-0-	4869	2	33	9	N	30					142
02	6148	X	-0-	-0-	-6148	-0-					N	176	178	1			140
03	6572	X	4675	-0-	-1897	-0-	4570	2	105	9	N	95	173	1			62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					139
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					139
*06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6028	2	61	9	N	55					194

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	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12246	2	168	9	Y	153					235
*10	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12731	2	89	9	Y	81	176	1			140
*11	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12495	2	64	9	Y	58	170	1			28
*12	12834	X	12717	-0-	-117	-0-	12649	2	68	9	Y	62					90
*01	12834	X	12492	-0-	-342	-0-	12396	2	96	9	Y	87	164	1			13
02	12006	X	-0-	-0-	-12006	-0-					Y	104					117
03	12834	X	11988	-0-	-846	-0-	11911	2	77	9	Y	70	167	1			20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97					117
05	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-					117
06	11610	X	8516	-0-	-3094	-0-	8516	2			Y	-0-					117

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
*11	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-					20
*12	13206	X	12085	-0-	-1121	-0-	11997	2	88	9	N	80					100
01	13206	X	8671	-0-	-4535	-0-	8656	2	15	9	N	14					114
02	11716	X	-0-	-0-	-11716	-0-					N	16					130
03	12524	X	423	-0-	-12101	-0-	422	2	1	9	N	1	1	8			130
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					130
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
*11	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					80
*12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3729	2	10	9	N	9					89
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	27					116
02	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					N	18					134
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	2	2	8			134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					165
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 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
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	7					62
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	24					86
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	1	1	8			86
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					141
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	168	1			95
*10	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-					95
*11	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					Y	-0-					95
*12	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	21	1	8			115
*01	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	-0-					115
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					129
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
*06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			Y	-0-					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4556	2	19	9	N	17					39
02	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					N	5					44
03	2170	X	2155	-0-	-15	-0-	2146	2	9	9	N	8					52
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					55
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					55
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					55

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 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	3000	N	2940	-0-	-60	236	2692	2	248	9	Y	225	168	1			138
*10	3100	N	3069	-0-	-31	205	2934	2	135	9	Y	123	172	1			89
*11	3000	N	5557	-0-	2557	2762	5393	2	164	9	Y	149	174	1			64
*12	8697	X	5935	-0-	-2762	-0-	5920	2	15	9	Y	14	1	8			77
*01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	5932	2	201	9	Y	183	173	1			87
02	1479	X	-0-	-0-	-1479	-0-					Y	152	175	1			64
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5257	2	22	9	Y	20					84
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					87
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					87
06	5940	X	650	-0-	-5290	-0-	650	2			Y	-0-					87

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	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2789	2	94	9	Y	85					129
*10	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1847	2	61	9	Y	55	174	1			10
*11	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1557	2	39	9	Y	35					45
*12	4185	X	1156	-0-	-3029	-0-	1156	2			Y	-0-					45
*01	4185	X	1274	-0-	-2911	-0-	1270	2	4	9	Y	4					49
02	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	168	167	1			50
03	1922	X	1244	-0-	-678	-0-	1244	2			Y	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					57
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					57
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13293	2	32	9	Y	29					152
*10	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	15810	2	252	9	Y	229	174	1			207
*11	9390	X	8917	-0-	-473	-0-	8805	2	112	9	Y	102	175	1			134
*12	13113	X	8752	-0-	-4361	-0-	8687	2	65	9	Y	59	1	8			192
*01	13113	X	7473	-0-	-5640	-0-	7346	2	127	9	Y	115	173	1			134
02	12267	X	-0-	-0-	-12267	-0-					Y	137	173	1			98
03	13113	X	8998	-0-	-4115	-0-	8989	2	9	9	Y	8					106
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					108
05	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					108
06	8700	X	7598	-0-	-1102	-0-	7589	2	9	9	Y	8					116

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
*12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	100	166	1	1	8	136
01	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	2674	2	141	9	N	128	173	1			91
02	2726	X	-0-	-0-	-2726	-0-					N	96	163	1			24
03	2914	X	1591	-0-	-1323	-0-	1494	2	97	9	N	88	1	8			111
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					160
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					160
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					160

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
01	11346	X	8978	-0-	-2368	-0-	8921	2	57	9	N	52					143
02	10382	X	-0-	-0-	-10382	-0-					N	38					181
03	11098	X	8898	-0-	-2200	-0-	8829	2	69	9	N	63	173	1			71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					113
05	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					113
06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					113

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	168	1			59
*10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					59
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	246	172	1			133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	Y	4					57
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					65
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	68	2	11	9	Y	10					75
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	178	2	122	9	Y	111	171	1			15
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	399	1	3847	2	N	-0-					-0-
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	546	1	4163	2	N	-0-					-0-
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	567	1	3222	2	N	-0-					-0-
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	567	1	4046	2	N	-0-					-0-
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	567	1	4099	2	N	-0-					-0-
*06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	588	1	4098	2	N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

01	775	N	765	-0-	-10	-0-	63	1	702	2	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	404	2	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	2	N	-0-					-0-
04	750	N	422	-0-	-328	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	105	1	470	2	N	-0-					-0-
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	42	1	291	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

01	2790	X	1171	-0-	-1619	-0-	563	1	608	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	616	1	2052	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1879	-0-	-911	-0-	797	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	921	1	2082	2	N	-0-					-0-
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	756	1	2118	2	N	-0-					-0-
*06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	882	1	2130	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

01	1891	N	428	-0-	-1463	-0-	214	1	214	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1285	-0-	-455	-0-	161	1	1124	2	N	-0-					-0-
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	148	1	257	2	N	-0-					-0-
04	420	N	8	-0-	-412	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	4	-0-	-1360	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	390	N	4	-0-	-386	-0-	4	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
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
01	1860	X	1774	-0-	-86	-0-	1	1	1773	2	N	-0-					-0-
02	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	1	1	2863	2	N	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	1	1	2521	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3614	-0-	614	614	1	1	3613	2	N	-0-					-0-
05	2964	N	2350	-0-	-614	-0-	1	1	2349	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1304	-0-	-496	-0-	1	1	1303	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1	1	1232	2	N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	1	1	804	2	N	-0-					-0-
03	868	N	642	-0-	-226	-0-	1	1	641	2	N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	1	1	900	2	N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	1	1	880	2	N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	1	1	629	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

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

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	4433	X	4353	-0-	-80	-0-	4340	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	4118	X	4066	-0-	-52	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4324	-0-	-109	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4083	-0-	-207	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4278	-0-	-155	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4119	-0-	-81	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

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
01	6820	X	5828	-0-	-992	-0-	5828	2			Y	-0-					14
02	6380	X	5858	-0-	-522	-0-	5858	2			Y	-0-					14
03	6572	X	6171	-0-	-401	-0-	6164	2	7	9	Y	6	20	1			-0-
04	6360	X	5942	-0-	-418	-0-	5942	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	6361	-0-	-211	-0-	6361	2			Y	-0-					-0-
*06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			Y	-0-					-0-

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
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 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
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4334	2	14	9	N	13	13	1			-0-
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4115	-0-	-256	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3826	-0-	-404	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3924	-0-	-447	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3686	-0-	-514	-0-	3686	2			N	-0-					-0-

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 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
01	2449	X	2143	-0-	-306	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	1971	-0-	-233	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1965	-0-	-174	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1789	-0-	-281	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1574	-0-	-565	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1371	-0-	-699	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 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
01	4402	X	3991	-0-	-411	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
02	4553	X	3648	-0-	-905	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	3825	-0-	-1042	-0-	3770	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	4710	X	3712	-0-	-998	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3791	-0-	-79	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 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
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6418	-0-	-123	-0-	6418	2			N	-0-					10
02	6090	X	5891	-0-	-199	-0-	5891	2			N	-0-					10
03	6541	X	6298	-0-	-243	-0-	6298	2			N	-0-					10
04	6330	X	6108	-0-	-222	-0-	6108	2			N	-0-					10
05	6541	X	6294	-0-	-247	-0-	6294	2			N	-0-					10
06	6210	X	5989	-0-	-221	-0-	5989	2			N	-0-					10

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 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
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
*06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

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
01	5673	X	5410	-0-	-263	-0-	5409	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	5307	X	4965	-0-	-342	-0-	4965	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5334	-0-	-339	-0-	5334	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	3151	-0-	-2159	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	2357	-0-	-3068	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
06	5250	X	3095	-0-	-2155	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 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
01	6944	X	6834	-0-	-110	-0-	6813	2	21	9	N	19	18	1	1	8	-0-
02	6496	X	6369	-0-	-127	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6751	-0-	-193	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6553	-0-	-107	-0-	6552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6882	X	6750	-0-	-132	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6355	-0-	-245	-0-	6355	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 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
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					8
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	867	2	29	9	Y	26	26	1			8
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					8
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			Y	-0-					8
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			Y	-0-					8
06	900	N	889	-0-	-11	-0-	881	2	8	9	Y	7	7	1			8

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 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
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					3
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	983	2	32	9	Y	29	29	1			3
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					3
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			Y	-0-					3
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			Y	-0-					3
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	999	2	8	9	Y	7	7	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 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
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					3
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1619	2	53	9	Y	48	48	1			3
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					3
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					3
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					3
*06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1645	2	13	9	Y	12	12	1			3

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 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
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1388	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
*06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

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
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	925	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	940	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 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
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					52
02	1073	N	996	-0-	-77	-0-	996	2			N	-0-					52
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-	46	1			6
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1107	2	20	9	N	18					24
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	N	3					27
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	2			N	-0-					27

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 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
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	851	2	3	9	N	3					16
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					16
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	802	2	9	9	N	8					24
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	868	2	8	9	N	7					31
05	899	N	842	-0-	-57	-0-	836	2	6	9	N	5					36
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					36

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 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
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	765	2	6	9	N	5					14
02	1073	N	852	-0-	-221	-0-	843	2	9	9	N	8					22
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	9	N	5					27
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					27
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1321	2	8	9	N	7					34
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1222	2	3	9	N	3	21	1			16

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 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
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					20
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3					23
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					23
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	2	2	9	N	2					25
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	N	2					27
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 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
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					15
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					15
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					15
04	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	1052	2			N	-0-					15
05	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	1052	2			N	-0-					15
*06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	2	6	9	N	5					20

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

01	1519	N	1303	-0-	-216	-0-	1303	2			N	-0-					42
02	1537	N	1523	-0-	-14	-0-	1509	2	14	9	N	13					55
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-	55	1			-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1802	2	3	9	N	3					3
*06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1806	2	23	9	N	21	22	1			2

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	N	3					32
02	2001	N	1718	-0-	-283	-0-	1709	2	9	9	N	8					40
03	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	1841	2	9	9	N	8					48
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2459	2	4	9	N	4					52
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2406	2	6	9	N	5					57
*06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2400	2	2	9	N	2	45	1			14

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

01	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					7
02	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-					7
03	1178	N	995	-0-	-183	-0-	995	2			N	-0-					7
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					7
05	899	N	237	-0-	-662	-0-	237	2			N	-0-					7
06	960	N	251	-0-	-709	-0-	251	2			N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					16
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					16
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	2			N	-0-					16
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					16
05	1147	N	241	-0-	-906	-0-	241	2			N	-0-					16
06	870	N	269	-0-	-601	-0-	269	2			N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

01	5332	X	4683	-0-	-649	-0-	4683	2			N	-0-					85
02	4988	X	2797	-0-	-2191	-0-	2797	2			N	-0-					85
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5155	2	2	9	N	2	2	8			85
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					85
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					85
06	4980	X	105	-0-	-4875	-0-	103	2	2	9	N	2	2	8			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
01	7874	X	6284	-0-	-1590	-0-	6284	2			N	-0-					47
02	7076	X	5592	-0-	-1484	-0-	5592	2			N	-0-					47
03	7564	X	4490	-0-	-3074	-0-	4488	2	2	9	N	2	2	8			47
04	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					47
05	7223	X	10	-0-	-7213	-0-	10	2			N	-0-					47
06	6090	X	4	-0-	-6086	-0-	4	2			N	-0-					47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					97
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					97
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	2	1	3817	2	N	1	1	8			97
							1	9									
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					97
05	3131	X	1643	-0-	-1488	-0-	1643	2			N	-0-					97
06	3030	X	313	-0-	-2717	-0-	312	2	1	9	N	1	1	8			97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 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
01	1798	N	1326	-0-	-472	-0-	1324	2	2	9	N	2					15
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1225	2	6	9	N	5					20
03	1333	N	746	-0-	-587	-0-	740	2	6	9	N	5					25
04	1290	N	673	-0-	-617	-0-	663	2	10	9	N	9					34
05	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	1113	2	9	9	N	8					42
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-	37	1			5

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-		-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

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

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
02	1885	N	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	-0-					-0-
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

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

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 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
01	2139	N	1273	-0-	-866	-0-	24	1	1249	3	Y	-0-					-0-
02	1740	N	924	-0-	-816	-0-	21	1	903	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS //CONT.// 820577
M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
02	3915 X	3312	-0-	-603	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	3130	-0-	-1550	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	3316	-0-	-1520	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	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
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	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

01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
*05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	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

01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					13
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					13
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					13
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					13
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					13
06	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

01	1970	N	1839	-0-	-131	-0-	1839	2			N	-0-					56
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					56
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					56
04	1950	X	1658	-0-	-292	-0-	1658	2			N	-0-					56
05	2015	X	1745	-0-	-270	-0-	1745	2			N	-0-					56
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
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
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					15
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					15
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					15
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					15
*05	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					15
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3739	-0-	639	639	3739	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3631	-0-	631	1270	3631	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3688	-0-	588	1858	3688	2			N	-0-					-0-
*06	5076	X	3218	-0-	-1858	-0-	3218	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3565	X	1312	-0-	-2253	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	1739	-0-	-1596	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2625	-0-	-1002	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	1501	-0-	-2009	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	2550	X	8	-0-	-2542	-0-	8	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4805	X	3312	-0-	-1493	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	1965	-0-	-2530	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	1864	-0-	-2755	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	1602	-0-	-2748	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	364	-0-	-3914	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	555	-0-	-2655	-0-	555	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3509	X	-0-	-0-	-3509	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

01	3441	X	1122	-0-	-2319	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3235	-0-	-609	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3276	-0-	-413	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3484	-0-	-86	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3099	2	3	9	N	3					15
02	2929	X	2896	-0-	-33	-0-	2896	2			N	-0-					15
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3166	2	50	9	N	45					60
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3251	2	19	9	N	17					77
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					77
*06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3431	2	25	9	N	23					100

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4278	X	3673	-0-	-605	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
*06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

01	6324	X	5479	-0-	-845	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	3474	-0-	-2442	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
04	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
05	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
*06	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	14612	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2726	X	31	-0-	-2695	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3627	X	1045	-0-	-2582	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	1951	-0-	-1442	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2653	-0-	-887	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4588	X	215	-0-	-4373	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	12	-0-	-4280	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6326	-0-	-64	-0-	6326	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2904	-0-	-186	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
*06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

01	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
02	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
04	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
*06	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	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 #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4247	X	4160	-0-	-87	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3931	-0-	-42	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4187	-0-	-60	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3975	-0-	-105	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3936	-0-	-280	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3808	-0-	-272	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3379	X	2064	-0-	-1315	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	1748	-0-	-1065	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2412	-0-	-316	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1915	-0-	-725	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	2073	-0-	-4	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2073	-0-	-267	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

01	6014	X	5988	-0-	-26	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
03	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
04	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
05	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
*06	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	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-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
02	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
03	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
04	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
05	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
*06	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 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
01	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
02	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
03	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
04	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3067	-0-	-2296	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
*06	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 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
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2931	-0-	-189	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2758	-0-	-466	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2672	-0-	-448	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
*06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 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
01	3162	X	2379	-0-	-783	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	1887	-0-	-1071	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2134	-0-	-656	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2191	-0-	-509	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2214	-0-	-545	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
*06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
*06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
02	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
04	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
05	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
*06	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	4681	X	4528	-0-	-153	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4376	-0-	-3	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
03	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4038	-0-	-643	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4629	-0-	-1221	-0-	4629	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
*06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	270	N	89	-0-	-181	-0-	89	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 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
01	6541	X	6430	-0-	-111	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
05	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6173	-0-	-217	-0-	6173	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

01	4774	X	3926	-0-	-848	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	-0-	-0-	-4466	-0-					N	-0-					-0-
03	4774	X	634	-0-	-4140	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	2809	-0-	-1811	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	1925	-0-	-2849	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3414	-0-	-396	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

01	7161	X	4041	-0-	-3120	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	3946	-0-	-1738	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	3673	-0-	-2403	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2216	-0-	-1984	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	1064	-0-	-3276	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	5673	X	5508	-0-	-165	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5150	-0-	-70	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5215	-0-	-185	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5378	-0-	-171	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5158	-0-	-182	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2976	X	2366	-0-	-610	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2226	-0-	-500	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2566	-0-	-224	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1776	-0-	-504	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	906	-0-	-1481	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

01	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	5146	X	120	-0-	-5026	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	-0-	-0-	-4785	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	11	-0-	-109	-0-	11	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
01	4805	X	4314	-0-	-491	-0-	4314	2			N	-0-					53
02	4495	X	4139	-0-	-356	-0-	4139	2			N	-0-					53
03	4805	X	4467	-0-	-338	-0-	4467	2			N	-0-					53
04	4590	X	4411	-0-	-179	-0-	4411	2			N	-0-					53
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					53
*06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					53

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	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-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 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
01	2480	X	1776	-0-	-704	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	1939	-0-	-381	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2022	-0-	-272	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1766	-0-	-454	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1955	-0-	-339	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1543	-0-	-467	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2053	-0-	-647	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1768	-0-	-1022	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1563	-0-	-1107	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4369	-0-	-311	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1534	-0-	-3	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2294	N	1971	-0-	-323	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1318	-0-	-828	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1407	-0-	-887	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1498	-0-	-422	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
*06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
02	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
*06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
*06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

01	4185	X	4121	-0-	-64	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	3848	-0-	-96	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3956	-0-	-154	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3807	-0-	-213	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

01	2821	N	2632	-0-	-189	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	2465	-0-	-87	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2636	-0-	-123	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3191	-0-	191	191	3191	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4494	-0-	1394	1585	4494	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4510	-0-	1510	3095	4510	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

01	4495	X	2955	-0-	-1540	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	3172	-0-	-1033	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	27	-0-	-4034	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	3379	X	954	-0-	-2425	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4002	-0-	-338	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3874	-0-	-326	-0-	3874	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	4433	X	4215	-0-	-218	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3990	-0-	-99	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4100	-0-	-40	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4073	-0-	-205	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3481	-0-	-659	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					85
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1710	2	21	9	N	19					104
03	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1812	2	6	9	N	5					109
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					109
05	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			N	-0-					109
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					109

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	728	-0-	-1380	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1753	-0-	-364	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2060	-0-	-190	-0-	2060	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 #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3029	-0-	-1711	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4371	-0-	-651	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3676	-0-	-1184	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

01	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2984	-0-	-119	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2912	-0-	-148	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2230	-0-	-963	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	810	-0-	-2280	-0-	810	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

01	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5494	-0-	-179	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5655	-0-	-18	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4929	-0-	-561	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4681	X	4496	-0-	-185	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4180	-0-	-199	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4122	-0-	-559	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3867	-0-	-483	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3814	-0-	-681	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3961	-0-	-389	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 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
01	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
02	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5744	-0-	-301	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5020	-0-	-830	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5194	-0-	-851	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5125	-0-	-725	-0-	5125	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	X	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

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
01	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1236	-0-	-11	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	907	-0-	-323	-0-	907	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

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
01	3255	X	2801	-0-	-454	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	1907	-0-	-1109	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1777	-0-	-1354	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2070	-0-	-900	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2142	-0-	-772	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2003	-0-	-697	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5626	-0-	-522	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6422	-0-	-150	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5365	-0-	-995	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5829	-0-	-531	-0-	5829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1799	-0-	-115	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	406	N	21	-0-	-385	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
*06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

01	7626	X	7196	-0-	-430	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6660	-0-	-474	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6704	-0-	-922	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6517	-0-	-533	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6274	-0-	-918	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6639	-0-	-321	-0-	6639	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8556	X	7949	-0-	-607	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	7450	-0-	-293	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7803	-0-	-474	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7539	-0-	-381	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7854	-0-	-237	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7457	-0-	-253	-0-	7457	2			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 #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5425	X	4591	-0-	-834	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4643	-0-	-432	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4228	-0-	-1073	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3183	-0-	-1557	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3499	-0-	-1461	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	2493	-0-	-2307	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

01	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	2639	2			N	-0-					7
02	2494	X	2401	-0-	-93	-0-	2401	2			N	-0-					7
03	2666	X	2263	-0-	-403	-0-	2261	2	2	9	N	2					9
04	2550	X	1726	-0-	-824	-0-	1726	2			N	-0-					9
05	2635	X	1965	-0-	-670	-0-	1965	2			N	-0-					9
06	2550	X	2216	-0-	-334	-0-	2216	2			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
*06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	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
01	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-					5
02	1914	N	1459	-0-	-455	-0-	1459	2			N	-0-					5
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2482	2	2	9	N	2					7
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					7
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					7
*06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					7

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	18993	2			N	-0-					-0-
02	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17407	2			N	-0-					-0-
03	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
04	17418	X	17418	-0-	-0-	-0-	17418	2			N	-0-					-0-
05	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	17956	2			N	-0-					-0-
*06	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	17138	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

01	5983	X	5246	-0-	-737	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5041	-0-	-556	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5456	-0-	-527	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5227	-0-	-413	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	3876	-0-	-1890	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
*06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3891	-0-	-309	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3878	-0-	-462	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3771	-0-	-399	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

01	6975	X	6596	-0-	-379	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5993	-0-	-416	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5803	-0-	-893	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6126	-0-	-264	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6475	-0-	-128	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6191	-0-	-199	-0-	6191	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

01	6510	X	5974	-0-	-536	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5439	-0-	-651	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5428	-0-	-1020	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5307	-0-	-783	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5195	-0-	-1036	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5433	-0-	-357	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

01	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2077	-0-	-372	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

01	8339	X	7547	-0-	-792	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	7329	-0-	-472	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6537	-0-	-1802	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6927	-0-	-993	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6087	-0-	-1942	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6541	-0-	-1049	-0-	6541	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3526	2	23	9	N	21					63
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					63
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					63
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					63
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3584	2	44	9	N	40					103
*06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	6107	X	5675	-0-	-432	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	3871	-0-	-1842	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
04	5670	X	2098	-0-	-3572	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	3201	-0-	-2503	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5673	X	4931	-0-	-742	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4433	-0-	-671	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5145	-0-	-45	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3068	-0-	-232	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2476	-0-	-824	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

01	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
02	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
03	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7328	-0-	-322	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6186	-0-	-1719	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6856	-0-	-794	-0-	6856	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

01	3627	X	2985	-0-	-642	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	711	-0-	-2450	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2713	-0-	-542	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2406	-0-	-744	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1825	-0-	-1430	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2580	-0-	-300	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
*06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11930 - 12920

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	5921	X	5580	-0-	-341	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4842	-0-	-697	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5125	-0-	-641	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4862	-0-	-538	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4715	-0-	-865	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4584	-0-	-816	-0-	4584	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
01	7285	X	7134	-0-	-151	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6742	-0-	-73	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6661	-0-	-624	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6428	-0-	-622	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6480	-0-	-774	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6548	-0-	-412	-0-	6548	2			N	-0-					-0-

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
01	5766	X	5298	-0-	-468	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5122	-0-	-214	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4306	-0-	-1212	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4480	-0-	-650	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4627	-0-	-860	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4439	-0-	-871	-0-	4439	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	5270	X	5100	-0-	-170	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4760	-0-	-286	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5234	-0-	-160	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5054	-0-	-166	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5082	-0-	-157	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4891	-0-	-179	-0-	4891	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
01	6355	X	5871	-0-	-484	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5547	-0-	-398	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5418	-0-	-937	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
*06	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3523	-0-	-595	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
*06	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1703	2	34	9	Y	31	48	1			11
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2314	2	47	9	Y	43					54
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2180	2	7	9	Y	6	25	1			35
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2862	2	21	9	Y	19	44	1			10
05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	2954	2	48	9	Y	44					54
*06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2721	2	24	9	Y	22	61	1			15

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 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
01	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	10656	-0-	-306	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11615	-0-	-1343	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10837	-0-	-1703	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11131	-0-	-1827	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	10523	-0-	-967	-0-	10523	2			N	-0-					-0-

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
01	4526	X	1668	-0-	-2858	-0-	1651	2	17	9	Y	15	22	1			5
02	3741	X	2892	-0-	-849	-0-	2862	2	30	9	Y	27					32
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3396	2	3	9	Y	3	15	1			20
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2996	2	7	9	Y	6	21	1			5
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5361	2	14	9	Y	13					18
*06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5600	2	8	9	Y	7	20	1			5

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4585	-0-	-1460	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5001	-0-	-654	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5134	-0-	-911	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4035	-0-	-405	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5045	-0-	-287	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
*06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5871	-0-	-81	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	5351	-0-	-101	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5430	-0-	-491	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5292	-0-	-438	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5352	-0-	-569	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
*06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	8494	X	7668	-0-	-826	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	6804	-0-	-1142	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7375	-0-	-1026	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7156	-0-	-974	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7899	-0-	-502	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6016	-0-	-1394	-0-	6016	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6820	X	5333	-0-	-1487	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5243	-0-	-1137	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5463	-0-	-1357	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4325	-0-	-2185	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	3626	-0-	-2078	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4566	-0-	-864	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					12
02	3335	X	1932	-0-	-1403	-0-	1932	2			N	-0-					12
03	3565	X	2118	-0-	-1447	-0-	2109	2	9	9	N	8					20
04	3780	X	2370	-0-	-1410	-0-	2370	2			N	-0-					20
05	3906	X	3339	-0-	-567	-0-	3339	2			N	-0-					20
06	3780	X	2938	-0-	-842	-0-	2938	2			N	-0-					20

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

01	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3196	-0-	-168	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3320	-0-	-276	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2902	-0-	-458	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4443	-0-	-300	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	4151	-0-	-199	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4049	-0-	-301	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4138	-0-	-295	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4144	-0-	-146	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	8636	-0-	-6	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8574	-0-	-726	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8999	-0-	-61	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8873	-0-	-489	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
*06	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6752	-0-	-6	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
02	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5564	-0-	-1628	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
04	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
05	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
*06	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 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
01	5580	X	4889	-0-	-691	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4144	-0-	-1018	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3570	-0-	-1886	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4515	-0-	-645	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4846	-0-	-486	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4280	-0-	-460	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2020 - P/A 04/13/20

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - P/A 04/15/20

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
02	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
03	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
04	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
05	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
*06	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

01	3937	X	2646	-0-	-1291	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	740	-0-	-1990	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	352	-0-	-2624	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1333	-0-	-1547	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2945	X	370	-0-	-2575	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	1769	X	254	-0-	-1515	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	134	-0-	-1757	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	232	-0-	-1598	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	806	X	179	-0-	-627	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*06	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
*06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
*06	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4929	X	3360	-0-	-1569	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4031	-0-	-870	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3564	-0-	-1675	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	2804	-0-	-2266	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3131	-0-	-1178	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2232	-0-	-1938	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 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
01	6727	X	6257	-0-	-470	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5927	-0-	-250	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	6103	-0-	-197	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6197	-0-	-251	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5838	-0-	-282	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 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
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4777	-0-	-124	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5056	-0-	-183	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
*06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
02	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
03	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	4918	-0-	-3062	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	3268	-0-	-4978	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	5511	-0-	-2469	-0-	5511	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 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
01	4092	X	1137	-0-	-2955	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	1061	-0-	-2593	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1455	-0-	-2048	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	593	-0-	-1267	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
*06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 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
01	9858	X	9280	-0-	-578	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8523	-0-	-641	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9146	-0-	-650	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8895	-0-	-465	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9245	-0-	-334	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8751	-0-	-219	-0-	8751	2			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	5611	X	5102	-0-	-509	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5154	-0-	-327	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	3864	-0-	-1995	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5319	-0-	-351	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5673	-0-	-186	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4777	-0-	-563	-0-	4777	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	9114	X	7246	-0-	-1868	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	6785	-0-	-1596	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	5601	-0-	-2986	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6986	-0-	-574	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
*06	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	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 #: 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
01	10571	X	10201	-0-	-370	-0-	10194	2	7	9	Y	6					9
02	9889	X	9139	-0-	-750	-0-	9129	2	10	9	Y	9					18
03	10571	X	9025	-0-	-1546	-0-	9025	2			Y	-0-					18
04	10110	X	9053	-0-	-1057	-0-	9053	2			Y	-0-					18
05	10447	X	9168	-0-	-1279	-0-	9168	2			Y	-0-					18
06	9870	X	9436	-0-	-434	-0-	9426	2	10	9	Y	9					27

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
01	5828	X	5659	-0-	-169	-0-	5659	2			Y	-0-					-0-
02	7279	X	5354	-0-	-1925	-0-	5354	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	6431	-0-	-1350	-0-	6431	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	5938	-0-	-1592	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			Y	-0-					-0-
*06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			Y	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2259	-0-	-283	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	2169	-0-	-209	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2320	-0-	-191	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2181	-0-	-189	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1968	-0-	-419	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2025	-0-	-225	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	4836	X	4644	-0-	-192	-0-	4644	2			N	-0-					73
02	4524	X	4243	-0-	-281	-0-	4222	2	21	9	N	19					92
03	4805	X	4629	-0-	-176	-0-	4614	2	15	9	N	14					106
04	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2			N	-0-					106
05	4743	X	4530	-0-	-213	-0-	4530	2			N	-0-					106
06	4500	X	4450	-0-	-50	-0-	4450	2			N	-0-					106

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
02	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
03	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
04	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
05	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	5936	-0-	-1234	-0-	5936	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7597	-0-	-277	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	7245	-0-	-121	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7452	-0-	-422	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6894	-0-	-456	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6919	-0-	-831	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6690	-0-	-810	-0-	6690	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 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
01	2480	X	360	-0-	-2120	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	-0-	-0-	-2204	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 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
01	8339	X	7528	-0-	-811	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	6883	-0-	-918	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7283	-0-	-1056	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7075	-0-	-695	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7353	-0-	-459	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6918	-0-	-372	-0-	6918	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-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

01	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
02	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7396	-0-	-13	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6700	-0-	-530	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6999	-0-	-472	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6606	-0-	-624	-0-	6606	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
05	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
*06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

01	6789	X	6481	-0-	-308	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	4614	-0-	-1737	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	1609	-0-	-5180	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
*06	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	11160	X	7629	-0-	-3531	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
02	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
03	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
04	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10375	-0-	-785	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10075	-0-	-725	-0-	10075	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

01	7905	X	5657	-0-	-2248	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	5436	-0-	-1640	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	2809	-0-	-4445	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4458	-0-	-2232	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	2971	-0-	-3663	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	3677	-0-	-1933	-0-	3677	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 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
01	5115	X	4118	-0-	-997	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4756	-0-	-29	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5020	-0-	-95	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4779	-0-	-141	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4814	-0-	-270	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4576	-0-	-344	-0-	4576	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
01	3162	X	196	-0-	-2966	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	44	-0-	-2914	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	930	-0-	-2201	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	930	-0-	-510	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	782	-0-	-520	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	900	X	636	-0-	-264	-0-	636	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
01	5952	X	5798	-0-	-154	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	5363	-0-	-205	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5832	-0-	-120	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
05	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
*06	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	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
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3272	-0-	-179	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3588	-0-	-101	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3405	-0-	-165	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3374	-0-	-166	-0-	3374	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 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
01	9052	X	5925	-0-	-3127	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	5744	-0-	-2724	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	4401	-0-	-4186	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
04	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	15691	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	33	-0-	-6694	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*06	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

01	8277	X	8018	-0-	-259	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7390	-0-	-179	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7530	-0-	-437	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7094	-0-	-676	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7075	-0-	-954	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6929	-0-	-841	-0-	6929	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
02	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
03	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5960	-0-	-610	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
05	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
*06	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2020 - P/A 03/25/20

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2020 - P/A 03/20/20

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2020 - P/A 03/17/20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4278	X	3160	-0-	-1118	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	1653	-0-	-2407	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3245	-0-	-1095	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3852	-0-	-348	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3882	-0-	-117	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
*06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
04	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
05	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
*06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

01	6138	X	3436	-0-	-2702	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	2580	-0-	-1799	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1979	-0-	-2020	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	664	-0-	-3206	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	188	-0-	-3811	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	136	-0-	-3194	-0-	136	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

01	9083	X	8095	-0-	-988	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7897	-0-	-600	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7829	-0-	-1254	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	3487	-0-	-5303	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7553	-0-	-879	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6898	-0-	-1262	-0-	6898	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 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	5047	-0-	-53	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5096	-0-	-174	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4810	-0-	-290	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 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
01	9021	X	6728	-0-	-2293	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	7776	-0-	-663	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8419	-0-	-602	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7614	-0-	-576	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7216	-0-	-944	-0-	7216	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 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
01	18612	X	10972	-0-	-7640	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
02	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
05	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
*06	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4526	X	3916	-0-	-610	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3507	-0-	-640	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3368	-0-	-412	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3663	-0-	-243	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3461	-0-	-319	-0-	3461	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 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
01	3689	X	3152	-0-	-537	-0-	3121	2	31	9	Y	28	37	1			8
02	3132	X	2955	-0-	-177	-0-	2920	2	35	9	Y	32					40
03	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	3061	2	7	9	Y	6	19	1			27
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3805	2	17	9	Y	15	34	1			8
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3689	2	29	9	Y	26					34
*06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3456	2	12	9	Y	11	36	1			9

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

01	7564	X	7292	-0-	-272	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6412	-0-	-664	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6663	-0-	-901	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5788	-0-	-1502	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6810	-0-	-723	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6611	-0-	-439	-0-	6611	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
04	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
*06	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
*06	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	4898	X	4737	-0-	-161	-0-	4737	2			Y	-0-					14
02	5017	X	4487	-0-	-530	-0-	4487	2			Y	-0-					14
03	5363	X	4913	-0-	-450	-0-	4913	2			Y	-0-					14
04	5190	X	4745	-0-	-445	-0-	4745	2			Y	-0-					14
05	5022	X	4546	-0-	-476	-0-	4546	2			Y	-0-					14
06	4740	X	4514	-0-	-226	-0-	4514	2			Y	-0-					14

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

01	4526	X	3842	-0-	-684	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3676	-0-	-558	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3423	-0-	-762	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3407	-0-	-530	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
*06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
*06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	2945	X	2483	-0-	-462	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
*06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 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
01	11966	X	11669	-0-	-297	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
02	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
03	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
04	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11101	-0-	-865	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9970	-0-	-1610	-0-	9970	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	516	-0-	-2212	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
*06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
02	5046	X	2190	-0-	-2856	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	3465	-0-	-1929	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	1799	-0-	-3421	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1027	-0-	-2042	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	1151	-0-	-2209	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

01	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
03	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6852	-0-	-61	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
*06	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

01	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
03	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5724	-0-	-1086	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6058	-0-	-979	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6126	-0-	-684	-0-	6126	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

01	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3026	-0-	-338	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3058	-0-	-600	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3081	-0-	-459	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3101	-0-	-557	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2800	-0-	-380	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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

01	4526	X	2469	-0-	-2057	-0-	2469	2			Y	-0-					42
02	4234	X	2140	-0-	-2094	-0-	2140	2			Y	-0-					42
03	4619	X	3890	-0-	-729	-0-	3869	2	21	9	Y	19					61
04	4470	X	4045	-0-	-425	-0-	4045	2			Y	-0-					61
05	4619	X	3751	-0-	-868	-0-	3751	2			Y	-0-					61
*06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					61

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5425	X	5244	-0-	-181	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4690	-0-	-385	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5288	-0-	-13	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5104	-0-	-26	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4696	-0-	-434	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					11
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					11
03	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6085	2	7	9	N	6					17
04	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					17
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					17
06	5370	X	5306	-0-	-64	-0-	5306	2			N	-0-					17

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
01	2201	N	1766	-0-	-435	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1964	-0-	-166	-0-	1964	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 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
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3485	-0-	-762	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3168	-0-	-2262	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3996	-0-	-1615	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	3450	-0-	-1980	-0-	3450	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
01	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	7337	-0-	-116	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6643	-0-	-1417	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	5804	-0-	-2256	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
*06	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
03	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
05	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
*06	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-

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
01	7347	X	4700	-0-	-2647	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	3549	-0-	-3324	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	330	-0-	-6273	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	2398	-0-	-2162	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
*06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	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
01	8029	X	4339	-0-	-3690	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	3900	-0-	-3611	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	3996	-0-	-1794	-0-	3996	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
01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					11
02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					11
03	5890	X	5615	-0-	-275	-0-	5609	2	6	9	N	5					16
04	5700	X	5543	-0-	-157	-0-	5543	2			N	-0-					16
05	5890	X	5789	-0-	-101	-0-	5789	2			N	-0-					16
06	5670	X	5533	-0-	-137	-0-	5533	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	2325	X	2232	-0-	-93	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2360	-0-	-58	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2095	-0-	-245	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
*06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	1800	-0-	-491	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2131	-0-	-318	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2053	-0-	-407	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
*06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2020

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2020														

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2875	-0-	-1310	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3060	-0-	-2160	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4039	-0-	-1355	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3965	-0-	-1255	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4991	X	4298	-0-	-693	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	3746	-0-	-923	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3922	-0-	-790	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4464	-0-	-36	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
*06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 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
01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	3926	-0-	-598	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4061	-0-	-775	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3477	-0-	-1203	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4048	-0-	-540	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
*06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

01	5828	X	5248	-0-	-580	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4564	-0-	-569	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4942	-0-	-545	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5049	-0-	-171	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5079	-0-	-222	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4972	-0-	-98	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
*06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

01	5301	X	5250	-0-	-51	-0-	5250	2			N	-0-					66
02	5017	X	4951	-0-	-66	-0-	4921	2	30	9	N	27					93
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					93
04	5190	X	5147	-0-	-43	-0-	5147	2			N	-0-					93
05	5301	X	4419	-0-	-882	-0-	4419	2			N	-0-					93
06	5430	X	4397	-0-	-1033	-0-	4397	2			N	-0-					93

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
*06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

01	8835	X	8191	-0-	-644	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7242	-0-	-907	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7405	-0-	-1306	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6966	-0-	-954	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7209	-0-	-975	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7211	-0-	-709	-0-	7211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3007	X	2104	-0-	-903	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	280	-0-	-2446	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2189	-0-	-663	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1852	-0-	-188	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1390	-0-	-718	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1106	-0-	-1024	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
02	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
03	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
04	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
*06	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
*06	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

01	3689	X	2300	-0-	-1389	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	422	-0-	-3029	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	88	-0-	-3291	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1467	-0-	-1803	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	78	-0-	-3301	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	25	-0-	-2195	-0-	25	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	8153	X	7751	-0-	-402	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7207	-0-	-362	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7705	-0-	-386	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7429	-0-	-341	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7696	-0-	-147	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7370	-0-	-130	-0-	7370	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4588	X	1294	-0-	-3294	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	14	-0-	-4278	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	X	48	-0-	-1212	-0-	48	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3565	X	3269	-0-	-296	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2802	-0-	-533	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3012	-0-	-553	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2917	-0-	-443	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3084	-0-	-66	-0-	3084	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

01	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
03	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8737	-0-	-1253	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9222	-0-	-1101	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8412	-0-	-1578	-0-	8412	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 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
01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					19
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					19
03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5807	2	3	9	N	3					22
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					22
05	5797	X	5519	-0-	-278	-0-	5507	2	12	9	N	11					33
06	5610	X	4657	-0-	-953	-0-	4657	2			N	-0-					33

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
*06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					24
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					24
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					24
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					24
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					24
*06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					24

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5999	-0-	-526	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5398	-0-	-1577	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5526	-0-	-1224	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5041	-0-	-1934	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5277	-0-	-1203	-0-	5277	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

01	6262	X	5598	-0-	-664	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5093	-0-	-939	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4238	-0-	-2210	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5263	-0-	-977	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5199	-0-	-970	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4890	-0-	-540	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

01	6572	X	6331	-0-	-241	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5734	-0-	-414	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5906	-0-	-387	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5720	-0-	-400	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6066	-0-	-258	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5651	-0-	-469	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
02	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
03	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
05	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
*06	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

01	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
02	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	6819	-0-	-3845	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9372	-0-	-948	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10097	-0-	-567	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9847	-0-	-473	-0-	9847	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 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
01	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
02	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
03	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8580	-0-	-390	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8218	-0-	-1144	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8207	-0-	-853	-0-	8207	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	7998	X	7767	-0-	-231	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7375	-0-	-194	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7385	-0-	-737	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7116	-0-	-744	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7496	-0-	-626	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7047	-0-	-573	-0-	7047	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

01	9114	X	7978	-0-	-1136	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7889	-0-	-637	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8508	-0-	-606	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8081	-0-	-649	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
05	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
*06	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3881	2	34	9	N	31					37
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3639	2	23	9	N	21					58
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3835	2	11	9	N	10	59	1			9
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					9
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3862	2	44	9	N	40					49
*06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					49

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

01	1271	N	806	-0-	-465	-0-	806	2			N	-0-					14
02	928	N	641	-0-	-287	-0-	641	2			N	-0-					14
03	775	N	205	-0-	-570	-0-	205	2			N	-0-					14
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					14
05	682	N	426	-0-	-256	-0-	426	2			N	-0-					14
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					14

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

01	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3881	-0-	-118	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3622	-0-	-248	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3714	-0-	-316	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4894	-0-	-35	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4606	-0-	-164	-0-	4606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
*06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	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
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	330	N	17	-0-	-313	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			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
01	6262	X	5535	-0-	-727	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5675	-0-	-183	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6021	-0-	-210	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5645	-0-	-85	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5808	-0-	-268	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5838	-0-	-42	-0-	5838	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
02	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4825	-0-	-1964	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5312	-0-	-1288	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5939	-0-	-881	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5970	-0-	-630	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 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
01	9207	X	8382	-0-	-825	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7990	-0-	-507	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
03	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
04	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
05	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8661	-0-	-159	-0-	8661	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
*06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

01	5549	X	659	-0-	-4890	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	-0-	-0-	-4727	-0-					N	-0-					-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
*06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6822	-0-	-138	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6895	-0-	-305	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6942	-0-	-374	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
*06	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

01	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
02	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
03	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10258	-0-	-392	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10213	-0-	-792	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10058	-0-	-592	-0-	10058	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

01	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
02	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
03	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11262	-0-	-468	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	11059	-0-	-1062	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10029	-0-	-1701	-0-	10029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 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
01	9300	X	7754	-0-	-1546	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
02	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
03	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
04	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9233	-0-	-718	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9085	-0-	-545	-0-	9085	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
02	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4644	-0-	-595	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4299	-0-	-831	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5001	-0-	-300	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4563	-0-	-567	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

01	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
02	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
03	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8671	-0-	-1169	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8145	-0-	-2023	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8298	-0-	-1542	-0-	8298	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1450	N	166	-0-	-1284	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

01	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
02	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10765	-0-	-209	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10452	-0-	-168	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10652	-0-	-322	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8630	-0-	-1960	-0-	8630	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 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

01	8649	X	7739	-0-	-910	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7182	-0-	-880	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8026	-0-	-561	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7588	-0-	-722	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7422	-0-	-483	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6467	-0-	-1303	-0-	6467	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

01	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	1519	2	12	9	N	11	4	1			20
02	2900	N	3236	-0-	336	336	3229	2	7	9	N	6					26
03	3100	N	3453	-0-	353	689	3453	2			N	-0-					26
04	3000	N	3196	-0-	196	885	3196	2			N	-0-					26
05	3470	X	2585	-0-	-885	-0-	2577	2	8	9	N	7					33
06	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	2776	2			N	-0-					33

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	4147	X	3424	-0-	-723	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	1828	-0-	-2605	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	3658	X	2878	-0-	-780	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	1654	-0-	-1886	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	7409	X	6296	-0-	-1113	-0-	6284	2	12	9	Y	11					37
02	6931	X	6657	-0-	-274	-0-	6657	2			Y	-0-					37
03	7006	X	4057	-0-	-2949	-0-	4057	2			Y	-0-					37
04	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7557	2	43	9	Y	39					76
05	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			Y	-0-					76
06	6900	X	6288	-0-	-612	-0-	6288	2			Y	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4884	-0-	-107	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4484	-0-	-346	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4318	-0-	-673	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4013	-0-	-817	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

01	713	X	422	-0-	-291	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
*06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

01	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
02	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
03	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
04	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
05	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
06	390	X	168	-0-	-222	-0-	168	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4644	-0-	-112	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4903	-0-	-212	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4782	-0-	-168	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4812	-0-	-303	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4599	-0-	-351	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

01	18321	X	17563	-0-	-758	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
02	16791	X	16251	-0-	-540	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	17291	-0-	-503	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	16671	-0-	-549	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	17530	-0-	-264	-0-	17530	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	16505	-0-	-505	-0-	16505	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

01	4247	X	4198	-0-	-49	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
04	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
05	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
*06	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	65	-0-	65	65	65	2				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65						N	-0-					-0-
03	65	X	-0-	-0-	-65	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	10447	X	5293	-0-	-5154	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	3678	-0-	-6095	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	6995	-0-	-3452	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	6525	-0-	-2685	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
05	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
*06	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	16976	2			N	-0-					-0-
02	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	14405	-0-	-165	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	15006	-0-	-1434	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	15243	-0-	-1745	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	14680	-0-	-1760	-0-	14680	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	4214	-0-	-49	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	1148	-0-	-3409	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3867	-0-	-543	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	1650	-0-	-2352	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3222	-0-	-1118	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3381	-0-	-819	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4288	-0-	-52	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3287	-0-	-883	-0-	3287	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
01	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
02	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
03	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7942	-0-	-1208	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7685	-0-	-1770	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7909	-0-	-1241	-0-	7909	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	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
01	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
02	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5311	-0-	-1540	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	2867	-0-	-3763	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	2900	-0-	-3951	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	1410	-0-	-5220	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1953	N	1608	-0-	-345	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1485	-0-	-406	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1144	-0-	-536	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2020 - P/A 03/03/20

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2020 - P/A 03/09/20

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
05	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
*06	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 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
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2020 - P/A 03/11/20

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

01	5921	X	4899	-0-	-1022	-0-	4899	2		N	-0-			-0-
02	5539	X	4709	-0-	-830	-0-	4709	2		N	-0-			-0-
03	5921	X	5165	-0-	-756	-0-	5165	2		N	-0-			-0-
04	5220	X	4966	-0-	-254	-0-	4966	2		N	-0-			-0-
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2		N	-0-			-0-
06	5010	X	4787	-0-	-223	-0-	4787	2		N	-0-			-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10761	-0-	-151	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	9523	-0-	-685	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10066	-0-	-1125	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9766	-0-	-1064	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
05	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
*06	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 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
01	54310	X	54310	-0-	-0-	-0-	54310	2			N	-0-					-0-
02	61226	X	61226	-0-	-0-	-0-	61226	2			N	-0-					-0-
03	39426	X	39426	-0-	-0-	-0-	39426	2			N	-0-					-0-
04	43642	X	43642	-0-	-0-	-0-	43642	2			N	-0-					-0-
05	38904	X	38904	-0-	-0-	-0-	38904	2			N	-0-					-0-
*06	34779	X	34779	-0-	-0-	-0-	34779	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 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
01	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
02	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
03	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
*06	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3749	-0-	-591	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3852	-0-	-208	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4171	-0-	-169	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3898	-0-	-302	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	4032	-0-	-91	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3839	-0-	-211	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	5824	-0-	-2236	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	4414	-0-	-2865	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	3275	-0-	-4103	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	4637	-0-	-2503	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5289	-0-	-2089	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4211	-0-	-1429	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 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
01	9796	X	9456	-0-	-340	-0-	9452	2	4	9	Y	4					19
02	8874	X	8384	-0-	-490	-0-	8384	2			Y	-0-					19
03	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			Y	-0-					19
04	9180	X	9144	-0-	-36	-0-	9144	2			Y	-0-					19
05	9455	X	9348	-0-	-107	-0-	9348	2			Y	-0-					19
06	9990	X	8927	-0-	-1063	-0-	8927	2			Y	-0-					19

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	-0-	-0-	-2175	-0-					N	-0-					-0-
03	868	X	336	-0-	-532	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
*06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	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
01	5549	X	2363	-0-	-3186	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	894	-0-	-4297	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3131	X	2147	-0-	-984	-0-	2147	2			N	-0-					26
02	2929	X	2111	-0-	-818	-0-	2111	2			N	-0-					26
03	3038	X	1331	-0-	-1707	-0-	1331	2			N	-0-					26
04	2340	X	1740	-0-	-600	-0-	1740	2			N	-0-					26
05	2263	X	1557	-0-	-706	-0-	1557	2			N	-0-					26
06	2190	X	2085	-0-	-105	-0-	2085	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
01	1302	N	982	-0-	-320	-0-	982	2			N	-0-					15
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					15
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					15
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					15
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					15
*06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					15

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
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3360	-0-	-178	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3087	-0-	-573	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3171	-0-	-489	-0-	3171	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
01	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
02	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
03	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9241	-0-	-59	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9580	-0-	-433	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7147	-0-	-2543	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					68
02	3915	X	3796	-0-	-119	-0-	3766	2	30	9	N	27					95
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4310	2	2	9	N	2					97
04	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					97
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					97
*06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					97

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3170	-0-	-1480	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3041	-0-	-1459	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

01	5084	X	4619	-0-	-465	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4595	-0-	-161	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4681	-0-	-372	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4719	-0-	-171	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
*06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	4619	X	3183	-0-	-1436	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	-0-	-0-	-4321	-0-					N	-0-					-0-
03	4526	X	2305	-0-	-2221	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2406	-0-	-1674	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2609	-0-	-677	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2718	-0-	-372	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2604	N	452	-0-	-2152	-0-	428	2	24	9	Y	22	35	1			8
02	1682	N	486	-0-	-1196	-0-	455	2	31	9	Y	28					36
03	1767	N	335	-0-	-1432	-0-	329	2	6	9	Y	5	17	1			24
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	603	2	14	9	Y	13	30	1			7
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	726	2	23	9	Y	21					28
*06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2065	2	10	9	Y	9	30	1			7

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2950	-0-	50	50	2950	2			N	-0-					-0-
03	3014	X	2964	-0-	-50	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
*06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	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
01	9765	X	9367	-0-	-398	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	6642	-0-	-2493	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
03	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9380	-0-	-70	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9215	-0-	-550	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8867	-0-	-583	-0-	8867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6456	-0-	-643	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6208	-0-	-433	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6472	-0-	-627	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6068	-0-	-802	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5996	-0-	-1103	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5811	-0-	-609	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 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
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6058	-0-	-173	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5705	-0-	-325	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5789	-0-	-442	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5727	-0-	-303	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
02	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
03	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
04	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
05	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
*06	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5051	-0-	-157	-0-	5044	2	7	9	Y	6					22
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			Y	-0-					22
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			Y	-0-					22
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			Y	-0-					22
05	5673	X	5327	-0-	-346	-0-	5327	2			Y	-0-					22
06	5580	X	5161	-0-	-419	-0-	5161	2			Y	-0-					22

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

01	6882	X	3916	-0-	-2966	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	531	-0-	-5356	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
05	4123	X	19	-0-	-4104	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	99	-0-	-3681	-0-	99	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

01	4650	X	3426	-0-	-1224	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3436	-0-	-974	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

01	6262	X	5969	-0-	-293	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5256	-0-	-1006	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3533	-0-	-2377	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4055	-0-	-2207	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5930	-0-	-130	-0-	5930	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

01	5084	X	4362	-0-	-722	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	3339	-0-	-1417	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3338	-0-	-1746	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	2852	-0-	-2038	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2191	-0-	-2180	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3919	-0-	-311	-0-	3919	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

01	7037	X	6343	-0-	-694	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	5563	-0-	-1020	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6718	-0-	-71	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5272	-0-	-1118	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5199	-0-	-1404	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4994	-0-	-1516	-0-	4994	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 #: 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4921	-0-	-194	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4589	-0-	-361	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5006	-0-	-109	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4856	-0-	-64	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	5580	X	5294	-0-	-286	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4847	-0-	-373	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5012	-0-	-568	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4932	-0-	-408	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4936	-0-	-365	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4729	-0-	-401	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

01	9672	X	134	-0-	-9538	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	295	-0-	-7564	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	15165	-0-	-273	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
02	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
03	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	18409	2			N	-0-					-0-
04	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
05	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
*06	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16238	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
02	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
03	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
04	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
05	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
*06	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	11044	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 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
01	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
02	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
03	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9609	-0-	-745	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8717	-0-	-1303	-0-	8717	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 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 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
01	2232	X	1806	-0-	-426	-0-	1758	2	48	9	N	44	86	1			7
02	2088	X	1970	-0-	-118	-0-	1947	2	23	9	N	21					28
03	2232	X	875	-0-	-1357	-0-	875	2			N	-0-					28
04	2160	X	1826	-0-	-334	-0-	1826	2			N	-0-					28
05	2232	X	1205	-0-	-1027	-0-	1195	2	10	9	N	9					37
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					37

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
01	2480	N	2150	-0-	-330	-0-	2125	2	25	9	N	23	43	1			3
02	2668	N	2666	-0-	-2	-0-	2653	2	13	9	N	12					15
03	2945	N	2785	-0-	-160	-0-	2785	2			N	-0-					15
04	2070	N	1843	-0-	-227	-0-	1843	2			N	-0-					15
05	2852	N	2382	-0-	-470	-0-	2374	2	8	9	N	7					22
*06	3000	N	3133	-0-	133	133	3133	2			N	-0-					22

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 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
01	9579	X	9048	-0-	-531	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	8496	-0-	-581	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8329	-0-	-1374	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	7960	-0-	-1430	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7898	-0-	-1278	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7975	-0-	-815	-0-	7975	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 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
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3633	-0-	-897	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 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
01	3999	X	3974	-0-	-25	-0-	3974	2			N	-0-					32
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3738	2	15	9	N	14					46
03	3999	X	3948	-0-	-51	-0-	3948	2			N	-0-					46
04	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	3803	2			N	-0-					46
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					46
06	3870	X	3764	-0-	-106	-0-	3764	2			N	-0-					46

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	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-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 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
01	4805	X	3159	-0-	-1646	-0-	3136	2	23	9	N	21	33	1			3
02	4437	X	3657	-0-	-780	-0-	3645	2	12	9	N	11					14
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					14
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					14
05	3906	X	3307	-0-	-599	-0-	3300	2	7	9	N	6					20
*06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					20

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6375	-0-	-179	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6674	-0-	-332	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6581	-0-	-319	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6688	-0-	-442	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6773	-0-	-127	-0-	6773	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 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
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4465	-0-	-185	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
*06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 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
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2178	-0-	-222	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

01	5115	X	4518	-0-	-597	-0-	4495	2	23	9	N	21					42
02	4785	X	4430	-0-	-355	-0-	4394	2	36	9	N	33	21	1			54
03	5115	X	4486	-0-	-629	-0-	4486	2			N	-0-	33	1			21
04	4740	X	4220	-0-	-520	-0-	4198	2	22	9	N	20	33	1			8
05	4743	X	4070	-0-	-673	-0-	4070	2			N	-0-					8
06	4590	X	3955	-0-	-635	-0-	3910	2	45	9	N	41	32	1			17

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3212	2	19	9	N	17					33
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3148	2	23	9	N	21	15	1			39
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-	24	1			15
04	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	2792	2	18	9	N	16	25	1			6
05	3069	X	2775	-0-	-294	-0-	2775	2			N	-0-					6
06	2970	X	2748	-0-	-222	-0-	2709	2	39	9	N	35	27	1			14

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 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
01	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3597	-0-	-173	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3790	-0-	-147	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	4904	-0-	-1157	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4422	-0-	-2057	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4591	-0-	-1679	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4964	-0-	-1515	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4597	-0-	-863	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
02	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	15352	2			N	-0-					-0-
03	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
04	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
05	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13823	2			N	-0-					-0-
*06	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12158	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

01	5177	X	2895	-0-	-2282	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	606	-0-	-3114	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3177	-0-	-423	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-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 #: 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
01	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5668	-0-	-1307	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5234	-0-	-1546	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5220	-0-	-1786	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5025	-0-	-1755	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2706	-0-	-223	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2817	-0-	-314	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2800	-0-	-170	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
*06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

01	4464	X	4385	-0-	-79	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	4004	-0-	-85	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4224	-0-	-6	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4270	-0-	-101	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
*06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

01	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
02	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
03	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
04	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
05	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
*06	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

01	7130	X	6998	-0-	-132	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	6070	-0-	-658	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	4892	-0-	-2300	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	2739	-0-	-4221	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5132	-0-	-2029	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5078	-0-	-1702	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
02	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
03	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
04	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
05	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9782	-0-	-1018	-0-	9782	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5929	-0-	-1263	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	5556	-0-	-1172	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5465	-0-	-1727	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5234	-0-	-1246	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5411	-0-	-944	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5171	-0-	-589	-0-	5171	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

01	7874	X	7407	-0-	-467	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6877	-0-	-373	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7336	-0-	-414	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7081	-0-	-359	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7177	-0-	-387	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6882	-0-	-288	-0-	6882	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	9517	X	8160	-0-	-1357	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	6523	-0-	-2438	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
03	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
04	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
05	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9555	-0-	-825	-0-	9555	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2480	X	25	-0-	-2455	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	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
01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
02	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5210	-0-	-10	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5287	-0-	-107	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5192	-0-	-28	-0-	5192	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
01	11315	X	9839	-0-	-1476	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
02	10469	X	9853	-0-	-616	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9388	-0-	-1834	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10511	-0-	-349	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10794	-0-	-428	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9484	-0-	-716	-0-	9484	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
01	13485	X	12786	-0-	-699	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	12020	-0-	-479	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12091	-0-	-1270	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
04	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
05	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	12019	-0-	-401	-0-	12019	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
01	11439	X	9472	-0-	-1967	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	8888	-0-	-682	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9382	-0-	-848	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9008	-0-	-682	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8891	-0-	-1091	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	9005	-0-	-175	-0-	9005	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
02	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2418	X	473	-0-	-1945	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

01	4402	X	3560	-0-	-842	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	1317	-0-	-2801	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2011	-0-	-1058	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2257	-0-	-1193	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2004	-0-	-1446	-0-	2004	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3069	X	1315	-0-	-1754	-0-	1312	2	3	9	Y	3					8
02	1914	X	-0-	-0-	-1914	-0-					Y	-0-					8
03	1829	X	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			Y	-0-					8
04	1770	X	390	-0-	-1380	-0-	387	2	3	9	Y	3					11
05	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					11
*06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					11

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
01	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	554	-0-	-4778	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
*06	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5890	X	5869	-0-	-21	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4864	-0-	-559	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5400	-0-	-270	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5208	-0-	-462	-0-	5208	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

01	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	2320	N	1148	-0-	-1172	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	101	-0-	-1697	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
05	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
*06	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

01	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	17696	2			N	-0-					-0-
02	24042	X	24042	-0-	-0-	-0-	24042	2			N	-0-					-0-
03	21102	X	21102	-0-	-0-	-0-	21102	2			N	-0-					-0-
04	16720	X	16720	-0-	-0-	-0-	16720	2			N	-0-					-0-
05	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
*06	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
02	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
03	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
04	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 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
01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5680	-0-	-427	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5461	-0-	-479	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5095	-0-	-1043	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	3995	-0-	-1945	-0-	3995	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4882	-0-	-357	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4320	-0-	-581	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3421	-0-	-1818	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4642	-0-	-428	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4707	-0-	-532	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4410	-0-	-300	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

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
01	9796	X	8950	-0-	-846	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8230	-0-	-934	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8734	-0-	-1062	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8075	-0-	-715	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8300	-0-	-659	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7963	-0-	-707	-0-	7963	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 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
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
*06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3368	-0-	-290	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3347	-0-	-643	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2896	-0-	-1094	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

01	1240	X	96	-0-	-1144	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3100	N	3408	-0-	308	568	3378	2	30	9	N	27					32
02	2900	N	2971	-0-	71	639	2952	2	19	9	N	17					49
03	3848	X	3209	-0-	-639	-0-	3200	2	9	9	N	8	49	1			8
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					8
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3072	2	34	9	N	31					39
*06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					39

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

01	8463	X	8040	-0-	-423	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7315	-0-	-718	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7189	-0-	-1398	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7001	-0-	-1309	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7630	-0-	-957	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7435	-0-	-335	-0-	7435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	6045	X	5859	-0-	-186	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5331	-0-	-324	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5272	-0-	-773	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5181	-0-	-489	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5183	-0-	-676	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4838	-0-	-832	-0-	4838	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

01	4123	X	2324	-0-	-1799	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	2359	-0-	-1498	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3611	-0-	-512	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3409	-0-	-581	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2063	-0-	-1316	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3222	-0-	-258	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11762	2	8	9	Y	7					11
02	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11586	2	13	9	Y	12					23
03	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12759	2			Y	-0-					23
04	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2			Y	-0-					23
05	11935	X	8622	-0-	-3313	-0-	8622	2			Y	-0-					23
06	12360	X	10375	-0-	-1985	-0-	10366	2	9	9	Y	8					31

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 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
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	3091	-0-	-186	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3392	-0-	-178	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	11					14
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	15					29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					43

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

01	7378	X	3786	-0-	-3592	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	2738	-0-	-4164	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	748	-0-	-6630	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					-0-
03	2557	X	2465	-0-	-92	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
04	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
*06	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

01	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
04	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
05	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
*06	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 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
01	5797	X	4727	-0-	-1070	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5486	-0-	-894	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	4728	-0-	-2092	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	3616	-0-	-2984	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	3878	-0-	-2446	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	2584	-0-	-3086	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
03	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	6015	-0-	-135	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6305	-0-	-50	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5774	-0-	-376	-0-	5774	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2976	X	877	-0-	-2099	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	1890	-0-	-894	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

01	6851	X	3344	-0-	-3507	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	4070	-0-	-2339	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	3602	-0-	-3249	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5322	-0-	-318	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4152	-0-	-48	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
*06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5425	X	5009	-0-	-416	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	1966	-0-	-3109	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4403	-0-	-487	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4378	-0-	-675	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	1826	-0-	-3034	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	10416	-0-	7416	7416	10416	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

01	6913	X	6580	-0-	-333	-0-	6552	2	28	9	N	25					52
02	6467	X	6223	-0-	-244	-0-	6183	2	40	9	N	36	24	1			64
03	6913	X	6402	-0-	-511	-0-	6402	2			N	-0-	40	1			24
04	6600	X	5726	-0-	-874	-0-	5702	2	24	9	N	22	37	1			9
05	6665	X	5415	-0-	-1250	-0-	5415	2			N	-0-					9
06	6450	X	5308	-0-	-1142	-0-	5253	2	55	9	N	50	39	1			20

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
02	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
05	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
*06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

01	2790	N	2690	-0-	-100	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	2784	N	2456	-0-	-328	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2834	-0-	-49	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2711	-0-	-19	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
02	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
03	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
04	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
05	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
*06	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10809	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

01	8215	X	7674	-0-	-541	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	6192	-0-	-1493	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6586	-0-	-1598	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5663	-0-	-2137	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	5482	-0-	-2330	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5214	-0-	-2226	-0-	5214	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	899	N	163	-0-	-736	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3381	-0-	-99	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

01	6820	X	3397	-0-	-3423	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	644	-0-	-5968	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	543	-0-	-6525	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
06	3300	X	1121	-0-	-2179	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	5580	X	5251	-0-	-329	-0-	5240	2	11	9	Y	10					30
02	5220	X	4047	-0-	-1173	-0-	4047	2			Y	-0-					30
03	5580	X	4726	-0-	-854	-0-	4726	2			Y	-0-					30
04	5070	X	3774	-0-	-1296	-0-	3774	2			Y	-0-					30
05	5239	X	3790	-0-	-1449	-0-	3790	2			Y	-0-					30
06	5070	X	3169	-0-	-1901	-0-	3169	2			Y	-0-					30

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2736	-0-	-48	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2787	-0-	-93	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2878	-0-	-2	-0-	2878	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	7542	-0-	-839	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7904	-0-	-1055	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8240	-0-	-430	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7204	-0-	-1466	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1977	-0-	-633	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1805	-0-	-985	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
*06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	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
01	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	2347	2			N	-0-					18
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2176	2	9	9	N	8					26
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					26
04	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	2212	2			N	-0-					26
05	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	2284	2			N	-0-					26
06	2250	N	2166	-0-	-84	-0-	2166	2			N	-0-					26

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2348	-0-	2348	2348	2348	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 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
01	4340	X	3894	-0-	-446	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4215	-0-	-195	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	963	-0-	-5640	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	-0-	-0-	-6177	-0-					N	-0-					-0-
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

01	7192	X	4509	-0-	-2683	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	4687	-0-	-2041	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	4888	-0-	-2180	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4310	-0-	-1810	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4516	-0-	-971	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4252	-0-	-608	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	10059	X	2603	-0-	-7456	-0-	2603	2			Y	-0-					15
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2207	2	26	9	Y	24					39
03	2294	X	2216	-0-	-78	-0-	2216	2			Y	-0-	28	1			11
04	2220	X	2172	-0-	-48	-0-	2172	2			Y	-0-					11
05	2294	X	2110	-0-	-184	-0-	2110	2			Y	-0-					11
06	2250	X	2207	-0-	-43	-0-	2177	2	30	9	Y	27					38

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

01	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6324	2	15	9	N	14	6	1			27
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7180	2	8	9	N	7					34
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					34
04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					34
05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7886	2	11	9	N	10					44
06	8820	X	7809	-0-	-1011	-0-	7809	2			N	-0-					44

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

01	4371	X	2510	-0-	-1861	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	-0-	-0-	-3857	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	2934	-0-	-1406	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2572	-0-	-1628	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	3030	X	1110	-0-	-1920	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

01	5332	X	4308	-0-	-1024	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4638	-0-	-408	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4366	-0-	-1028	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4291	-0-	-929	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4267	-0-	-693	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4273	-0-	-527	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	6014	X	5430	-0-	-584	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5065	-0-	-532	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5312	-0-	-423	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
*06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

01	4557	X	4215	-0-	-342	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	4054	-0-	-209	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3125	-0-	-1432	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3488	-0-	-742	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4222	-0-	-149	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4123	-0-	-77	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

01	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8697	2	21	9	Y	19					27
02	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8133	2	15	9	Y	14					41
03	7936	X	7374	-0-	-562	-0-	7374	2			Y	-0-					41
04	8430	X	6479	-0-	-1951	-0-	6479	2			Y	-0-					41
05	8711	X	6662	-0-	-2049	-0-	6662	2			Y	-0-					41
06	8430	X	6600	-0-	-1830	-0-	6600	2			Y	-0-					41

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					33
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1819	2	11	9	N	10					43
03	1705	N	1106	-0-	-599	-0-	1106	2			N	-0-					43
04	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	1596	2			N	-0-					43
05	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	1733	2			N	-0-					43
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					43

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	12089	-0-	-845	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12462	-0-	-1116	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11968	-0-	-992	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11955	-0-	-972	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	11147	-0-	-1363	-0-	11147	2			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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 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
01	8370	X	5580	-0-	-2790	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
02	6757	X	4869	-0-	-1888	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-
03	6510	X	5299	-0-	-1211	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			Y	-0-					-0-
05	5890	X	5631	-0-	-259	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	5244	-0-	-156	-0-	5244	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

01	23560	X	16706	-0-	-6854	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
02	22040	X	13907	-0-	-8133	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	15867	-0-	-5864	-0-	15867	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	11661	-0-	-5799	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	13422	-0-	-4620	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	11526	-0-	-4644	-0-	11526	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
03	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6362	-0-	-1018	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6671	-0-	-955	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6332	-0-	-1258	-0-	6332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1102	-0-	-87	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	788	-0-	-576	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	15	-0-	-1163	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	750	N	7	-0-	-743	-0-	7	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 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
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
*06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

01	14880	X	13876	-0-	-1004	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	13095	-0-	-303	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	14040	-0-	-251	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13423	-0-	-407	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	13474	-0-	-786	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12883	-0-	-707	-0-	12883	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

01	5518	X	1050	-0-	-4468	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	2898	-0-	-2264	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	1448	-0-	-3295	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2806	-0-	-1124	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
*06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4743	X	4481	-0-	-262	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4275	-0-	-162	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3699	-0-	-1013	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4050	-0-	-390	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4192	-0-	-218	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

01	9114	X	8811	-0-	-303	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
02	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8662	-0-	-545	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7559	-0-	-1351	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	7517	-0-	-2000	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7651	-0-	-1559	-0-	7651	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

01	5952	X	3398	-0-	-2554	-0-	3398	2			N	-0-					132
02	5336	X	3475	-0-	-1861	-0-	3475	2			N	-0-					132
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	6986	2	32	9	N	29					161
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					161
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					161
*06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 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
01	4340	X	3785	-0-	-555	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3633	-0-	-369	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3538	-0-	-647	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3653	-0-	-217	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3191	-0-	-559	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

01	6882	X	6515	-0-	-367	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	4420	-0-	-1670	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	4689	-0-	-1821	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4521	-0-	-1779	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4147	-0-	-2363	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4492	-0-	-1808	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

01	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
02	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	8775	-0-	-3005	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10625	-0-	-775	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	7429	-0-	-4351	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	2226	-0-	-8514	-0-	2226	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 #: 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
01	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
*06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	5611	X	3072	-0-	-2539	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	3219	-0-	-1624	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3118	-0-	-2059	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
05	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
*06	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	10633	X	8601	-0-	-2032	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	8215	-0-	-1732	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	7741	-0-	-2892	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7758	-0-	-822	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7743	-0-	-1123	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	2331	-0-	-6159	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 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
01	3534	X	1190	-0-	-2344	-0-	1184	2	6	9	N	5					9
02	3306	X	2300	-0-	-1006	-0-	2296	2	4	9	N	4					13
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-	11	1			2
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					2
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2902	2	4	9	N	4					6
06	2610	X	1742	-0-	-868	-0-	1742	2			N	-0-					6

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7037	X	5422	-0-	-1615	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	3142	-0-	-3441	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	1863	-0-	-4213	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

01	2325	X	2222	-0-	-103	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	1904	-0-	-948	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3072	-0-	72	72	3072	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

01	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
*06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5301	X	5135	-0-	-166	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4752	-0-	-207	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5090	-0-	-211	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4913	-0-	-157	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5088	-0-	-120	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4506	-0-	-474	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

01	5766	X	5029	-0-	-737	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4106	-0-	-1259	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5149	-0-	-307	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
04	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
05	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
*06	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

01	4371	X	4218	-0-	-153	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	4058	-0-	-31	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3855	-0-	-485	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3449	-0-	-751	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3674	-0-	-666	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	325	-0-	-3875	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9079	-0-	-531	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
02	8555	X	8495	-0-	-60	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8976	-0-	-169	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8495	-0-	-355	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8819	-0-	-264	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8479	-0-	-311	-0-	8479	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 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
01	5301	X	3539	-0-	-1762	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	2923	-0-	-2036	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
04	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
05	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
*06	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	315	-0-	-3020	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	3689	X	104	-0-	-3585	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2762	-0-	-808	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 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
01	5177	X	4520	-0-	-657	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4606	-0-	-237	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4931	-0-	-277	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4336	-0-	-704	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4572	-0-	-636	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4323	-0-	-447	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

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
01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7701	2	15	9	Y	14					35
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			Y	-0-	26	1			9
03	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7319	2	20	9	Y	18					27
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			Y	-0-					27
05	7285	X	6687	-0-	-598	-0-	6687	2			Y	-0-					27
06	7440	X	6705	-0-	-735	-0-	6695	2	10	9	Y	9					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 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
01	6851	X	6306	-0-	-545	-0-	6276	2	30	9	Y	27					66
02	5974	X	5953	-0-	-21	-0-	5953	2			Y	-0-	50	1			16
03	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6553	2	30	9	Y	27					43
04	6090	X	5021	-0-	-1069	-0-	5021	2			Y	-0-					43
05	6355	X	2624	-0-	-3731	-0-	2624	2			Y	-0-					43
06	6360	X	2929	-0-	-3431	-0-	2911	2	18	9	Y	16					59

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3317	X	1867	-0-	-1450	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	177	-0-	-2781	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	150	-0-	-2454	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 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
01	6262	X	799	-0-	-5463	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	-0-	-0-	-5858	-0-					N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	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-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

01	1581	N	225	-0-	-1356	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	464	N	294	-0-	-170	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

01	5022	X	4635	-0-	-387	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4481	-0-	-217	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3624	-0-	-1336	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3470	-0-	-1180	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	2737	-0-	-2068	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3320	-0-	-1330	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2698	-0-	-86	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2722	-0-	-254	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2631	-0-	-249	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

01	5394	X	808	-0-	-4586	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	-0-	-0-	-5017	-0-					N	-0-					-0-
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	480	-0-	-2775	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

01	6541	X	6504	-0-	-37	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
04	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7221	-0-	-405	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6842	-0-	-538	-0-	6842	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

01	2263	X	629	-0-	-1634	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

01	4371	X	4084	-0-	-287	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3528	-0-	-474	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4103	-0-	-144	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3821	-0-	-229	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3350	-0-	-610	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	5797	X	4280	-0-	-1517	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	3886	-0-	-1421	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	3724	-0-	-1794	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3696	-0-	-1254	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3737	-0-	-1037	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3699	-0-	-441	-0-	3699	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2542	X	1375	-0-	-1167	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	707	-0-	-1671	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	900	-0-	-1642	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	310	-0-	-1580	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	14	-0-	-1939	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	5208	X	4764	-0-	-444	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4700	-0-	-260	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3919	-0-	-851	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4928	-0-	-63	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
*06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7766	-0-	-844	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	6129	-0-	-2768	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7139	-0-	-1471	-0-	7139	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	27026	X	27026	-0-	-0-	-0-	27026	2			N	-0-					-0-
02	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	19755	2			N	-0-					-0-
03	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
04	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
05	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
*06	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7973	-0-	-986	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	7545	-0-	-836	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8098	-0-	-613	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8185	-0-	-245	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
05	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7483	-0-	-347	-0-	7483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

01	3751	X	2814	-0-	-937	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	-0-	-0-	-3335	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	563	-0-	-2816	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1622	-0-	-1648	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2008	-0-	-1340	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2026	-0-	-704	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	6882	X	6049	-0-	-833	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5790	-0-	-648	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5587	-0-	-644	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5203	-0-	-647	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4656	-0-	-1544	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
*06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
*06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

01	6541	X	5953	-0-	-588	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5491	-0-	-367	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5856	-0-	-313	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5648	-0-	-202	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5281	-0-	-702	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4938	-0-	-822	-0-	4938	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

01	6324	X	5768	-0-	-556	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	3066	-0-	-2850	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	980	-0-	-5344	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5032	-0-	-908	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4805	-0-	-1240	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4571	-0-	-1009	-0-	4571	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4991	X	4512	-0-	-479	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4136	-0-	-446	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4496	-0-	-185	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
*06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	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 #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 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
01	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	8165	-0-	-1927	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	8920	-0-	-2426	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	8720	-0-	-2260	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9797	-0-	-1549	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9037	-0-	-1163	-0-	9037	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 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
01	10385	X	9286	-0-	-1099	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	9187	-0-	-528	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9714	-0-	-671	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8147	-0-	-1603	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8603	-0-	-1255	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8127	-0-	-1383	-0-	8127	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 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
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
*06	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
02	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
04	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
05	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
*06	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
02	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8102	-0-	-1229	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
04	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
05	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
*06	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

01	11501	X	11125	-0-	-376	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
03	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10608	-0-	-492	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	11322	-0-	-179	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10883	-0-	-247	-0-	10883	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9579	X	9360	-0-	-219	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
02	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
03	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
04	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
05	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
*06	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	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 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
01	7347	X	6514	-0-	-833	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
02	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6450	-0-	-690	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7655	-0-	-219	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	4544	-0-	-3076	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

01	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1587	-0-	-583	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
02	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3134	-0-	-1392	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
05	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
*06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

01	12803	X	10659	-0-	-2144	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	10094	-0-	-1883	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11150	-0-	-1994	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
04	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12885	-0-	-259	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
*06	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	2914	N	2754	-0-	-160	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2421	-0-	-44	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2500	-0-	-352	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2290	-0-	-380	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	890	-0-	-1683	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	13113	X	11291	-0-	-1822	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	12060	-0-	-207	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12703	-0-	-410	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12084	-0-	-606	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	12632	-0-	-264	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	12110	-0-	-370	-0-	12110	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

01	7502	X	7246	-0-	-256	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6865	-0-	-66	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7236	-0-	-173	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6650	-0-	-520	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7185	-0-	-162	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6661	-0-	-449	-0-	6661	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

01	7223	X	6905	-0-	-318	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6613	-0-	-703	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6243	-0-	-837	-0-	6243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 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
01	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	2672	-0-	-2319	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5280	-0-	-540	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4893	-0-	-1121	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4858	-0-	-962	-0-	4858	2			N	-0-					-0-

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
01	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
02	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
03	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	8953	-0-	-3047	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	9505	-0-	-2895	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	8969	-0-	-3031	-0-	8969	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
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	18662	X	18503	-0-	-159	-0-	18503	2			N	-0-					-0-
02	17458	X	16870	-0-	-588	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	17334	-0-	-1328	-0-	17334	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	17029	-0-	-1031	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	17473	-0-	-1034	-0-	17473	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	16847	-0-	-1063	-0-	16847	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6758	X	6125	-0-	-633	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5418	-0-	-788	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4923	-0-	-1017	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	2580	-0-	-3558	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5537	-0-	-403	-0-	5537	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

01	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
02	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
03	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
04	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	20800	2			N	-0-					-0-
05	20582	X	20582	-0-	-0-	-0-	20582	2			N	-0-					-0-
*06	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	18068	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 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
01	6293	X	5688	-0-	-605	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	5476	-0-	-266	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5513	-0-	-191	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5400	-0-	-120	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5637	-0-	-222	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5194	-0-	-476	-0-	5194	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
01	4805	X	3211	-0-	-1594	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	4201	-0-	-294	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4740	-0-	-65	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4114	-0-	-476	-0-	4114	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
01	9982	X	8653	-0-	-1329	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	8901	-0-	-437	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
03	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
04	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
05	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	7176	-0-	-2484	-0-	7176	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
01	13392	X	12273	-0-	-1119	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
02	12528	X	11156	-0-	-1372	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11448	-0-	-735	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10994	-0-	-886	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11236	-0-	-1040	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10671	-0-	-1209	-0-	10671	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
01	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2864	-0-	-326	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2083	-0-	-1234	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3366	-0-	-414	-0-	3366	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
01	14B2 EXT		68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6	-0-	6	74	6	2			N	-0-					-0-
03	74	X	-0-	-0-	-74	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7028	2	18	9	N	16					55
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					55
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					55
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					55
05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7081	2	30	9	N	27					82
*06	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8804	X	8288	-0-	-516	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7786	-0-	-450	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7924	-0-	-880	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7511	-0-	-949	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7324	-0-	-1077	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7346	-0-	-694	-0-	7346	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

01	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6388	-0-	-1622	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6161	-0-	-2116	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	5659	-0-	-2351	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

01	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	20980	2			N	-0-					-0-
02	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-	18799	2			N	-0-					-0-
03	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
04	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	17692	2			N	-0-					-0-
05	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	16552	2			N	-0-					-0-
*06	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	15337	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

01	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2117	X	2088	-0-	-29	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1625	-0-	-173	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	788	-0-	-1582	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	271	-0-	-2178	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	281	-0-	-2089	-0-	281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

01	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
02	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12653	-0-	-398	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11487	-0-	-1173	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	11418	-0-	-1974	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	10723	-0-	-2237	-0-	10723	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5146	X	4809	-0-	-337	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4566	-0-	-549	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4454	-0-	-316	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4920	-0-	-195	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4304	-0-	-646	-0-	4304	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

01	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
03	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9316	-0-	-344	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9398	-0-	-584	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8870	-0-	-790	-0-	8870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	34620	X	34620	-0-	-0-	-0-	34620	2			N	-0-					-0-
02	25827	X	25827	-0-	-0-	-0-	25827	2			N	-0-					-0-
03	22081	X	22081	-0-	-0-	-0-	22081	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	20723	-0-	-6367	-0-	20723	2			N	-0-					-0-
05	27993	X	19189	-0-	-8804	-0-	19189	2			N	-0-					-0-
06	27090	X	18216	-0-	-8874	-0-	18216	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
01	8897	X	8494	-0-	-403	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	7603	-0-	-720	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8139	-0-	-758	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7714	-0-	-806	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8163	-0-	-641	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7790	-0-	-430	-0-	7790	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
01	6293	X	5630	-0-	-663	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
02	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
03	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
05	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4674	-0-	-1416	-0-	4674	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
01	6975	X	6397	-0-	-578	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5334	-0-	-1191	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6079	-0-	-896	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5346	-0-	-1164	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5736	-0-	-929	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5208	-0-	-972	-0-	5208	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 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
01	5518	X	1212	-0-	-4306	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	1482	-0-	-2404	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2816	-0-	-532	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7781	X	6516	-0-	-1265	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6511	-0-	-507	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7646	-0-	-383	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6409	-0-	-1361	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7075	-0-	-954	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	3831	-0-	-3579	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 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
01	6820	X	6261	-0-	-559	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	3260	-0-	-3120	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5270	-0-	-1271	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4531	-0-	-1649	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4883	-0-	-1503	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4012	-0-	-2048	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8908	-0-	-671	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
03	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
04	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9030	-0-	-1324	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	7922	-0-	-2098	-0-	7922	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7230	-0-	-1202	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6796	-0-	-1092	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7705	-0-	-510	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7366	-0-	-104	-0-	7366	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5792	-0-	2692	2692	5792	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4916	-0-	1916	4608	4916	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4250	-0-	1150	5758	4250	2			N	-0-					-0-
*06	7720	X	1962	-0-	-5758	-0-	1962	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5107	-0-	-1523	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	4600	-0-	-2251	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	1135	-0-	-5495	-0-	1135	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	13113	X	12729	-0-	-384	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
02	12296	X	11794	-0-	-502	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12567	-0-	-577	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12074	-0-	-646	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12406	-0-	-676	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	12138	-0-	-192	-0-	12138	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

01	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3205	-0-	-681	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3909	-0-	-245	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2940	-0-	-1080	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2679	-0-	-1475	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2963	-0-	-817	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

01	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2908	-0-	-514	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2644	-0-	-1014	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3215	-0-	-295	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3007	-0-	-620	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2580	-0-	-840	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

01	8060	X	7881	-0-	-179	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
02	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
03	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7728	-0-	-192	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7612	-0-	-1347	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6798	-0-	-1872	-0-	6798	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

01	5425	X	5121	-0-	-304	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4430	-0-	-645	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5030	-0-	-395	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4867	-0-	-263	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
05	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
*06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

01	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
02	11542	X	10795	-0-	-747	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10644	-0-	-1694	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10701	-0-	-1239	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10814	-0-	-1245	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	10470	-0-	-1020	-0-	10470	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	12400	X	11068	-0-	-1332	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	10720	-0-	-416	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11407	-0-	-63	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9918	-0-	-1182	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	11412	-0-	-58	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
*06	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 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
01	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8551	-0-	-149	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8591	-0-	-1670	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8012	-0-	-1918	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8753	-0-	-1508	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
*06	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6262	X	4895	-0-	-1367	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5489	-0-	-369	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
04	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4753	-0-	-1307	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	7514	-0-	-171	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9443	-0-	-1872	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	8643	-0-	-2307	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	8961	-0-	-2354	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7662	-0-	-1698	-0-	7662	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 NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8348	-0-	-1758	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	7354	-0-	-2100	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	7934	-0-	-2172	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	7895	-0-	-1465	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8125	-0-	-1516	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7428	-0-	-642	-0-	7428	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 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
01	8649	X	1651	-0-	-6998	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	868	-0-	-7455	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	5171	-0-	-3726	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	5525	-0-	-3085	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	5893	-0-	-3004	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	2938	-0-	-2072	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 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
01	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
02	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	8767	-0-	-3230	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	6825	-0-	-4785	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11888	-0-	-543	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
*06	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8043	-0-	-420	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	3291	-0-	-4626	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
03	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
04	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
05	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8082	-0-	-1158	-0-	8082	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 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
01	8432	X	8288	-0-	-144	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	2535	-0-	-5353	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	2338	-0-	-6311	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
05	8649	X	150	-0-	-8499	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

01	10726	X	10545	-0-	-181	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	9729	-0-	-276	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10167	-0-	-528	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9822	-0-	-528	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	10165	-0-	-437	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9936	-0-	-264	-0-	9936	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

01	2573	X	1287	-0-	-1286	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
03	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	16989	2			N	-0-					-0-
04	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	18651	2			N	-0-					-0-
05	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	17472	2			N	-0-					-0-
*06	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	16021	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

01	5208	X	4989	-0-	-219	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3874	-0-	-998	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4858	-0-	-350	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4562	-0-	-478	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4985	-0-	-6	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4352	-0-	-478	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 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
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 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
01	12834	X	11998	-0-	-836	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	10844	-0-	-930	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11172	-0-	-1166	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10819	-0-	-1091	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11375	-0-	-715	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10564	-0-	-1046	-0-	10564	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 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
01	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
02	4234	X	1424	-0-	-2810	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2780	-0-	-661	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
05	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
*06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

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

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
01	5270	X	4421	-0-	-849	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4063	-0-	-867	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4591	-0-	-245	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4229	-0-	-361	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3674	-0-	-766	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

01	3937	X	149	-0-	-3788	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	-0-	-0-	-3712	-0-					N	-0-					-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
03	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7831	-0-	-959	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8586	-0-	-497	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7943	-0-	-847	-0-	7943	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

01	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
02	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
03	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	9080	-0-	-158	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8199	-0-	-741	-0-	8199	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

01	4278	X	3964	-0-	-314	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3643	-0-	-243	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3966	-0-	-126	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3775	-0-	-155	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3873	-0-	-126	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3655	-0-	-185	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

01	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
02	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
03	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
04	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
05	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
*06	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	6355	X	6336	-0-	-19	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6475	-0-	-159	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6319	-0-	-315	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4440	-0-	-1860	-0-	4440	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
01	5611	X	4952	-0-	-659	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4522	-0-	-727	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4506	-0-	-1477	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5278	-0-	-512	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5000	-0-	-983	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
*06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	16678	X	14797	-0-	-1881	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
02	14877	X	12889	-0-	-1988	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	13219	-0-	-2684	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	11610	-0-	-3330	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	12447	-0-	-2867	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	12063	-0-	-2247	-0-	12063	2			N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 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
01	13671	X	9935	-0-	-3736	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	10101	-0-	-1557	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9986	-0-	-1081	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10116	-0-	-594	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9868	-0-	-920	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	8907	-0-	-1533	-0-	8907	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 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
01	1984	N	1062	-0-	-922	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	910	-0-	-110	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	900	-0-	-805	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3578	-0-	578	578	3578	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 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
01	11067	X	8523	-0-	-2544	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9141	-0-	-1212	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9565	-0-	-1223	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	7901	-0-	-2539	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	6272	-0-	-4516	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	5657	-0-	-3793	-0-	5657	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

01	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7895	-0-	-847	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6821	-0-	-1639	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6803	-0-	-1939	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	6112	-0-	-2138	-0-	6112	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

01	13082	X	10650	-0-	-2432	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
02	12238	X	10057	-0-	-2181	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	9430	-0-	-2784	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9260	-0-	-2320	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9671	-0-	-1303	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	10155	-0-	-255	-0-	10155	2			N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7254	X	5757	-0-	-1497	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
02	6119	X	3764	-0-	-2355	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5760	-0-	-781	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4891	-0-	-929	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5242	-0-	-772	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5113	-0-	-467	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

01	4712	X	4582	-0-	-130	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4231	-0-	-206	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4657	-0-	-86	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3983	-0-	-698	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
*06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	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 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
01	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	16595	2			N	-0-					-0-
02	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
03	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	15473	-0-	-577	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	15007	-0-	-1578	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	14078	-0-	-1972	-0-	14078	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
01	11191	X	6782	-0-	-4409	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	7183	-0-	-2068	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
03	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
05	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
*06	20998	X	20998	-0-	-0-	-0-	20998	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
01	11873	X	11350	-0-	-523	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	11003	-0-	-17	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11145	-0-	-542	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	4166	-0-	-7144	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	1701	-0-	-10048	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-

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
01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	6559	-0-	-1503	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	6760	-0-	-1858	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8044	-0-	-296	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7490	-0-	-1128	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7048	-0-	-1292	-0-	7048	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
01	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
03	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
04	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
05	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6748	-0-	-1772	-0-	6748	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
01	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
02	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
05	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2955	-0-	-90	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
*06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

01	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	14686	2			N	-0-					-0-
02	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
03	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13893	-0-	-327	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	13996	-0-	-1132	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13557	-0-	-1113	-0-	13557	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

01	6789	X	5654	-0-	-1135	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5186	-0-	-498	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5764	-0-	-312	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
*06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

01	16337	X	15484	-0-	-853	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
02	15602	X	14219	-0-	-1383	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	14511	-0-	-2167	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	13636	-0-	-2504	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	14504	-0-	-1926	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	14132	-0-	-838	-0-	14132	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

01	32354	X	11694	-0-	-20660	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
02	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
03	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
04	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
*06	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	841	X	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 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
01	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7119	-0-	-1809	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	6333	-0-	-2307	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	6506	-0-	-2422	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	6043	-0-	-2597	-0-	6043	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 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
01	12307	X	10260	-0-	-2047	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
02	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
03	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
04	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12763	-0-	-815	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
*06	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 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
01	7223	X	5531	-0-	-1692	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7177	-0-	-263	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

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
01	6696	X	192	-0-	-6504	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	-0-	-0-	-6264	-0-					N	-0-					-0-
03	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
04	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
05	7750	X	4934	-0-	-2816	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
*06	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		137	-0-	137	137	137	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 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
01	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	2602	-0-	-4387	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	2293	-0-	-5178	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-
05	8773	X	1496	-0-	-7277	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6744	-0-	-1746	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 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
01	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	12215	-0-	-893	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	12497	-0-	-2011	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	12557	-0-	-1483	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	12890	-0-	-1618	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12607	-0-	-1343	-0-	12607	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	11532	X	10397	-0-	-1135	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	6946	-0-	-3842	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	6680	-0-	-4852	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	4979	-0-	-6091	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	8826	-0-	-2334	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	7997	-0-	-2053	-0-	7997	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	19716	X	13326	-0-	-6390	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
02	18444	X	2600	-0-	-15844	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	4067	-0-	-9542	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
04	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	20239	2			N	-0-					-0-
05	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	19671	2			N	-0-					-0-
*06	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	19835	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 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
01	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9505	-0-	-849	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8900	-0-	-1120	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9204	-0-	-1150	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8565	-0-	-1455	-0-	8565	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

01	12772	X	10654	-0-	-2118	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	7312	-0-	-4375	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10017	-0-	-1732	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9861	-0-	-1089	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10074	-0-	-745	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8339	-0-	-1981	-0-	8339	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

01	7006	X	6403	-0-	-603	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6080	-0-	-474	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6286	-0-	-720	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6145	-0-	-545	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6430	-0-	-142	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
*06	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

01	7595	X	6343	-0-	-1252	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	4588	-0-	-2314	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5949	-0-	-406	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4686	-0-	-1464	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3039	-0-	-3316	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4193	-0-	-1957	-0-	4193	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5766	X	5360	-0-	-406	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4800	-0-	-420	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4972	-0-	-670	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	3625	-0-	-1835	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4752	-0-	-890	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5022	-0-	-168	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

01	7967	X	6833	-0-	-1134	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6659	-0-	-649	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6935	-0-	-598	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6501	-0-	-99	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6740	-0-	-390	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6357	-0-	-543	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	97	-0-	-306	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 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
01	5301	X	5230	-0-	-71	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4286	-0-	-673	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5144	-0-	-994	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5053	-0-	-887	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	3884	-0-	-2254	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	2343	-0-	-2727	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
03	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
05	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
*06	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

01	6324	X	6261	-0-	-63	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5504	-0-	-412	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5758	-0-	-566	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4976	-0-	-1144	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5601	-0-	-692	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5371	-0-	-689	-0-	5371	2			N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

01	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2816	-0-	-142	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2731	-0-	-431	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2667	-0-	-243	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

01	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
02	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8303	-0-	-408	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8239	-0-	-191	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8591	-0-	-120	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	8026	-0-	-254	-0-	8026	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

01	7130	X	4206	-0-	-2924	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
02	6670	X	3457	-0-	-3213	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3069	-0-	-992	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3827	-0-	-253	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3903	-0-	-313	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3762	-0-	-318	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 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
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4464	X	4431	-0-	-33	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	3672	-0-	-504	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4134	-0-	-175	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3864	-0-	-426	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4026	-0-	-407	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3879	-0-	-411	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

01	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2791	-0-	-399	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2273	-0-	-982	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1771	-0-	-1499	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3077	-0-	-302	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2948	-0-	-322	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

01	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	3997	-0-	-4065	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	206	-0-	-8412	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	174	-0-	-8166	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7796	-0-	-822	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7214	-0-	-466	-0-	7214	2			N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5461	-0-	-20	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
03	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5376	-0-	-294	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5385	-0-	-474	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5475	-0-	-195	-0-	5475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	6014	X	4167	-0-	-1847	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	3031	-0-	-1899	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4003	-0-	-1267	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3708	-0-	-1392	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3710	-0-	-1250	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3672	-0-	-348	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

01	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
02	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
03	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	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-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

01	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
04	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
*06	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	7429	-0-	-53	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7479	-0-	-984	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7047	-0-	-1143	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7343	-0-	-1120	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7187	-0-	-613	-0-	7187	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
03	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
04	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10251	-0-	-1312	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10144	-0-	-1046	-0-	10144	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 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
01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
*06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	5363	X	3545	-0-	-1818	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1639	-0-	-1841	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
*06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	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
01	13423	X	8495	-0-	-4928	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
02	12528	X	6887	-0-	-5641	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	7712	-0-	-5525	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	8775	-0-	-3705	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	6974	-0-	-5922	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
*06	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

01	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	7075	-0-	-1	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	3159	-0-	-4405	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
05	7564	X	6785	-0-	-779	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
*06	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

01	4960	X	3672	-0-	-1288	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	2485	-0-	-2155	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	236	-0-	-4724	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
*06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
02	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
03	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
04	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	12152	-0-	-2821	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	11235	-0-	-3255	-0-	11235	2			N	-0-					-0-

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
01	9858	X	9563	-0-	-295	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	8766	-0-	-456	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8255	-0-	-1603	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9412	-0-	-8	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7604	-0-	-1944	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
*06	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
02	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5154	-0-	-696	-0-	5154	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 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
01	11966	X	10671	-0-	-1295	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
02	11194	X	11054	-0-	-140	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11032	-0-	-934	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10571	-0-	-979	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	10508	-0-	-1303	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10493	-0-	-937	-0-	10493	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6198	-0-	-622	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5783	-0-	-817	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5907	-0-	-913	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5681	-0-	-589	-0-	5681	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

01	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4351	-0-	-347	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4512	-0-	-510	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4093	-0-	-767	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4442	-0-	-580	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4063	-0-	-797	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

01	14B2 EXT		87	-0-	87	87	87	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6	-0-	6	93	6	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

01	10137	X	9684	-0-	-453	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	8792	-0-	-691	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8760	-0-	-1222	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9139	-0-	-491	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9403	-0-	-548	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8750	-0-	-610	-0-	8750	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	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 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
01	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		9	-0-	9	12	9	2			N	-0-					-0-
03	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

01	9889	X	8603	-0-	-1286	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8656	-0-	-595	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9396	-0-	-462	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9094	-0-	-206	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8387	-0-	-1192	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8113	-0-	-977	-0-	8113	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

01	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
02	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8744	-0-	-680	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8454	-0-	-666	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8939	-0-	-516	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8605	-0-	-545	-0-	8605	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

01	4185	X	1682	-0-	-2503	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	429	-0-	-3022	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	433	-0-	-3039	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
*06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9486	X	6413	-0-	-3073	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8665	-0-	-209	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7438	-0-	-1831	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7213	-0-	-1787	-0-	7213	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
01	6076	X	5591	-0-	-485	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5306	-0-	-233	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
04	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
*06	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

01	4402	X	3740	-0-	-662	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4356	-0-	-976	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
05	5425	X	2767	-0-	-2658	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3099	-0-	-2151	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

01	11408	X	10828	-0-	-580	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	10102	-0-	-773	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10832	-0-	-793	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10753	-0-	-497	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10645	-0-	-732	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
*06	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					8
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					8
03	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	4567	2	8	9	N	7					15
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					15
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					15
*06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					15

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	9548	X	9068	-0-	-480	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8425	-0-	-507	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9036	-0-	-481	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8788	-0-	-152	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	9147	-0-	-91	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7488	-0-	-1302	-0-	7488	2			N	-0-					-0-

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
01	7998	X	7112	-0-	-886	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6484	-0-	-998	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
03	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6498	-0-	-372	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6641	-0-	-458	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6364	-0-	-1586	-0-	6364	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
01	682	X	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	638	X	242	-0-	-396	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*06	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	4495	X	4126	-0-	-369	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	3522	-0-	-683	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4103	-0-	-392	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3923	-0-	-67	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	4104	-0-	-19	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
*06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
03	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
04	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
05	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
*06	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

01	8587	X	3515	-0-	-5072	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	2373	-0-	-4848	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	1509	-0-	-6210	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	889	-0-	-6581	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	568	-0-	-5756	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	378	-0-	-3012	-0-	378	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
02	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
04	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
*06	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	4624	-0-	-2510	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5728	-0-	-1092	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5320	-0-	-530	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4733	-0-	-1312	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4639	-0-	-1211	-0-	4639	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
*06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4991	X	4462	-0-	-529	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	2390	-0-	-2279	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3953	-0-	-1038	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4652	-0-	-178	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4217	-0-	-103	-0-	4217	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

01	8990	X	7820	-0-	-1170	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7190	-0-	-1220	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7656	-0-	-63	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7413	-0-	-147	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7552	-0-	-8	-0-	7552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2020

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

01	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	18908	2			N	-0-					-0-
02	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17361	2			N	-0-					-0-
03	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	17592	2			N	-0-					-0-
04	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
05	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
*06	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

01	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	19738	2			N	-0-					-0-
02	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
03	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	18510	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	12713	-0-	-2797	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
05	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	16292	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	6866	-0-	-8644	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

01	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	12280	-0-	-45	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	11231	-0-	-1944	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	10533	-0-	-2217	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11207	-0-	-1968	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	10468	-0-	-2282	-0-	10468	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	12586	X	10625	-0-	-1961	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	9821	-0-	-1083	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10411	-0-	-718	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9409	-0-	-1331	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	8561	-0-	-2444	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8042	-0-	-2248	-0-	8042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 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
01	17701	X	15995	-0-	-1706	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
02	16559	X	15180	-0-	-1379	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	16236	-0-	-1403	-0-	16236	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	14783	-0-	-2287	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	15392	-0-	-1782	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	11633	-0-	-4087	-0-	11633	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 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
01	8060	X	6004	-0-	-2056	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6179	-0-	-578	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6531	-0-	-506	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
04	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5781	-0-	-609	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					10
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
02	609	X	539	-0-	-70	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					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
01	6479	X	5440	-0-	-1039	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
02	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
04	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6385	-0-	-94	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5297	-0-	-973	-0-	5297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	20894	X	20042	-0-	-852	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
02	18966	X	18357	-0-	-609	-0-	18357	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	19315	-0-	-959	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	17789	-0-	-1801	-0-	17789	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	18941	-0-	-1302	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	18261	-0-	-1149	-0-	18261	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
01	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
02	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
03	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
04	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
05	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
*06	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	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-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
02	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
03	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
04	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
05	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
*06	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	15944	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 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
02	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	15032	2			N	-0-					-0-
03	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
04	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
05	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	2			N	-0-					-0-
*06	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13379	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
01	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	19354	2			N	-0-					-0-
02	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	2			N	-0-					-0-
03	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	20724	2			N	-0-					-0-
04	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	19644	2			N	-0-					-0-
05	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
*06	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16790	2			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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	9300	X	8533	-0-	-767	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8137	-0-	-563	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8366	-0-	-4	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7726	-0-	-524	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8682	-0-	-29	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7558	-0-	-872	-0-	7558	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
01	8339	X	7313	-0-	-1026	-0-	7313	2			N	-0-					81
02	7424	X	6144	-0-	-1280	-0-	6093	2	51	9	N	46					127
03	7812	X	7373	-0-	-439	-0-	7349	2	24	9	N	22					149
04	7560	X	7275	-0-	-285	-0-	7275	2			N	-0-					149
05	7812	X	7008	-0-	-804	-0-	6990	2	18	9	N	16					165
*06	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					165

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
02	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
03	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
04	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
05	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
*06	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

01	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	12653	-0-	-426	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13021	-0-	-960	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	8211	-0-	-5319	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	2091	-0-	-11890	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	9561	-0-	-3969	-0-	9561	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

01	8184	X	6998	-0-	-1186	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	6833	-0-	-330	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6992	-0-	-882	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7270	-0-	-350	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7234	-0-	-640	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6233	-0-	-847	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

01	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
02	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	15298	2			N	-0-					-0-
03	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11826	-0-	-174	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
05	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
*06	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12228	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 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
01	19840	X	14329	-0-	-5511	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
02	18560	X	14026	-0-	-4534	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	15419	-0-	-856	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	10635	-0-	-4185	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	12818	-0-	-2496	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	11263	-0-	-3647	-0-	11263	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

01	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	11206	-0-	-75	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	9870	-0-	-1972	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
04	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
05	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11638	-0-	-122	-0-	11638	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 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
01	4092	X	1974	-0-	-2118	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3777	-0-	-51	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3246	-0-	-846	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2396	-0-	-1414	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	1442	-0-	-2588	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 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
01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6417	-0-	-630	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	2360	-0-	-5173	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5145	-0-	-2145	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	4725	-0-	-2808	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	3432	-0-	-3858	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2144	-0-	-118	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
*06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

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
01	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6741	-0-	-978	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6590	-0-	-1450	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	6812	-0-	-1496	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	6298	-0-	-1742	-0-	6298	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
02	7308	X	4866	-0-	-2442	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
04	7230	X	29	-0-	-7201	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
*06	26047	X	26047	-0-	-0-	-0-	26047	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9126	-0-	-1011	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	7856	-0-	-1308	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8596	-0-	-890	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8474	-0-	-706	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8664	-0-	-822	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8416	-0-	-404	-0-	8416	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	6824	-0-	3824	3824	6824	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4185	X	3303	-0-	-882	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	-0-	-0-	-4176	-0-					N	-0-					-0-
03	4464	X	4449	-0-	-15	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	339	-0-	-3981	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	546	-0-	-2771	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3945	-0-	-375	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

01	1922	X	1681	-0-	-241	-0-	1672	2	9	9	N	8	6	1			28
02	1798	X	1113	-0-	-685	-0-	1107	2	6	9	N	5					33
03	1922	X	742	-0-	-1180	-0-	742	2			N	-0-					33
04	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					33
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2091	2	8	9	N	7					40
*06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					40

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

01	7099	X	7010	-0-	-89	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6456	-0-	-185	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6989	-0-	-110	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5886	-0-	-984	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6714	-0-	-385	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5803	-0-	-977	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

01	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
02	15312	X	14995	-0-	-317	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	15867	-0-	-687	-0-	15867	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	14971	-0-	-1049	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	14092	-0-	-2462	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	14828	-0-	-1072	-0-	14828	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

01	9455	X	7268	-0-	-2187	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8531	-0-	-273	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8962	-0-	-555	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8356	-0-	-854	-0-	8356	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

01	10044	X	9169	-0-	-875	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
02	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
04	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8638	-0-	-600	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7754	-0-	-1576	-0-	7754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 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
01	18135	X	17248	-0-	-887	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
02	16501	X	16037	-0-	-464	-0-	16037	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	16872	-0-	-705	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
*04	17010	X	16120	-0-	-890	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
*05	17236	X	16393	-0-	-843	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	15150	-0-	-1530	-0-	15150	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6107	X	3337	-0-	-2770	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7368	-0-	-506	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7844	-0-	-30	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6278	-0-	-862	-0-	6278	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

01	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
02	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
03	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
*06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

01	10137	X	8985	-0-	-1152	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	6892	-0-	-2620	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9670	-0-	-498	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9108	-0-	-732	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	6891	-0-	-3122	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8019	-0-	-1341	-0-	8019	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
02	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
03	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
04	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	6617	-0-	-2311	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
*06	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	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
01	837	X	323	-0-	-514	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	780	N	153	-0-	-627	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					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
01	11780	X	10558	-0-	-1222	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	10490	-0-	-530	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10551	-0-	-1229	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10247	-0-	-1063	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10233	-0-	-1268	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9669	-0-	-1191	-0-	9669	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	820	-0-	-234	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	1015	X	703	-0-	-312	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	862	-0-	-223	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	945	-0-	-105	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	840	X	351	-0-	-489	-0-	351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 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
01	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	18897	2			N	-0-					-0-
02	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	17987	2			N	-0-					-0-
03	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	20186	2			N	-0-					-0-
04	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
05	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	19666	2			N	-0-					-0-
*06	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	19201	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 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
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
*06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10500	-0-	-784	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9823	-0-	-733	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9081	-0-	-1986	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9064	-0-	-1496	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9089	-0-	-1420	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8965	-0-	-1205	-0-	8965	2			N	-0-					-0-

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
01	7998	X	7708	-0-	-290	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	7328	-0-	-96	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7480	-0-	-20	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7691	-0-	-152	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7044	-0-	-696	-0-	7044	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
01	7843	X	7582	-0-	-261	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7097	-0-	-820	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7422	-0-	-1041	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6571	-0-	-1619	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6836	-0-	-1069	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6640	-0-	-710	-0-	6640	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
01	8277	X	8130	-0-	-147	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	6498	-0-	-868	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6396	-0-	-486	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6267	-0-	-1593	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	5549	-0-	-2573	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	2809	-0-	-5051	-0-	2809	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 #: 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
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	3677	-0-	-1166	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3974	-0-	-1203	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3870	-0-	-1140	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3036	-0-	-1645	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
*06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	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
01	6231	X	4882	-0-	-1349	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	2824	-0-	-2663	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3943	-0-	-1367	-0-	3943	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
01	20894	X	20839	-0-	-55	-0-	20839	2			N	-0-					-0-
02	19952	X	19496	-0-	-456	-0-	19496	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	20506	-0-	-822	-0-	20506	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19194	-0-	-1446	-0-	19194	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	19915	-0-	-1351	-0-	19915	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	19166	-0-	-994	-0-	19166	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
01	11408	X	10465	-0-	-943	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	9826	-0-	-846	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	9432	-0-	-2069	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	8942	-0-	-2188	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	9645	-0-	-1856	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9165	-0-	-1005	-0-	9165	2			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 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
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5110	-0-	-966	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4143	-0-	-2007	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	3406	-0-	-3228	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	1526	-0-	-4894	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 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
01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
04	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
05	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
*06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 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
01	3999	X	3428	-0-	-571	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3293	-0-	-506	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3926	-0-	-4	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3042	-0-	-1019	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3628	-0-	-302	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 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
01	5611	X	4993	-0-	-618	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4714	-0-	-535	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5343	-0-	-268	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5142	-0-	-97	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
*06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4526	X	672	-0-	-3854	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	869	-0-	-1683	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
04	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10547	-0-	-1153	-0-	10547	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
01	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
02	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
03	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
04	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
05	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
*06	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	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
01	11098	X	9839	-0-	-1259	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	8751	-0-	-1631	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9205	-0-	-1893	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	8673	-0-	-2067	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8965	-0-	-862	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8706	-0-	-804	-0-	8706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9672 X	9282	-0-	-390	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
02	9048 X	7315	-0-	-1733	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
03	9672 X	8132	-0-	-1540	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
04	9360 X	4518	-0-	-4842	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
05	9672 X	2261	-0-	-7411	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	8970 X	7480	-0-	-1490	-0-	7480	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

01	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
02	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
03	11569 X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
04	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
05	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
*06	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

01	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
02	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
04	2250 X	1660	-0-	-590	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
05	2387 X	2188	-0-	-199	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
06	2310 X	2164	-0-	-146	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6913	X	5406	-0-	-1507	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5427	-0-	-1040	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
03	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
*06	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

01	7099	X	6134	-0-	-965	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	5930	-0-	-711	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5915	-0-	-1184	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4760	-0-	-1780	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	4141	-0-	-2555	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4230	-0-	-1890	-0-	4230	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

01	6851	X	6116	-0-	-735	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
02	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7399	-0-	-475	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6686	-0-	-934	-0-	6686	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

01	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	11139	-0-	-200	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
03	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
04	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
05	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
*06	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
02	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
05	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8801	-0-	-109	-0-	8801	2			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
01	4123	X	4028	-0-	-95	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3507	-0-	-350	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3031	-0-	-1092	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3586	-0-	-404	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3848	-0-	-213	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3606	-0-	-294	-0-	3606	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	11656	X	8987	-0-	-2669	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	8302	-0-	-1239	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8745	-0-	-1454	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8743	-0-	-827	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7495	-0-	-1495	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7584	-0-	-1116	-0-	7584	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	5580	X	5418	-0-	-162	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5008	-0-	-212	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5384	-0-	-196	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5030	-0-	-220	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5171	-0-	-254	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4896	-0-	-354	-0-	4896	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
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4492	-0-	-612	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4243	-0-	-1213	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4359	-0-	-921	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3311	-0-	-2145	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	316	-0-	-4964	-0-	316	2			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6932	-0-	-57	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7303	-0-	-633	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	5221	-0-	-2459	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	5752	-0-	-2184	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5722	-0-	-1688	-0-	5722	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 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
01	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
02	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
04	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
*06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
03	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
05	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
*06	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

01	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
02	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
03	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
04	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
05	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
*06	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

01	9734	X	9088	-0-	-646	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8120	-0-	-928	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	8193	-0-	-2440	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8213	-0-	-2077	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	7763	-0-	-2870	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7642	-0-	-1148	-0-	7642	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3638	-0-	-422	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4309	-0-	-221	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
*06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19382	2			N	-0-					-0-
02	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
03	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16473	2			N	-0-					-0-
04	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
*06	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	14643	2			N	-0-					-0-

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
01	26288	X	26288	-0-	-0-	-0-	26288	2			N	-0-					-0-
02	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	21761	2			N	-0-					-0-
03	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	21043	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	18247	-0-	-4433	-0-	18247	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	17402	-0-	-6034	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	17013	-0-	-5667	-0-	17013	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01	7254	X	6455	-0-	-799	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6147	-0-	-639	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
04	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6332	-0-	-268	-0-	6332	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
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	3480	X	1992	-0-	-1488	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	878	-0-	-1261	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	1497	-0-	-1743	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

01	11718	X	10146	-0-	-1572	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	9724	-0-	-1238	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10616	-0-	-761	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10076	-0-	-934	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9102	-0-	-1158	-0-	9102	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8804	X	6856	-0-	-1948	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	5590	-0-	-2646	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	5889	-0-	-2915	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6385	-0-	-1685	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5560	-0-	-1070	-0-	5560	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3007	X	2357	-0-	-650	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	1830	-0-	-983	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1402	-0-	-1512	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1097	-0-	-1633	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	817	-0-	-1880	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1760	-0-	-520	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

01	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6566	-0-	-510	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7078	-0-	-1602	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7101	-0-	-1299	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7549	-0-	-1131	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
*06	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8584 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
02	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
04	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 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
01	8494	X	7188	-0-	-1306	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	6386	-0-	-1212	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6553	-0-	-1569	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6747	-0-	-1113	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	5388	-0-	-2734	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5592	-0-	-1368	-0-	5592	2			N	-0-					-0-

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
01	713	N	472	-0-	-241	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	667	N	333	-0-	-334	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	450	N	252	-0-	-198	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	74	-0-	-436	-0-	74	2			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
01	7037	X	4449	-0-	-2588	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	4590	-0-	-1703	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	4853	-0-	-1781	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3305	-0-	-1795	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3983	-0-	-915	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4145	-0-	-595	-0-	4145	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5854	-0-	2854	2854	5854	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2020 - P/A 04/02/20

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
03	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
05	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
*06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					-0-
05	15168	X	15084	-0-	-84	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
*06	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	16562	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

01	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
02	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
03	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	13504	2			N	-0-					-0-
04	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
05	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
*06	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

01	7285	X	4750	-0-	-2535	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	4841	-0-	-1974	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
03	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4978	-0-	-1112	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	1744	-0-	-4856	-0-	1744	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 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
01	9486	X	9075	-0-	-411	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8578	-0-	-296	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	6087	-0-	-3399	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7149	-0-	-1641	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7022	-0-	-2154	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7206	-0-	-1674	-0-	7206	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

01	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
02	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
03	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
04	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
05	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
*06	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
*06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4951	-0-	-319	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4695	-0-	-405	-0-	4695	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

01	21266	X	19902	-0-	-1364	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
02	19894	X	18452	-0-	-1442	-0-	18452	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	19521	-0-	-1311	-0-	19521	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	18092	-0-	-2068	-0-	18092	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	18830	-0-	-1661	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
06	19260	X	17780	-0-	-1480	-0-	17780	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
02	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8841	-0-	-1389	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	6045	-0-	-3855	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8228	-0-	-2157	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	7152	-0-	-2898	-0-	7152	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
04	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
05	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
*06	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
02	11020	X	4865	-0-	-6155	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	7886	-0-	-3894	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
04	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
05	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
*06	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	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
01	13330	X	13068	-0-	-262	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
02	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
03	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11108	-0-	-1552	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	11593	-0-	-1489	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10213	-0-	-2447	-0-	10213	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 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
01	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
02	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
04	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
05	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
*06	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
*06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 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
01	10199	X	10188	-0-	-11	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	7979	-0-	-1562	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9932	-0-	-577	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8528	-0-	-1642	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8271	-0-	-2238	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	546	-0-	-9324	-0-	546	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 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
01	12152	X	8750	-0-	-3402	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	8026	-0-	-2182	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	7760	-0-	-2749	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8603	-0-	-1027	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8240	-0-	-1711	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 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
01	28539	X	28539	-0-	-0-	-0-	28539	2			N	-0-					-0-
02	23064	X	23064	-0-	-0-	-0-	23064	2			N	-0-					-0-
03	25086	X	25086	-0-	-0-	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
04	23042	X	23042	-0-	-0-	-0-	23042	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	14439	-0-	-3665	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
*06	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	17523	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

01	12989	X	8379	-0-	-4610	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	1196	-0-	-10752	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	1590	-0-	-10934	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-					-0-
05	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

01	7688	X	4616	-0-	-3072	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	1610	-0-	-5176	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
04	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5782	-0-	-848	-0-	5782	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

01	4030	X	2648	-0-	-1382	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3300	-0-	-470	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3351	-0-	-679	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3483	-0-	-267	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3464	-0-	-194	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
*06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	18507	X	18034	-0-	-473	-0-	18034	2			N	-0-					-0-
02	17545	X	16718	-0-	-827	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	17730	-0-	-1025	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	17016	-0-	-1134	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	17259	-0-	-814	-0-	17259	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	15765	-0-	-1695	-0-	15765	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
*06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

01	4464	X	3460	-0-	-1004	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3619	-0-	-296	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3778	-0-	-407	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3440	-0-	-435	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3268	-0-	-482	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9021	X	8371	-0-	-650	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
02	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
03	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
04	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8604	-0-	-1223	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	4607	-0-	-4903	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	16492	X	16063	-0-	-429	-0-	16063	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	14936	-0-	-492	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	15459	-0-	-1033	-0-	15459	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	14406	-0-	-1554	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14389	-0-	-1793	-0-	14389	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	13631	-0-	-1909	-0-	13631	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	16244	X	14565	-0-	-1679	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
02	14413	X	13461	-0-	-952	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14045	-0-	-1176	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13492	-0-	-1238	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	13726	-0-	-1495	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	13125	-0-	-975	-0-	13125	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

01	14942	X	5693	-0-	-9249	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
02	13311	X	3543	-0-	-9768	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	4250	-0-	-9731	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	586	-0-	-8624	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	7382	-0-	-2135	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
*06	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

01	31372	X	27875	-0-	-3497	-0-	27875	2			N	-0-					-0-
02	29348	X	27560	-0-	-1788	-0-	27560	2			N	-0-					-0-
03	30361	X	30361	-0-	-0-	-0-	30361	2			N	-0-					-0-
04	28076	X	28076	-0-	-0-	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
05	29450	X	19664	-0-	-9786	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
06	29370	X	21816	-0-	-7554	-0-	21816	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

01	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	11400	-0-	-200	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11298	-0-	-947	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	10503	-0-	-2097	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	10671	-0-	-2349	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	737	-0-	-11863	-0-	737	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 #: 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
01	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	12000	2			N	-0-					-0-
02	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
03	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
04	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
05	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
*06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			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
01	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
02	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
03	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	7215	-0-	-3675	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10689	-0-	-1184	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	6872	-0-	-4618	-0-	6872	2			N	-0-					-0-

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
01	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
02	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
03	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
04	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11259	-0-	-552	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10433	-0-	-997	-0-	10433	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
01	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
02	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
03	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
04	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
05	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10273	-0-	-467	-0-	10273	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
01	41397	X	41397	-0-	-0-	-0-	41397	2			N	-0-					-0-
02	37875	X	37875	-0-	-0-	-0-	37875	2			N	-0-					-0-
03	39514	X	39514	-0-	-0-	-0-	39514	2			N	-0-					-0-
04	37024	X	37024	-0-	-0-	-0-	37024	2			N	-0-					-0-
05	37037	X	37037	-0-	-0-	-0-	37037	2			N	-0-					-0-
*06	35434	X	35434	-0-	-0-	-0-	35434	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
01	15624	X	14556	-0-	-1068	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
02	14152	X	7825	-0-	-6327	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	8857	-0-	-6209	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	6966	-0-	-7404	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	11080	-0-	-3552	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
*06	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	14608	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 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
01	6510	X	1519	-0-	-4991	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	164	-0-	-5752	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	692	-0-	-5384	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
*06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	944	-0-	-482	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*06	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 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
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
05	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
*06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	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
01	37843	X	37843	-0-	-0-	-0-	37843	2			N	-0-					-0-
02	33924	X	33924	-0-	-0-	-0-	33924	2			N	-0-					-0-
03	35154	X	34889	-0-	-265	-0-	34889	2			N	-0-					-0-
04	34020	X	32777	-0-	-1243	-0-	32777	2			N	-0-					-0-
05	35154	X	33646	-0-	-1508	-0-	33646	2			N	-0-					-0-
06	34020	X	31608	-0-	-2412	-0-	31608	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	21926	-0-	-2223	-0-	21926	2			N	-0-					-0-
02	22156	X	20776	-0-	-1380	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	21094	-0-	-1660	-0-	21094	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	20023	-0-	-1817	-0-	20023	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	20403	-0-	-2165	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
06	21480	X	19538	-0-	-1942	-0-	19538	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 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
01	7998	X	7466	-0-	-532	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	549	-0-	-6933	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
05	7781	X	6999	-0-	-782	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
*06	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	3026	-0-	-12474	-0-	3026	2			Y	-0-					1
02	14500	X	8817	-0-	-5683	-0-	8817	2			Y	-0-					1
03	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16708	2			Y	-0-					1
04	15690	X	14902	-0-	-788	-0-	14902	2			Y	-0-					1
05	16213	X	14928	-0-	-1285	-0-	14928	2			Y	-0-					1
06	16170	X	14542	-0-	-1628	-0-	14542	2			Y	-0-					1

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	9641	X	4698	-0-	-4943	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	4883	-0-	-3585	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5880	-0-	-1002	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
04	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
*06	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

01	30008	X	28056	-0-	-1952	-0-	28056	2			N	-0-					-0-
02	27695	X	25889	-0-	-1806	-0-	25889	2			N	-0-					-0-
03	29109	X	26397	-0-	-2712	-0-	26397	2			N	-0-					-0-
04	27690	X	24760	-0-	-2930	-0-	24760	2			N	-0-					-0-
05	28582	X	25663	-0-	-2919	-0-	25663	2			N	-0-					-0-
06	27150	X	25726	-0-	-1424	-0-	25726	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

01	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	19941	2			N	-0-					-0-
02	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
03	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
04	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	2			N	-0-					-0-
*06	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	15570	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
04	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
05	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
*06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

01	14756	X	14564	-0-	-192	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	13461	-0-	-343	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	14341	-0-	-415	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13276	-0-	-884	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	12957	-0-	-1613	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12656	-0-	-1444	-0-	12656	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

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
01	29543	X	27465	-0-	-2078	-0-	27465	2			N	-0-					-0-
02	27637	X	25859	-0-	-1778	-0-	25859	2			N	-0-					-0-
03	29543	X	26795	-0-	-2748	-0-	26795	2			N	-0-					-0-
04	28200	X	25232	-0-	-2968	-0-	25232	2			N	-0-					-0-
05	28706	X	26831	-0-	-1875	-0-	26831	2			N	-0-					-0-
06	26760	X	25884	-0-	-876	-0-	25884	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

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
01	16678	X	14242	-0-	-2436	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
02	15631	X	13604	-0-	-2027	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	13531	-0-	-3178	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	13124	-0-	-3046	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	14053	-0-	-2067	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13524	-0-	-546	-0-	13524	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

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
01	6851	X	3234	-0-	-3617	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	501	-0-	-5734	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	772	-0-	-5242	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	434	-0-	-3316	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	140	-0-	-3394	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

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
01	17825	X	16389	-0-	-1436	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
02	16559	X	14752	-0-	-1807	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	15801	-0-	-1807	-0-	15801	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	15181	-0-	-1859	-0-	15181	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	15451	-0-	-1630	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	14729	-0-	-1141	-0-	14729	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
01	6417	X	4592	-0-	-1825	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	4284	-0-	-1719	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5602	-0-	-970	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
05	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5368	-0-	-62	-0-	5368	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

01	8804	X	7937	-0-	-867	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7379	-0-	-538	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6692	-0-	-1771	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7213	-0-	-977	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7719	-0-	-403	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
*06	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

01	12462	X	11362	-0-	-1100	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	10562	-0-	-1096	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11267	-0-	-637	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10313	-0-	-1027	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11100	-0-	-432	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10869	-0-	-141	-0-	10869	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
01	11935	X	11513	-0-	-422	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	10544	-0-	-621	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10635	-0-	-1300	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	9053	-0-	-2317	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	9438	-0-	-2311	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9526	-0-	-1604	-0-	9526	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

01	8060	X	3434	-0-	-4626	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	4504	-0-	-3007	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	4781	-0-	-3000	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3649	-0-	-1156	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4425	-0-	-225	-0-	4425	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

01	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
02	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
03	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
04	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
05	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
*06	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

01	12090	X	11691	-0-	-399	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	9968	-0-	-1342	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11031	-0-	-1059	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10647	-0-	-1053	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10862	-0-	-1228	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	9196	-0-	-2114	-0-	9196	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

01	21173	X	19705	-0-	-1468	-0-	19705	2			N	-0-					-0-
02	19807	X	18816	-0-	-991	-0-	18816	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	19321	-0-	-1852	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
04	19890	X	18657	-0-	-1233	-0-	18657	2			N	-0-					-0-
05	20367	X	19165	-0-	-1202	-0-	19165	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	17890	-0-	-1580	-0-	17890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
02	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
03	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
04	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11421	-0-	-452	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9886	-0-	-1934	-0-	9886	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	12121	X	10444	-0-	-1677	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	10000	-0-	-1339	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11046	-0-	-1075	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10846	-0-	-764	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11338	-0-	-194	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9476	-0-	-1204	-0-	9476	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	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-

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
01	6944	X	6213	-0-	-731	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6018	-0-	-478	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5493	-0-	-1048	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5437	-0-	-683	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5430	-0-	-1018	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5769	-0-	-471	-0-	5769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2		N	-0-			-0-
02	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2		N	-0-			-0-
03	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2		N	-0-			-0-
04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2		N	-0-			-0-
05	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2		N	-0-			-0-
*06	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2		N	-0-			-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

01	29605	X	26008	-0-	-3597	-0-	26008	2		N	-0-			-0-
02	27115	X	23845	-0-	-3270	-0-	23845	2		N	-0-			-0-
03	28396	X	24462	-0-	-3934	-0-	24462	2		N	-0-			-0-
04	26550	X	22879	-0-	-3671	-0-	22879	2		N	-0-			-0-
05	26815	X	22591	-0-	-4224	-0-	22591	2		N	-0-			-0-
06	25170	X	21727	-0-	-3443	-0-	21727	2		N	-0-			-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

01	4588	X	4502	-0-	-86	-0-	4502	2		N	-0-			-0-
02	3915	X	699	-0-	-3216	-0-	699	2		N	-0-			-0-
03	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2		N	-0-			-0-
05	4495	X	4092	-0-	-403	-0-	4092	2		N	-0-			-0-
06	4350	X	4311	-0-	-39	-0-	4311	2		N	-0-			-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	6065	-0-	2965	2965	6065	2		N	-0-			-0-
*06	3000	N	9350	-0-	6350	9315	9350	2		N	-0-			-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

01	8091	X	7576	-0-	-515	-0-	7576	2		N	-0-			-0-
02	7540	X	7406	-0-	-134	-0-	7406	2		N	-0-			-0-
03	7936	X	5397	-0-	-2539	-0-	5397	2		N	-0-			-0-
04	7650	X	7358	-0-	-292	-0-	7358	2		N	-0-			-0-
05	7905	X	7572	-0-	-333	-0-	7572	2		N	-0-			-0-
06	7650	X	3803	-0-	-3847	-0-	3803	2		N	-0-			-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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
01	9610	X	9325	-0-	-285	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
02	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	6839	-0-	-2771	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	2563	-0-	-6737	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	6109	-0-	-3501	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	1586	-0-	-7714	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

01	6944	X	5934	-0-	-1010	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	5817	-0-	-766	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6264	-0-	-773	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6235	-0-	-575	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6269	-0-	-86	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5432	-0-	-628	-0-	5432	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

01	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	7777	-0-	-488	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
03	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	5941	-0-	-2729	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8452	-0-	-507	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
*06	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
02	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7895	-0-	-506	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7327	-0-	-1013	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7818	-0-	-800	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7175	-0-	-1165	-0-	7175	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
02	16356	X	15998	-0-	-358	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16436	-0-	-1048	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15664	-0-	-1256	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	15425	-0-	-2059	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	14520	-0-	-2400	-0-	14520	2			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
01	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	12093	-0-	-1189	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12606	-0-	-1468	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	10786	-0-	-2834	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	10760	-0-	-3314	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	10096	-0-	-2924	-0-	10096	2			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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	17763	X	12683	-0-	-5080	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
02	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
03	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	17034	2			N	-0-					-0-
04	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	16782	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	16295	-0-	-352	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	16004	-0-	-466	-0-	16004	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	11005	X	5709	-0-	-5296	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	8276	-0-	-2019	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10619	-0-	-386	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10304	-0-	-316	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10936	-0-	-7	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	4250	-0-	-6040	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

01	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	20952	2			N	-0-					-0-
02	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
03	24997	X	24997	-0-	-0-	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
04	21615	X	21615	-0-	-0-	-0-	21615	2			N	-0-					-0-
05	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	22062	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	20578	-0-	-752	-0-	20578	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

01	5053	X	4661	-0-	-392	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4375	-0-	-352	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4508	-0-	-545	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4028	-0-	-712	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4369	-0-	-374	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4132	-0-	-398	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

01	19866	X	19866	-0-	-0-	-0-	19866	2			N	-0-					-0-
02	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
03	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
04	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
05	18886	X	18886	-0-	-0-	-0-	18886	2			N	-0-					-0-
*06	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	17598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 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
01	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

01	24211	X	22131	-0-	-2080	-0-	22131	2			N	-0-					-0-
02	21895	X	20694	-0-	-1201	-0-	20694	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	20953	-0-	-1770	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	21201	-0-	-789	-0-	21201	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	21818	-0-	-533	-0-	21818	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	20324	-0-	-1096	-0-	20324	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

01	26399	X	26399	-0-	-0-	-0-	26399	2			N	-0-					-0-
02	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
03	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11171	-0-	-1279	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
05	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	12446	-0-	-4	-0-	12446	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

01	4309	X	4248	-0-	-61	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3973	-0-	-145	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3517	-0-	-885	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4065	-0-	-45	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7561	-0-	-95	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
03	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7291	-0-	-629	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7685	-0-	-499	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
*06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
05	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	16511	2			N	-0-					-0-
*06	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	4645	-0-	-1387	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5205	-0-	-995	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	3864	-0-	-2586	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6166	-0-	-499	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
*06	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
02	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7927	-0-	-40	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
04	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
05	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
*06	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11405	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

01	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	10211	-0-	-84	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10868	-0-	-230	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10200	-0-	-540	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10550	-0-	-548	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10060	-0-	-560	-0-	10060	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

01	21111	X	18633	-0-	-2478	-0-	18633	2			N	-0-					-0-
02	19285	X	17969	-0-	-1316	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	17370	-0-	-3245	-0-	17370	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	16523	-0-	-3427	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	16467	-0-	-3497	-0-	16467	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	15485	-0-	-3115	-0-	15485	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5270	X	62	-0-	-5208	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	116	-0-	-4814	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
04	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
05	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
*06	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	13727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 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
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7515	-0-	-49	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7208	-0-	-112	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7436	-0-	-128	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7163	-0-	-157	-0-	7163	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
02	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8828	-0-	-1588	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	6277	-0-	-3803	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8898	-0-	-1518	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8273	-0-	-1627	-0-	8273	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
02	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
03	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
04	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
05	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
*06	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

01	5053	X	4584	-0-	-469	-0-	4584	2			N	-0-					24
02	4727	X	3632	-0-	-1095	-0-	3632	2			N	-0-					24
03	5115	X	4438	-0-	-677	-0-	4435	2	3	9	N	3					27
04	4950	X	4669	-0-	-281	-0-	4669	2			N	-0-					27
05	5115	X	4519	-0-	-596	-0-	4504	2	15	9	N	14					41
06	4440	X	4302	-0-	-138	-0-	4302	2			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 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
01	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
02	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
04	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
05	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
06	900	X	402	-0-	-498	-0-	402	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
02	7975	X	4063	-0-	-3912	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
03	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	3755	-0-	-3475	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
05	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
*06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	10523	-0-	-48	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	9677	-0-	-531	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10729	-0-	-183	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10524	-0-	-36	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
05	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
*06	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	2			N	-0-					-0-

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
01	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
02	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
03	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8619	-0-	-981	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8356	-0-	-1719	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	555	-0-	-9195	-0-	555	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 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
01	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	22421	2			N	-0-					-0-
02	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
03	19810	X	19810	-0-	-0-	-0-	19810	2			N	-0-					-0-
04	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
05	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	18248	2			N	-0-					-0-
*06	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	17583	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 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
01	8091	X	7273	-0-	-818	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6076	-0-	-478	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	1798	-0-	-5704	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	3317	-0-	-3943	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	2999	-0-	-4503	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5600	-0-	-1450	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 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
01	9331	X	8605	-0-	-726	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	6880	-0-	-1617	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7285	-0-	-1736	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	6965	-0-	-1525	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	6862	-0-	-1911	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6916	-0-	-1424	-0-	6916	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	11504	-0-	-1299	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	321	-0-	-11163	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
04	11430	X	7356	-0-	-4074	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	9273	-0-	-2538	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					-0-

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
01	9672	X	8999	-0-	-673	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8074	-0-	-974	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	7855	-0-	-2530	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8141	-0-	-1909	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	10336	-0-	-49	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8482	-0-	-218	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 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
01	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
02	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
03	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
04	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	18852	2			N	-0-					-0-
05	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	19653	2			N	-0-					-0-
*06	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	19074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

01	16864	X	15729	-0-	-1135	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
02	15776	X	14521	-0-	-1255	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15825	-0-	-698	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14861	-0-	-769	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	14455	-0-	-1696	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	14629	-0-	-671	-0-	14629	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 11698 - 13700

01	3410	X	2288	-0-	-1122	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	2601	-0-	-676	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1987	-0-	-1516	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	1931	-0-	-1459	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1858	-0-	-932	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

01	8525	X	7734	-0-	-791	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7368	-0-	-607	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7911	-0-	-211	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7284	-0-	-336	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7746	-0-	-128	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7109	-0-	-541	-0-	7109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
02	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
03	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
04	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
05	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
*06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

01	12400	X	6725	-0-	-5675	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	8289	-0-	-3311	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10961	-0-	-1439	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9708	-0-	-2292	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11988	-0-	-412	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
*06	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

01	8835	X	5361	-0-	-3474	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	1833	-0-	-6316	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	1143	-0-	-6700	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	105	-0-	-5985	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
*06	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
02	3422	X	2751	-0-	-671	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	161	-0-	-2784	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	74	-0-	-2776	-0-	74	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	14384	X	11890	-0-	-2494	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	10831	-0-	-2567	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	10423	-0-	-2721	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11825	-0-	-445	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11815	-0-	-771	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	11171	-0-	-349	-0-	11171	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
02	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
03	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5444	-0-	-1035	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	4434	-0-	-2046	-0-	4434	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 #: 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
01	5766	X	5505	-0-	-261	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
02	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
03	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4561	-0-	-779	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5228	-0-	-290	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	2351	-0-	-2989	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	10478	X	1811	-0-	-8667	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	7718	-0-	-2084	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	8488	-0-	-1866	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9165	-0-	-855	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
05	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
*06	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

01	13764	X	12424	-0-	-1340	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
02	12876	X	12250	-0-	-626	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10881	-0-	-1922	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10568	-0-	-1822	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	11445	-0-	-1637	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	9956	-0-	-2704	-0-	9956	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 10615 - 11984

01	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	5225	-0-	-2228	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	5577	-0-	-2297	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	4661	-0-	-3049	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6219	-0-	-1748	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6227	-0-	-1483	-0-	6227	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

01	13175	X	10912	-0-	-2263	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	9855	-0-	-324	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9904	-0-	-667	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8538	-0-	-2022	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	7544	-0-	-3368	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	6166	-0-	-4394	-0-	6166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	2046	N	1641	-0-	-405	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1775	-0-	-139	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1708	-0-	-302	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 10562 - 14666

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14725	X	13099	-0-	-1626	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	12412	-0-	-1363	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13623	-0-	-1102	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12993	-0-	-507	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	13203	-0-	-747	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	12064	-0-	-1106	-0-	12064	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
02	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
03	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16708	2			N	-0-					-0-
04	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
05	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
*06	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	7892	-0-	-2369	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8239	-0-	-693	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
03	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8830	-0-	-200	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	6715	-0-	-2616	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8836	-0-	-524	-0-	8836	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	12849	-0-	-16	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
02	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
03	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12390	-0-	-1200	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13990	-0-	-53	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	11998	-0-	-1682	-0-	11998	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	13219	-0-	-2002	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
02	13949	X	11849	-0-	-2100	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	13188	-0-	-1630	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	12193	-0-	-2147	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	12642	-0-	-2176	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12553	-0-	-227	-0-	12553	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6386	X	5581	-0-	-805	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5121	-0-	-853	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5151	-0-	-1235	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4867	-0-	-1103	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4953	-0-	-875	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4427	-0-	-973	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 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
01	5487	X	5403	-0-	-84	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4704	-0-	-429	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4721	-0-	-611	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4656	-0-	-564	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
*06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

01	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
02	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
03	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
04	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
05	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
*06	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

01	8587	X	5506	-0-	-3081	-0-	5506	2			N	-0-					17
02	8033	X	6566	-0-	-1467	-0-	6566	2			N	-0-					17
03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7141	2	3	9	N	3					20
04	6690	X	6028	-0-	-662	-0-	6028	2			N	-0-					20
05	7006	X	6139	-0-	-867	-0-	6129	2	10	9	N	9					29
*06	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					29

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

01	10788	X	9578	-0-	-1210	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	9316	-0-	-776	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10227	-0-	-561	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
04	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9367	-0-	-1421	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	7066	-0-	-2834	-0-	7066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	8835	X	8598	-0-	-237	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	7016	-0-	-1249	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8047	-0-	-788	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8195	-0-	-145	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
05	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
*06	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
02	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
03	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
05	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
*06	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5580	X	5088	-0-	-492	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	4264	-0-	-1246	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4952	-0-	-938	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4391	-0-	-1309	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4522	-0-	-398	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
03	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4538	-0-	-1222	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
*06	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	12896	X	12533	-0-	-363	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	10840	-0-	-1021	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	9617	-0-	-3124	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11191	-0-	-1139	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	10581	-0-	-2160	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	8817	-0-	-3303	-0-	8817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	14339	-0-	-4602	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
02	18270	X	16904	-0-	-1366	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	10059	-0-	-9471	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
04	18900	X	7764	-0-	-11136	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
05	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	20097	2			N	-0-					-0-
*06	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	19835	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 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
01	11129	X	10357	-0-	-772	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	9483	-0-	-580	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10132	-0-	-625	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9659	-0-	-601	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9679	-0-	-923	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9197	-0-	-823	-0-	9197	2			N	-0-					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01	8401	X	6451	-0-	-1950	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	1556	-0-	-6303	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6500	-0-	-1777	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5297	-0-	-2713	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
05	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	2336	-0-	-3964	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14911	X	14900	-0-	-11	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
02	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
03	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13852	-0-	-578	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
05	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	14049	-0-	-381	-0-	14049	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

01	46283	X	46283	-0-	-0-	-0-	46283	2			N	-0-					-0-
02	41669	X	41669	-0-	-0-	-0-	41669	2			N	-0-					-0-
03	42576	X	42576	-0-	-0-	-0-	42576	2			N	-0-					-0-
04	38610	X	38610	-0-	-0-	-0-	38610	2			N	-0-					-0-
05	36167	X	36167	-0-	-0-	-0-	36167	2			N	-0-					-0-
*06	36000	X	36000	-0-	-0-	-0-	36000	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4747	-0-	-299	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5239	-0-	-155	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4932	-0-	-288	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4601	-0-	-793	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4669	-0-	-401	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
03	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
*06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5987	-0-	-480	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6366	-0-	-547	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6118	-0-	-572	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6187	-0-	-509	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	2453	-0-	-4027	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	5022	X	3204	-0-	-1818	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	3998	-0-	-1338	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5094	-0-	-610	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4849	-0-	-671	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
05	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
*06	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	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
01	34348	X	30880	-0-	-3468	-0-	30880	2			N	-0-					-0-
02	29986	X	28398	-0-	-1588	-0-	28398	2			N	-0-					-0-
03	32054	X	30182	-0-	-1872	-0-	30182	2			N	-0-					-0-
04	30930	X	28567	-0-	-2363	-0-	28567	2			N	-0-					-0-
05	31744	X	29634	-0-	-2110	-0-	29634	2			N	-0-					-0-
06	29880	X	28206	-0-	-1674	-0-	28206	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	10664	X	797	-0-	-9867	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	8901	-0-	-698	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	10070	-0-	-191	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8957	-0-	-973	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8592	-0-	-925	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	7915	-0-	-1835	-0-	7915	2			N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
02	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7462	-0-	-608	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
05	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	5569	-0-	-2861	-0-	5569	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	222	-0-	-274	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	659	-0-	-3749	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	161	-0-	-4551	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	89	-0-	-4471	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	24769	X	23639	-0-	-1130	-0-	23639	2			N	-0-					-0-
02	23171	X	19437	-0-	-3734	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	20083	-0-	-4438	-0-	20083	2			N	-0-					-0-
04	23400	X	20077	-0-	-3323	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
05	24087	X	21719	-0-	-2368	-0-	21719	2			N	-0-					-0-
06	22890	X	20219	-0-	-2671	-0-	20219	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			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
01	13857	X	13336	-0-	-521	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12602	-0-	-1255	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12001	-0-	-1409	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12991	-0-	-866	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	11658	-0-	-1752	-0-	11658	2			N	-0-					-0-

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
01	3534	X	3204	-0-	-330	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	2783	-0-	-523	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1478	-0-	-1777	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
*06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	19778	X	17402	-0-	-2376	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
02	18502	X	15790	-0-	-2712	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	15448	-0-	-2439	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	14674	-0-	-2636	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	14967	-0-	-2548	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	14136	-0-	-2694	-0-	14136	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9920	X	8807	-0-	-1113	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	8208	-0-	-869	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8771	-0-	-715	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8152	-0-	-608	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7920	-0-	-1132	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7594	-0-	-926	-0-	7594	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
*06	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 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
01	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	205	-0-	-4870	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4025	-0-	-1400	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4289	-0-	-961	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3607	-0-	-1818	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 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
01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
02	1276	X	59	-0-	-1217	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	982	-0-	-338	-0-	982	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 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
01	4557	X	3682	-0-	-875	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	2357	-0-	-1906	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2238	-0-	-2319	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
*06	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	5764	-0-	-5210	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	4677	-0-	-5589	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	5897	-0-	-5077	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9230	-0-	-1090	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
05	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
*06	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10977	-0-	-493	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
02	10411	X	10140	-0-	-271	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10662	-0-	-467	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9889	-0-	-881	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9807	-0-	-1322	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9479	-0-	-1141	-0-	9479	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 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
01	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
03	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
04	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
05	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
*06	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
AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	10881	X	10696	-0-	-185	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	9896	-0-	-283	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10520	-0-	-392	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9953	-0-	-607	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10225	-0-	-687	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	10039	-0-	-311	-0-	10039	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

01	15531	X	14380	-0-	-1151	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
02	13891	X	13064	-0-	-827	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13961	-0-	-671	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	13347	-0-	-723	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	13799	-0-	-740	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13325	-0-	-595	-0-	13325	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	26722	X	25132	-0-	-1590	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
02	24998	X	21426	-0-	-3572	-0-	21426	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	22150	-0-	-4262	-0-	22150	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	21191	-0-	-4069	-0-	21191	2			N	-0-					-0-
05	25978	X	21734	-0-	-4244	-0-	21734	2			N	-0-					-0-
06	24330	X	22278	-0-	-2052	-0-	22278	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

01	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
02	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
03	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
04	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
05	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
*06	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49076	X	18501	-0-	-30575	-0-	18501	2			N	-0-					-0-
02	21938	X	21938	-0-	-0-	-0-	21938	2			N	-0-					-0-
03	22353	X	22353	-0-	-0-	-0-	22353	2			N	-0-					-0-
04	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
05	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
*06	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	2			N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	11780	X	10361	-0-	-1419	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	10375	-0-	-645	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	5887	-0-	-5893	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	8320	-0-	-2690	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	8003	-0-	-3374	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	7295	-0-	-3445	-0-	7295	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2263	X	345	-0-	-1918	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
03	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
04	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
05	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	9432	-0-	-3498	-0-	9432	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	13826	X	13286	-0-	-540	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
02	13340	X	12314	-0-	-1026	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13292	-0-	-968	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12582	-0-	-1218	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	13111	-0-	-188	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12654	-0-	-216	-0-	12654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

01	5735	X	5195	-0-	-540	-0-	5174	2	21	9	N	19					41
02	5539	X	3836	-0-	-1703	-0-	3818	2	18	9	N	16					57
03	5921	X	3740	-0-	-2181	-0-	3740	2			N	-0-	47	1			10
04	5730	X	3031	-0-	-2699	-0-	3031	2			N	-0-					10
05	5270	X	4574	-0-	-696	-0-	4559	2	15	9	N	14					24
06	5040	X	2806	-0-	-2234	-0-	2806	2			N	-0-					24

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3267	-0-	-81	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2587	-0-	-653	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2224	-0-	-1124	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2028	-0-	-1122	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

01	4557	X	3620	-0-	-937	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4104	-0-	-19	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3639	-0-	-701	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3025	-0-	-1175	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

01	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	18094	2			N	-0-					-0-
02	17580	X	17580	-0-	-0-	-0-	17580	2			N	-0-					-0-
03	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	18708	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15624	-0-	-1896	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	13161	-0-	-5625	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	14133	-0-	-4047	-0-	14133	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

01	17112	X	8558	-0-	-8554	-0-	8558	2			Y	-0-					1
02	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	17587	2			Y	-0-					1
03	17360	X	15949	-0-	-1411	-0-	15949	2			Y	-0-					1
04	16800	X	13953	-0-	-2847	-0-	13953	2			Y	-0-					1
05	18166	X	13556	-0-	-4610	-0-	13556	2			Y	-0-					1
06	18180	X	13509	-0-	-4671	-0-	13509	2			Y	-0-					1

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

01	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
02	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
03	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	16312	2			N	-0-					-0-
04	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
*06	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	16461	X	13963	-0-	-2498	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
02	15399	X	12929	-0-	-2470	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	13443	-0-	-941	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12729	-0-	-1191	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	12571	-0-	-1813	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11040	-0-	-2460	-0-	11040	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

01	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	10754	-0-	-1426	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
03	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12631	-0-	-209	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12165	-0-	-1103	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12525	-0-	-1545	-0-	12525	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

01	15469	X	11280	-0-	-4189	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	11061	-0-	-3410	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	11854	-0-	-2437	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	10536	-0-	-2964	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	11097	-0-	-2574	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	10976	-0-	-484	-0-	10976	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

01	4309	X	4093	-0-	-216	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3203	-0-	-920	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3144	-0-	-846	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3122	-0-	-1001	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3297	-0-	-663	-0-	3297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	6603	X	5426	-0-	-1177	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5407	-0-	-770	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
03	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5328	-0-	-282	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5551	-0-	-215	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5146	-0-	-614	-0-	5146	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
01	6603	X	3366	-0-	-3237	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5240	-0-	-937	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4619	-0-	-992	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	2925	-0-	-2505	-0-	2925	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14756	X	13409	-0-	-1347	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12369	-0-	-1435	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12235	-0-	-1498	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	11842	-0-	-1358	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	12049	-0-	-1591	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	11424	-0-	-1566	-0-	11424	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
01	10199	X	8754	-0-	-1445	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	6317	-0-	-3224	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	7277	-0-	-2922	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8867	-0-	-1003	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	7822	-0-	-2377	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7277	-0-	-1183	-0-	7277	2			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
01	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
02	10933	X	94	-0-	-10839	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	53	-0-	-11634	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	301	-0-	-10529	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	287	-0-	-2410	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					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
01	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
02	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11915	-0-	-1167	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	10820	-0-	-1840	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	10641	-0-	-2441	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	9582	-0-	-3078	-0-	9582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	25265	X	20495	-0-	-4770	-0-	20495	2			N	-0-					-0-
02	23200	X	19477	-0-	-3723	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	20249	-0-	-3962	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	20403	-0-	-2577	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
05	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	21802	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	19274	-0-	-886	-0-	19274	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

01	25303	X	25303	-0-	-0-	-0-	25303	2			N	-0-					-0-
02	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	22690	2			N	-0-					-0-
03	23406	X	23406	-0-	-0-	-0-	23406	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	21875	-0-	-2605	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	6417	-0-	-18879	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	15600	-0-	-8880	-0-	15600	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

01	8060	X	7162	-0-	-898	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	6041	-0-	-1499	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
04	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7733	-0-	-110	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	7843	-0-	-1457	-0-	7843	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

01	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5965	-0-	-67	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	3167	-0-	-3281	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
04	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
05	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
*06	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1877	-0-	-559	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1218	-0-	-1045	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1057	-0-	-1073	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1594	-0-	-421	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
*06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

01	12803	X	12461	-0-	-342	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
02	12064	X	11615	-0-	-449	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12146	-0-	-750	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11738	-0-	-742	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	10870	-0-	-1902	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11509	-0-	-551	-0-	11509	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

01	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
02	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
03	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
04	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	9574	-0-	-3446	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11355	-0-	-1245	-0-	11355	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

01	23402	X	23402	-0-	-0-	-0-	23402	2			N	-0-					-0-
02	21654	X	21654	-0-	-0-	-0-	21654	2			N	-0-					-0-
03	21779	X	21779	-0-	-0-	-0-	21779	2			N	-0-					-0-
04	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	21297	2			N	-0-					-0-
05	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	21677	2			N	-0-					-0-
*06	20561	X	20561	-0-	-0-	-0-	20561	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	18042	X	17487	-0-	-555	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
02	16820	X	16122	-0-	-698	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	17379	-0-	-601	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	16434	-0-	-966	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	16796	-0-	-750	-0-	16796	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	16570	-0-	-350	-0-	16570	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
03	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
*06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	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 #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

01	6479 X	2683	-0-	-3796	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
02	6061 X	859	-0-	-5202	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
04	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
05	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

01	16275 X	15011	-0-	-1264	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
02	16791 X	13890	-0-	-2901	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
03	17949 X	11838	-0-	-6111	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
04	17370 X	10572	-0-	-6798	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
05	16988 X	9552	-0-	-7436	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
06	14520 X	8081	-0-	-6439	-0-	8081	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

01	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
02	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
03	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
04	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
05	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
*06	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

01	13144 X	10369	-0-	-2775	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
02	11774 X	10252	-0-	-1522	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
03	12524 X	10560	-0-	-1964	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
04	12120 X	9840	-0-	-2280	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
05	10974 X	7109	-0-	-3865	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
06	10620 X	9934	-0-	-686	-0-	9934	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
04	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
05	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
*06	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

01	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
02	8381 X	8045	-0-	-336	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
03	9176 X	8394	-0-	-782	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
04	8880 X	7980	-0-	-900	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
05	9176 X	8279	-0-	-897	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
06	8490 X	7851	-0-	-639	-0-	7851	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
CHANEY			WELL #: 4H	RRCID -> 258110	COMPL. DATE 09/12/2010	TOTAL DEPTH 7405	PERF. 9650 - 11652							
01	6479	X	1251	-0-	-5228	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
02	6003	X	3146	-0-	-2857	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
03	6200	X	4868	-0-	-1332	-0-	4868	2		N	-0-			-0-
04	6000	X	5365	-0-	-635	-0-	5365	2		N	-0-			-0-
05	5921	X	5140	-0-	-781	-0-	5140	2		N	-0-			-0-
06	4710	X	3791	-0-	-919	-0-	3791	2		N	-0-			-0-
BRANSOM			WELL #: 3H	RRCID -> 258111	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH 7402	PERF. 7718 - 9570							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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							
01	10540	X	8995	-0-	-1545	-0-	8995	2		N	-0-			-0-
02	9570	X	8222	-0-	-1348	-0-	8222	2		N	-0-			-0-
03	10974	X	9393	-0-	-1581	-0-	9393	2		N	-0-			-0-
04	10620	X	9907	-0-	-713	-0-	9907	2		N	-0-			-0-
05	10974	X	9977	-0-	-997	-0-	9977	2		N	-0-			-0-
*06	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2		N	-0-			-0-
BEEDY			WELL #: 1H	RRCID -> 258165	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH 7794	PERF. 8113 - 10565							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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							
01	6541	X	1933	-0-	-4608	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
02	5742	X	1623	-0-	-4119	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
03	5518	X	11	-0-	-5507	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	5280	X	160	-0-	-5120	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	1922	X	203	-0-	-1719	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06	1860	X	76	-0-	-1784	-0-	76	2		N	-0-			-0-
GRAPEVINE MILLS			WELL #: 1H	RRCID -> 258205	COMPL. DATE 03/23/2011	TOTAL DEPTH 8288	PERF. 9140 - 11892							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	18811	-0-	15711	15711	18811	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	23019	-0-	20019	35730	23019	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	18788	-0-	15688	51418	18788	2		N	-0-			-0-
*06	67083	X	15665	-0-	-51418	-0-	15665	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28325	X	28325	-0-	-0-	-0-	28325	2			N	-0-					-0-
02	25735	X	25735	-0-	-0-	-0-	25735	2			N	-0-					-0-
03	26326	X	26326	-0-	-0-	-0-	26326	2			N	-0-					-0-
04	25481	X	25481	-0-	-0-	-0-	25481	2			N	-0-					-0-
05	25877	X	25877	-0-	-0-	-0-	25877	2			N	-0-					-0-
*06	24367	X	24367	-0-	-0-	-0-	24367	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6138	X	5198	-0-	-940	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4068	-0-	-1616	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5738	-0-	-59	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
04	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
*06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	580	X	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

01	17732	X	15780	-0-	-1952	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
02	16588	X	14511	-0-	-2077	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	15185	-0-	-2175	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	14375	-0-	-1915	-0-	14375	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	13618	-0-	-2967	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	13340	-0-	-1930	-0-	13340	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

01	14012	X	13151	-0-	-861	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	12321	-0-	-1048	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12972	-0-	-1319	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	12390	-0-	-1440	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	12299	-0-	-876	-0-	12299	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	11042	-0-	-1708	-0-	11042	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 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
01	4371	X	4083	-0-	-288	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3787	-0-	-302	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3893	-0-	-478	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3638	-0-	-592	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3867	-0-	-380	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3713	-0-	-247	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

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
01	3100	N	13017	-0-	9917	16019	13017	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	11833	-0-	8933	24952	11833	2			N	-0-					-0-
03	36734	X	11782	-0-	-24952	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
04	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
05	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
*06	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 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
01	27063	X	25962	-0-	-1101	-0-	25962	2			N	-0-					-0-
02	24853	X	23943	-0-	-910	-0-	23943	2			N	-0-					-0-
03	26288	X	25243	-0-	-1045	-0-	25243	2			N	-0-					-0-
04	25440	X	23975	-0-	-1465	-0-	23975	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	24876	-0-	-1412	-0-	24876	2			N	-0-					-0-
06	25110	X	23791	-0-	-1319	-0-	23791	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 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
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	455	-0-	-715	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 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
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2909	-0-	-91	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2564	-0-	-556	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24748	X	24748	-0-	-0-	-0-	24748	2			N	-0-					-0-
02	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	22427	2			N	-0-					-0-
03	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	23686	2			N	-0-					-0-
04	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	22840	2			N	-0-					-0-
05	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
*06	23247	X	23247	-0-	-0-	-0-	23247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 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
01	25899	X	25899	-0-	-0-	-0-	25899	2			N	-0-					-0-
02	24308	X	24308	-0-	-0-	-0-	24308	2			N	-0-					-0-
03	25092	X	25092	-0-	-0-	-0-	25092	2			N	-0-					-0-
04	22794	X	22794	-0-	-0-	-0-	22794	2			N	-0-					-0-
05	23665	X	23665	-0-	-0-	-0-	23665	2			N	-0-					-0-
*06	21435	X	21435	-0-	-0-	-0-	21435	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5725	2	30	9	N	27	10	1			46
02	3161	X	638	-0-	-2523	-0-	626	2	12	9	N	11					57
03	3782	X	898	-0-	-2884	-0-	898	2			N	-0-					57
04	3660	X	498	-0-	-3162	-0-	498	2			N	-0-					57
05	3782	X	864	-0-	-2918	-0-	851	2	13	9	N	12					69
06	3660	X	943	-0-	-2717	-0-	943	2			N	-0-					69

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

01	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7539	-0-	-88	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7975	-0-	-178	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7700	-0-	-190	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7769	-0-	-384	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7446	-0-	-444	-0-	7446	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	7750	X	6898	-0-	-852	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	8481	-0-	-335	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8520	-0-	-935	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	3927	-0-	-5223	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
06	8760	X	6464	-0-	-2296	-0-	6464	2			N	-0-					-0-

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
01	9486	X	8489	-0-	-997	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	7597	-0-	-1277	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8525	-0-	-837	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7948	-0-	-1052	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8377	-0-	-365	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8018	-0-	-232	-0-	8018	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
01	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
02	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
03	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
04	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
05	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
*06	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	16698	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
01	8339	X	7467	-0-	-872	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	6765	-0-	-1094	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7473	-0-	-928	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7318	-0-	-812	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7418	-0-	-828	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
*06	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	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
01	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8681	2	40	9	Y	36					70
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7348	2	46	9	Y	42					112
03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			Y	-0-	72	1			40
04	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7410	2	45	9	Y	41					81
05	6541	X	6379	-0-	-162	-0-	6351	2	28	9	Y	25					106
06	7860	X	6821	-0-	-1039	-0-	6821	2			Y	-0-					106

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
01	10168	X	9434	-0-	-734	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	8831	-0-	-681	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9059	-0-	-1109	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8721	-0-	-909	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8862	-0-	-810	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8707	-0-	-443	-0-	8707	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	12927	X	12313	-0-	-614	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	10053	-0-	-2040	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	8044	-0-	-4883	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	9922	-0-	-2588	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	9667	-0-	-2795	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	8773	-0-	-3137	-0-	8773	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 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
01	8184	X	7526	-0-	-658	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	6170	-0-	-1486	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6510	-0-	-1674	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
04	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
*06	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 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
01	6572	X	6267	-0-	-305	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5051	-0-	-1097	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5527	-0-	-1045	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5971	-0-	-359	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
05	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
*06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
02	19082	X	17278	-0-	-1804	-0-	17278	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	18075	-0-	-2323	-0-	18075	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	16927	-0-	-2813	-0-	16927	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	16946	-0-	-2646	-0-	16946	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	16128	-0-	-2142	-0-	16128	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 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
01	12059	X	9396	-0-	-2663	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	8203	-0-	-3078	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	8071	-0-	-3988	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	8005	-0-	-3065	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8312	-0-	-1918	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8037	-0-	-1053	-0-	8037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

01	18569	X	11993	-0-	-6576	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
02	17371	X	11318	-0-	-6053	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	12118	-0-	-4467	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	12379	-0-	-3341	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	12509	-0-	-3580	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
*06	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

01	4960	X	4166	-0-	-794	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
02	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
03	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
04	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	15989	2			N	-0-					-0-
05	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	16443	2			N	-0-					-0-
*06	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	15245	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

01	8277	X	7420	-0-	-857	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	6829	-0-	-914	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8151	-0-	-33	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6877	-0-	-893	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
05	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
*06	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

01	9176	X	8763	-0-	-413	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	8006	-0-	-578	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8616	-0-	-405	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8173	-0-	-377	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8423	-0-	-412	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8040	-0-	-450	-0-	8040	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14	X	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	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

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	5859	X	5486	-0-	-373	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
03	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7135	-0-	-5	-0-	7135	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
01	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
05	30812	X	30812	-0-	-0-	-0-	30812	2			N	-0-					-0-
*06	26267	X	26267	-0-	-0-	-0-	26267	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
01	20088	X	17083	-0-	-3005	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
02	16820	X	15844	-0-	-976	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16440	-0-	-1540	-0-	16440	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	16028	-0-	-1132	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	16381	-0-	-1165	-0-	16381	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	15595	-0-	-935	-0-	15595	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
01	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
02	18241	X	12514	-0-	-5727	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	11690	-0-	-5577	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	9990	-0-	-5970	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	9746	-0-	-5878	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	9298	-0-	-4652	-0-	9298	2			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
01	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	17098	2			N	-0-					-0-
02	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
03	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
04	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11152	-0-	-1093	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	552	-0-	-11298	-0-	552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

01	25234	X	24997	-0-	-237	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
02	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	23771	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	25699	-0-	-0-	-0-	25699	2			N	-0-					-0-
04	24281	X	24281	-0-	-0-	-0-	24281	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	25096	-0-	-324	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	24487	-0-	-383	-0-	24487	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	3968	-0-	1068	1068	3968	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	25999	-0-	22899	23967	25999	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	28000	-0-	25000	48967	28000	2			N	-0-					-0-
05	74877	X	25910	-0-	-48967	-0-	25910	2			N	-0-					-0-
*06	24798	X	24798	-0-	-0-	-0-	24798	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	Y	4					22
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					22
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					22
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					22
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					22
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	2132	-0-	-72	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1576	-0-	-532	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1700	-0-	-490	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1286	-0-	-1008	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 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
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	646	2	20	9	Y	18					21
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	420	2	14	9	Y	13					34
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					34
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					34
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					34
06	1110	X	855	-0-	-255	-0-	855	2			Y	-0-					34

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29202	X	23149	-0-	-6053	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
02	27318	X	21462	-0-	-5856	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	22675	-0-	-1133	-0-	22675	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	21049	-0-	-1991	-0-	21049	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	21917	-0-	-1891	-0-	21917	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	20704	-0-	-1706	-0-	20704	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19471	X	19471	-0-	-0-	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
02	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	20191	2			N	-0-					-0-
03	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	23219	2			N	-0-					-0-
04	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	23394	2			N	-0-					-0-
05	24003	X	24003	-0-	-0-	-0-	24003	2			N	-0-					-0-
*06	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	22789	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

01	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5316	-0-	-202	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5113	-0-	-737	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5024	-0-	-1021	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5000	-0-	-850	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	15965	X	15895	-0-	-70	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
02	14935	X	14785	-0-	-150	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	15527	-0-	-438	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	13496	-0-	-1954	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14159	-0-	-1806	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	13531	-0-	-1859	-0-	13531	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
02	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
03	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
04	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
05	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
*06	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14878	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1887	-0-	-159	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1610	-0-	-430	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
*06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	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 #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	9663	-0-	-2314	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	841	-0-	-11962	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
05	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
06	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

01	5549	X	4744	-0-	-805	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4727	-0-	-464	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4834	-0-	-591	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4452	-0-	-618	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4711	-0-	-404	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4583	-0-	-307	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

01	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	12014	-0-	-79	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
03	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
04	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
05	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12540	-0-	-240	-0-	12540	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

01	9951	X	8740	-0-	-1211	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	8534	-0-	-775	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8898	-0-	-805	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8817	-0-	-573	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8707	-0-	-407	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8768	-0-	-52	-0-	8768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	8560	-0-	-430	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8877	-0-	-733	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8731	-0-	-809	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8895	-0-	-963	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8093	-0-	-1447	-0-	8093	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
01	5549	X	5394	-0-	-155	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4973	-0-	-218	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4377	-0-	-1141	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5143	-0-	-197	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5037	-0-	-357	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4937	-0-	-283	-0-	4937	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
01	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	5768	-0-	-3019	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	4487	-0-	-4906	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	3385	-0-	-5705	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	1999	-0-	-7394	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	3453	-0-	-5637	-0-	3453	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	18166	X	17597	-0-	-569	-0-	17597	2			N	-0-					-0-
02	16994	X	16679	-0-	-315	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	17421	-0-	-590	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	16462	-0-	-848	-0-	16462	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	16271	-0-	-1616	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	16120	-0-	-1130	-0-	16120	2			N	-0-					-0-

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
01	24404	X	24404	-0-	-0-	-0-	24404	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
03	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
04	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	18969	2			N	-0-					-0-
05	20101	X	20101	-0-	-0-	-0-	20101	2			N	-0-					-0-
*06	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	24825	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 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
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
02	3625	X	451	-0-	-3174	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	270	-0-	-226	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366	X	19982	-0-	-4384	-0-	19982	2			N	-0-					-0-
02	22794	X	11528	-0-	-11266	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
03	26507	X	26507	-0-	-0-	-0-	26507	2			N	-0-					-0-
04	25822	X	25822	-0-	-0-	-0-	25822	2			N	-0-					-0-
05	25452	X	25452	-0-	-0-	-0-	25452	2			N	-0-					-0-
06	25650	X	23175	-0-	-2475	-0-	23175	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 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
01	10199	X	9554	-0-	-645	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8881	-0-	-370	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9049	-0-	-840	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8588	-0-	-982	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8478	-0-	-1318	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8685	-0-	-555	-0-	8685	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

01	6014	X	4906	-0-	-1108	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	3677	-0-	-1949	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4085	-0-	-1929	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4759	-0-	-251	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4976	-0-	-139	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4400	-0-	-340	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
02	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4450	-0-	-944	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3838	-0-	-1382	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	1321	-0-	-4073	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	582	-0-	-4638	-0-	582	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

01	11377	X	9515	-0-	-1862	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	6348	-0-	-4295	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	7400	-0-	-3791	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	7607	-0-	-2473	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8399	-0-	-811	-0-	8399	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

01	20956	X	20604	-0-	-352	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
02	19604	X	19451	-0-	-153	-0-	19451	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	19834	-0-	-874	-0-	19834	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	19027	-0-	-923	-0-	19027	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	19562	-0-	-1239	-0-	19562	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	18895	-0-	-1235	-0-	18895	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

01	25338	X	25338	-0-	-0-	-0-	25338	2			N	-0-					-0-
02	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
03	23019	X	23019	-0-	-0-	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
04	23099	X	23099	-0-	-0-	-0-	23099	2			N	-0-					-0-
05	23731	X	23731	-0-	-0-	-0-	23731	2			N	-0-					-0-
*06	22576	X	22576	-0-	-0-	-0-	22576	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

01	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	16069	2			N	-0-					43
02	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	2			N	-0-					43
03	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16246	2			N	-0-					43
04	15600	X	14419	-0-	-1181	-0-	14419	2			N	-0-					43
05	16120	X	5547	-0-	-10573	-0-	5547	2			N	-0-					43
06	15600	X	11521	-0-	-4079	-0-	11521	2			N	-0-					43

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

01	18321	X	17741	-0-	-580	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
02	17139	X	16133	-0-	-1006	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	16621	-0-	-1700	-0-	16621	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	14511	-0-	-2919	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	15130	-0-	-2850	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	14483	-0-	-2677	-0-	14483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 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
01	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
02	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18858	2			N	-0-					-0-
03	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	19097	2			N	-0-					-0-
04	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
05	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	17474	2			N	-0-					-0-
*06	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	16016	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

01	15345	X	13891	-0-	-1454	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
02	14355	X	13866	-0-	-489	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
03	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13355	-0-	-865	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14167	-0-	-651	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13947	-0-	-723	-0-	13947	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	13671	X	11416	-0-	-2255	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	5287	-0-	-5675	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	3468	-0-	-6793	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					-0-
05	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-
06	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

01	7409	X	4763	-0-	-2646	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	2414	-0-	-4517	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	571	-0-	-1723	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	2124	-0-	-2496	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	2814	-0-	-1960	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3348	-0-	-1272	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

01	11873	X	10821	-0-	-1052	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	9250	-0-	-1857	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10001	-0-	-1624	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8992	-0-	-1568	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10008	-0-	-873	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8974	-0-	-1496	-0-	8974	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

01	11811	X	11660	-0-	-151	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
02	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
03	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10630	-0-	-800	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	9438	-0-	-2373	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	9091	-0-	-2339	-0-	9091	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

01	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
02	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
03	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
04	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
05	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
*06	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

01	18476	X	17560	-0-	-916	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
02	17284	X	16814	-0-	-470	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	18222	-0-	-254	-0-	18222	2			N	-0-					-0-
04	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	17262	-0-	-718	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15429	-0-	-2211	-0-	15429	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

01	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
04	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
05	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
*06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	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 #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 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
01	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
02	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
03	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
04	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
05	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
*06	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-

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
01	11563	X	5964	-0-	-5599	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
02	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
03	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	15359	2			N	-0-					-0-
04	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	14882	-0-	-308	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	14515	-0-	-335	-0-	14515	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34596	X	31604	-0-	-2992	-0-	31604	2			N	-0-					-0-
02	32364	X	29490	-0-	-2874	-0-	29490	2			N	-0-					-0-
03	33790	X	31033	-0-	-2757	-0-	31033	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	28199	-0-	-4291	-0-	28199	2			N	-0-					-0-
05	32519	X	29352	-0-	-3167	-0-	29352	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	27669	-0-	-2901	-0-	27669	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
02	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
03	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
04	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	4066	-0-	-6412	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
*06	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	97	-0-	-3623	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
*06	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 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
01	20646	X	19727	-0-	-919	-0-	19727	2			N	-0-					-0-
02	19285	X	18512	-0-	-773	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	18295	-0-	-2258	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	18079	-0-	-1181	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	18177	-0-	-1601	-0-	18177	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	17843	-0-	-1297	-0-	17843	2			N	-0-					-0-

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
01	13051	X	12336	-0-	-715	-0-	12336	2			N	-0-					108
02	12209	X	10477	-0-	-1732	-0-	10477	2			N	-0-					108
03	12214	X	12183	-0-	-31	-0-	12162	2	21	9	N	19					127
04	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12675	2			N	-0-					127
05	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	12714	2			N	-0-					127
*06	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	13948	2			N	-0-					127

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	1050	-0-	-6793	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	439	-0-	-4955	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	359	-0-	-3578	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	1490	-0-	-2020	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	1984	-0-	-1643	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
*06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25469	X	25469	-0-	-0-	-0-	25469	2			N	-0-					-0-
02	23635	X	22814	-0-	-821	-0-	22814	2			N	-0-					-0-
03	25265	X	24005	-0-	-1260	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
04	24660	X	23165	-0-	-1495	-0-	23165	2			N	-0-					-0-
05	25482	X	23840	-0-	-1642	-0-	23840	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	23148	-0-	-1512	-0-	23148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

01	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	14198	-0-	-331	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
03	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14904	-0-	-456	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	14967	-0-	-905	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	14290	-0-	-1640	-0-	14290	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

01	29851	X	29851	-0-	-0-	-0-	29851	2			N	-0-					-0-
02	28403	X	28403	-0-	-0-	-0-	28403	2			N	-0-					-0-
03	34452	X	34452	-0-	-0-	-0-	34452	2			N	-0-					-0-
04	30815	X	30815	-0-	-0-	-0-	30815	2			N	-0-					-0-
05	30127	X	30127	-0-	-0-	-0-	30127	2			N	-0-					-0-
*06	28915	X	28915	-0-	-0-	-0-	28915	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	1653	X	776	-0-	-877	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2921	-0-	-409	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3305	-0-	-136	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	1822	-0-	-1508	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

01	13175	X	12707	-0-	-468	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	12029	-0-	-296	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12149	-0-	-902	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11650	-0-	-680	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11475	-0-	-1390	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	12095	-0-	-355	-0-	12095	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 #: 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
01	41788	X	37041	-0-	-4747	-0-	37041	2			N	-0-					-0-
02	37381	X	33990	-0-	-3391	-0-	33990	2			N	-0-					-0-
03	39401	X	34966	-0-	-4435	-0-	34966	2			N	-0-					-0-
04	36840	X	33145	-0-	-3695	-0-	33145	2			N	-0-					-0-
05	37138	X	33196	-0-	-3942	-0-	33196	2			N	-0-					-0-
06	35850	X	31105	-0-	-4745	-0-	31105	2			N	-0-					-0-

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
01	18073	X	13148	-0-	-4925	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	12147	-0-	-2933	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
03	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
04	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
05	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	20825	2			N	-0-					-0-
*06	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	19384	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	27258	X	27258	-0-	-0-	-0-	27258	2			N	-0-					-0-
02	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	25060	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	25826	-0-	-679	-0-	25826	2			N	-0-					-0-
04	25928	X	25928	-0-	-0-	-0-	25928	2			N	-0-					-0-
05	26505	X	25317	-0-	-1188	-0-	25317	2			N	-0-					-0-
06	25650	X	23733	-0-	-1917	-0-	23733	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
01	12958	X	11132	-0-	-1826	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	4635	-0-	-7487	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	4803	-0-	-7256	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	481	-0-	-11189	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					-0-
06	10770	X	-0-	-0-	-10770	-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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

01	4619	X	5	-0-	-4614	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	-0-	-0-	-4234	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

01	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8714	-0-	-462	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8053	-0-	-827	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7595	-0-	-1581	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7308	-0-	-1362	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

01	31465	X	28658	-0-	-2807	-0-	28658	2			N	-0-					-0-
02	28681	X	26850	-0-	-1831	-0-	26850	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	27524	-0-	-3042	-0-	27524	2			N	-0-					-0-
04	28950	X	26270	-0-	-2680	-0-	26270	2			N	-0-					-0-
05	29729	X	26818	-0-	-2911	-0-	26818	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	25563	-0-	-2217	-0-	25563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	4340	X	1495	-0-	-2845	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	97	-0-	-3963	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3465	-0-	-875	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

01	18073	X	17086	-0-	-987	-0-	17086	2			N	-0-					37
02	16907	X	14794	-0-	-2113	-0-	14794	2			N	-0-					37
03	18073	X	17520	-0-	-553	-0-	17520	2			N	-0-					37
04	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	16563	2			N	-0-					37
05	17081	X	17055	-0-	-26	-0-	17055	2			N	-0-					37
06	16950	X	16717	-0-	-233	-0-	16717	2			N	-0-					37

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	217	X	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4180	-0-	1080	1080	4180	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	12402	-0-	9402	10482	12402	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5667	-0-	-510	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4651	-0-	-1739	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5163	-0-	-1347	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	5329	-0-	-2471	-0-	5329	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9734	X	9644	-0-	-90	-0-	9644	2			N	-0-					6
02	9106	X	8442	-0-	-664	-0-	8442	2			N	-0-					6
03	9734	X	9080	-0-	-654	-0-	9080	2			N	-0-					6
04	9420	X	8802	-0-	-618	-0-	8802	2			N	-0-					6
05	9734	X	7043	-0-	-2691	-0-	7043	2			N	-0-					6
*06	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
02	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
03	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8065	-0-	-1145	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	7850	-0-	-1667	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7500	-0-	-1710	-0-	7500	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
02	24302	X	7609	-0-	-16693	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
03	23870	X	3862	-0-	-20008	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	9351	-0-	-13749	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	2739	-0-	-16295	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	5306	-0-	-7894	-0-	5306	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

01	23436	X	21045	-0-	-2391	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
02	21750	X	19402	-0-	-2348	-0-	19402	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	20760	-0-	-2149	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	17667	-0-	-3633	-0-	17667	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	16388	-0-	-5622	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	16255	-0-	-4115	-0-	16255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	12586	X	10883	-0-	-1703	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	10743	-0-	-944	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	12208	-0-	-254	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10419	-0-	-1371	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10248	-0-	-1687	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9969	-0-	-1851	-0-	9969	2			N	-0-					-0-

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
01	8153	X	7267	-0-	-886	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
03	20345	X	20345	-0-	-0-	-0-	20345	2			N	-0-					-0-
04	25861	X	25861	-0-	-0-	-0-	25861	2			N	-0-					-0-
05	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	23771	2			N	-0-					-0-
*06	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	20678	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5747	-0-	-1538	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	4084	-0-	-2586	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6199	-0-	-931	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4933	-0-	-1697	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5752	-0-	-1099	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4152	-0-	-1848	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7504	-0-	-246	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6886	-0-	-364	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7466	-0-	-67	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7257	-0-	-3	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7160	-0-	-342	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7063	-0-	-197	-0-	7063	2			N	-0-					-0-

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
01	22646	X	22646	-0-	-0-	-0-	22646	2			N	-0-					-0-
02	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	20330	2			N	-0-					-0-
03	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	21680	2			N	-0-					-0-
04	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	19344	2			N	-0-					-0-
05	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	20631	2			N	-0-					-0-
*06	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	20190	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 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
01	2635	X	1661	-0-	-974	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1680	-0-	-930	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1528	-0-	-1262	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1341	-0-	-1359	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1350	-0-	-448	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	997	-0-	-743	-0-	997	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10082	-0-	-1140	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	9322	-0-	-1176	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	10211	-0-	-174	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9848	-0-	-202	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9913	-0-	-472	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8835	-0-	-1035	-0-	8835	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 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 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
01	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12476	2	36	9	Y	33	48	1			11
02	10556	X	10513	-0-	-43	-0-	10470	2	43	9	Y	39					50
03	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12741	2	8	9	Y	7	24	1			33
04	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11780	2	19	9	Y	17	41	1			9
05	11284	X	10642	-0-	-642	-0-	10612	2	30	9	Y	27					36
06	12330	X	10441	-0-	-1889	-0-	10429	2	12	9	Y	11	38	1			9

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5520	-0-	-19	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4715	-0-	-1206	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4818	-0-	-912	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5732	-0-	-189	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4902	-0-	-828	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33577	X	17685	-0-	-15892	-0-	17685	2			N	-0-					-0-
02	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	9476	-0-	-9527	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	10719	-0-	-7671	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	10238	-0-	-8765	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	8863	-0-	-8237	-0-	8863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 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
01	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
02	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
03	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
04	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
05	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
*06	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

01	5425	X	4762	-0-	-663	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	2709	-0-	-2511	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	3130	-0-	-2450	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3874	-0-	-1526	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4807	-0-	-215	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
*06	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	9547	-0-	-516	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9798	-0-	-1052	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9392	-0-	-1108	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9850	-0-	-1000	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9716	-0-	-604	-0-	9716	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

01	27963	X	27963	-0-	-0-	-0-	27963	2			N	-0-					-0-
02	23287	X	23287	-0-	-0-	-0-	23287	2			N	-0-					-0-
03	22412	X	22412	-0-	-0-	-0-	22412	2			N	-0-					-0-
04	21019	X	21019	-0-	-0-	-0-	21019	2			N	-0-					-0-
05	20532	X	20532	-0-	-0-	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
*06	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	19068	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

01	15624	X	13516	-0-	-2108	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	12778	-0-	-1838	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11565	-0-	-2695	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	11522	-0-	-2248	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13089	-0-	-923	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12800	-0-	-430	-0-	12800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

01	12183	X	11554	-0-	-629	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	11319	-0-	-1006	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12110	-0-	-1065	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	11008	-0-	-1742	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11715	-0-	-375	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10826	-0-	-904	-0-	10826	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

01	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
02	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
03	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
04	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
05	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
*06	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

01	10075	X	8047	-0-	-2028	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	7474	-0-	-1226	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7883	-0-	-1417	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7659	-0-	-381	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7918	-0-	-142	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7776	-0-	-24	-0-	7776	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

01	11749	X	10039	-0-	-1710	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	9421	-0-	-1570	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10511	-0-	-277	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9460	-0-	-590	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	7750	-0-	-2635	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	7545	-0-	-2625	-0-	7545	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

01	14849	X	13080	-0-	-1769	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
02	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
03	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	12367	-0-	-293	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	11824	-0-	-1785	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	7887	-0-	-5313	-0-	7887	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

01	21835	X	21835	-0-	-0-	-0-	21835	2			N	-0-					-0-
02	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	19719	2			N	-0-					-0-
03	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20768	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	19224	-0-	-1896	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	19366	-0-	-2458	-0-	19366	2			N	-0-					-0-
06	21120	X	17829	-0-	-3291	-0-	17829	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
05	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6982	-0-	-248	-0-	6982	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

01	7533	X	5393	-0-	-2140	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	3873	-0-	-2449	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	3479	-0-	-2938	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3965	-0-	-1255	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4260	-0-	-1134	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4018	-0-	-1202	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

01	14942	X	12545	-0-	-2397	-0-	12545	2			N	-0-					8
02	13630	X	6683	-0-	-6947	-0-	6683	2			N	-0-					8
03	14570	X	10257	-0-	-4313	-0-	10247	2	10	9	N	9					17
04	13770	X	10979	-0-	-2791	-0-	10979	2			N	-0-					17
05	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					17
*06	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15663	2			N	-0-					17

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

01	35592	X	35592	-0-	-0-	-0-	35592	2			N	-0-					-0-
02	34179	X	34179	-0-	-0-	-0-	34179	2			N	-0-					-0-
03	33426	X	33426	-0-	-0-	-0-	33426	2			N	-0-					-0-
04	30385	X	30385	-0-	-0-	-0-	30385	2			N	-0-					-0-
05	30245	X	30245	-0-	-0-	-0-	30245	2			N	-0-					-0-
*06	29631	X	29631	-0-	-0-	-0-	29631	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	9467	-0-	-1669	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
03	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
04	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
05	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
*06	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	15809	2			N	-0-					-0-

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
01	14973	X	4135	-0-	-10838	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
02	13659	X	584	-0-	-13075	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	4393	-0-	-4938	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
05	27722	X	27722	-0-	-0-	-0-	27722	2			N	-0-					-0-
*06	30090	X	30090	-0-	-0-	-0-	30090	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
01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6050	-0-	-591	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
03	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7555	-0-	-195	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6833	-0-	-667	-0-	6833	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
01	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
02	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
03	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
04	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
05	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
*06	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11770	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
02	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
05	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
*06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			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
01	26288	X	20491	-0-	-5797	-0-	20491	2			N	-0-					-0-
02	24070	X	18692	-0-	-5378	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	19448	-0-	-5073	-0-	19448	2			N	-0-					-0-
04	23010	X	20339	-0-	-2671	-0-	20339	2			N	-0-					-0-
05	21820	X	21820	-0-	-0-	-0-	21820	2			N	-0-					-0-
*06	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	20327	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	7099	X	7034	-0-	-65	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6283	-0-	-358	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
03	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6260	-0-	-610	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6586	-0-	-513	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6342	-0-	-1158	-0-	6342	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	14072	-0-	10972	10972	14072	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	23178	-0-	20178	31150	23178	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	25149	-0-	22049	53199	25149	2			N	-0-					-0-
*06	74275	X	21076	-0-	-53199	-0-	21076	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

01	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
02	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
03	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8960	-0-	-850	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8491	-0-	-1646	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8099	-0-	-1711	-0-	8099	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

01	4743	X	3655	-0-	-1088	-0-	3646	2	9	9	Y	8					13
02	5017	X	2851	-0-	-2166	-0-	2838	2	13	9	Y	12					25
03	5363	X	3698	-0-	-1665	-0-	3698	2			Y	-0-					25
04	5190	X	2833	-0-	-2357	-0-	2833	2			Y	-0-					25
05	4867	X	1601	-0-	-3266	-0-	1601	2			Y	-0-					25
06	3570	X	3416	-0-	-154	-0-	3402	2	14	9	Y	13					38

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

01	9238	X	8386	-0-	-852	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	8027	-0-	-296	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8750	-0-	-147	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
04	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7153	-0-	-1434	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7335	-0-	-1125	-0-	7335	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

01	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
02	16385	X	14317	-0-	-2068	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	14530	-0-	-2985	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	14281	-0-	-2669	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	14829	-0-	-1694	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13685	-0-	-2005	-0-	13685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

01	20925	X	20714	-0-	-211	-0-	20714	2			N	-0-					-0-
02	19575	X	19076	-0-	-499	-0-	19076	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	19780	-0-	-1145	-0-	19780	2			N	-0-					-0-
04	20250	X	18316	-0-	-1934	-0-	18316	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	18280	-0-	-2645	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	17071	-0-	-2969	-0-	17071	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

01	6944	X	6462	-0-	-482	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6433	-0-	-63	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6136	-0-	-224	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6097	-0-	-785	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5956	-0-	-884	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

01	15469	X	14285	-0-	-1184	-0-	14285	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	12959	-0-	-1512	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13444	-0-	-1560	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	14178	-0-	-132	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	9977	-0-	-4810	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
*06	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

01	17453	X	16199	-0-	-1254	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
02	15863	X	15384	-0-	-479	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	16001	-0-	-956	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	15238	-0-	-1172	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	14556	-0-	-2277	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	14199	-0-	-1701	-0-	14199	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

01	5580	X	2401	-0-	-3179	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	184	-0-	-5471	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	3328	-0-	-2717	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					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 #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5569	-0-	-1561	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	5183	-0-	-1487	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5522	-0-	-1329	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5330	-0-	-550	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	3899	-0-	-2177	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	507	-0-	-4893	-0-	507	2			N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
01	9734	X	8770	-0-	-964	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7851	-0-	-240	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
03	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
04	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9029	-0-	-829	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7252	-0-	-2288	-0-	7252	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
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
03	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
04	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
05	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
*06	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	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
01	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
04	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7438	-0-	-1118	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7533	-0-	-747	-0-	7533	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
01	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
02	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
03	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
04	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
05	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
*06	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	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
01	8649	X	7755	-0-	-894	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7702	-0-	-389	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8049	-0-	-631	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7754	-0-	-646	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7746	-0-	-934	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6993	-0-	-987	-0-	6993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	21340	2			N	-0-					-0-
02	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
03	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12473	-0-	-2137	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	12075	-0-	-3022	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	10451	-0-	-4159	-0-	10451	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
01	20925	X	19602	-0-	-1323	-0-	19602	2			N	-0-					-0-
02	19575	X	17067	-0-	-2508	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	17832	-0-	-3031	-0-	17832	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	17509	-0-	-2441	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
05	20367	X	18407	-0-	-1960	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	17638	-0-	-1322	-0-	17638	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
01	16802	X	15187	-0-	-1615	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	13605	-0-	-1765	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	10051	-0-	-5883	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	11351	-0-	-4069	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	12495	-0-	-3439	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	13809	-0-	-891	-0-	13809	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	4730	-0-	-1997	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	2456	-0-	-4054	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5576	-0-	-1151	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4698	-0-	-1812	-0-	4698	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 #: 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
01	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
03	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
04	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	6047	-0-	-6198	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	9211	-0-	-2639	-0-	9211	2			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
01	32581	X	27820	-0-	-4761	-0-	27820	2			N	-0-					-0-
02	30276	X	25977	-0-	-4299	-0-	25977	2			N	-0-					-0-
03	31899	X	21030	-0-	-10869	-0-	21030	2			N	-0-					-0-
04	29340	X	-0-	-0-	-29340	-0-					N	-0-					-0-
05	28768	X	23726	-0-	-5042	-0-	23726	2			N	-0-					-0-
*06	28893	X	28893	-0-	-0-	-0-	28893	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
01	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
02	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10246	-0-	-1348	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10703	-0-	-517	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10680	-0-	-914	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10609	-0-	-311	-0-	10609	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
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	3528	-0-	-1402	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	329	-0-	-4941	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4709	-0-	-391	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5063	-0-	-207	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4936	-0-	-164	-0-	4936	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
01	6975	X	5063	-0-	-1912	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	3342	-0-	-3183	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6573	-0-	-402	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4497	-0-	-556	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
*06	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	4495	X	3879	-0-	-616	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	1973	-0-	-1777	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	546	-0-	-3204	-0-	546	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

01	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
03	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	8851	-0-	-2429	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	6725	-0-	-4931	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	8536	-0-	-2744	-0-	8536	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

01	5549	X	246	-0-	-5303	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	1247	X	82	-0-	-1165	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

01	5735	X	5237	-0-	-498	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4568	-0-	-855	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	3999	-0-	-1798	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5046	-0-	-564	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4562	-0-	-1111	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4901	-0-	-169	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

01	4619	X	3098	-0-	-1521	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3369	-0-	-952	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3541	-0-	-1078	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3384	-0-	-756	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3496	-0-	-720	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3380	-0-	-100	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					6
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-					6
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					6
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

01	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
02	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
03	837	X	178	-0-	-659	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	29626	X	29626	-0-	-0-	-0-	29626	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	27428	-0-	-180	-0-	27428	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	28224	-0-	-1288	-0-	28224	2			N	-0-					-0-
04	28560	X	24421	-0-	-4139	-0-	24421	2			N	-0-					-0-
05	29512	X	28034	-0-	-1478	-0-	28034	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	26946	-0-	-1614	-0-	26946	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

01	5239	X	3460	-0-	-1779	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	3827	-0-	-1074	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	496	-0-	-4064	-0-	496	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

01	61196	X	61196	-0-	-0-	-0-	61196	2			N	-0-					-0-
02	53592	X	53592	-0-	-0-	-0-	53592	2			N	-0-					-0-
03	54808	X	54050	-0-	-758	-0-	54050	2			N	-0-					-0-
04	53040	X	50896	-0-	-2144	-0-	50896	2			N	-0-					-0-
05	54808	X	45615	-0-	-9193	-0-	45615	2			N	-0-					-0-
06	53040	X	18579	-0-	-34461	-0-	18579	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

01	9765	X	3647	-0-	-6118	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	6821	-0-	-2140	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7762	-0-	-794	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
04	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
05	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7419	-0-	-81	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	30521	X	30521	-0-	-0-	-0-	30521	2			N	-0-					-0-
02	31370	X	31370	-0-	-0-	-0-	31370	2			N	-0-					-0-
03	33223	X	33223	-0-	-0-	-0-	33223	2			N	-0-					-0-
04	28003	X	28003	-0-	-0-	-0-	28003	2			N	-0-					-0-
05	23152	X	23152	-0-	-0-	-0-	23152	2			N	-0-					-0-
*06	30543	X	30543	-0-	-0-	-0-	30543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	6510	X	3572	-0-	-2938	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	2145	-0-	-2727	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4862	-0-	-118	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3097	-0-	-2049	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4972	-0-	-1208	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

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
01	4991	X	4491	-0-	-500	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	3792	-0-	-877	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5479	-0-	-191	-0-	5479	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
01	6107	X	5139	-0-	-968	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5135	-0-	-1187	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5323	-0-	-1776	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5069	-0-	-1801	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	4860	-0-	-2239	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4193	-0-	-1117	-0-	4193	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
01	10788	X	9355	-0-	-1433	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9006	-0-	-767	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9140	-0-	-780	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8685	-0-	-555	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8920	-0-	-721	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8381	-0-	-949	-0-	8381	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
01	30783	X	26535	-0-	-4248	-0-	26535	2			N	-0-					-0-
02	28797	X	24524	-0-	-4273	-0-	24524	2			N	-0-					-0-
03	30783	X	17051	-0-	-13732	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	17461	-0-	-9299	-0-	17461	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	24353	-0-	-2369	-0-	24353	2			N	-0-					-0-
06	25680	X	22098	-0-	-3582	-0-	22098	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
01	23497	X	23497	-0-	-0-	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
02	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	22506	2			N	-0-					-0-
03	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
04	22055	X	22055	-0-	-0-	-0-	22055	2			N	-0-					-0-
05	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	22210	2			N	-0-					-0-
*06	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	20979	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
01	8742	X	7108	-0-	-1634	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6666	-0-	-1222	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6686	-0-	-1591	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6236	-0-	-1054	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6321	-0-	-1212	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6613	-0-	-287	-0-	6613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	10075	X	9632	-0-	-443	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	8681	-0-	-744	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8984	-0-	-1091	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8660	-0-	-970	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8922	-0-	-719	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8577	-0-	-753	-0-	8577	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	10902	-0-	-2786	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12135	-0-	-1319	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11347	-0-	-1103	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	9387	-0-	-3478	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	10578	-0-	-1872	-0-	10578	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

01	40796	X	36255	-0-	-4541	-0-	36255	2			N	-0-					-0-
02	36250	X	34882	-0-	-1368	-0-	34882	2			N	-0-					-0-
03	38750	X	38482	-0-	-268	-0-	38482	2			N	-0-					-0-
04	37906	X	37906	-0-	-0-	-0-	37906	2			N	-0-					-0-
05	38051	X	38051	-0-	-0-	-0-	38051	2			N	-0-					-0-
06	37230	X	36148	-0-	-1082	-0-	36148	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

01	19003	X	17931	-0-	-1072	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
02	17777	X	16730	-0-	-1047	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	17172	-0-	-1552	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	17269	-0-	-791	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	17268	-0-	-1084	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	15372	-0-	-1968	-0-	15372	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

01	14632	X	13722	-0-	-910	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	12576	-0-	-1112	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	13174	-0-	-1055	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13133	-0-	-457	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12876	-0-	-1167	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12106	-0-	-1184	-0-	12106	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

01	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
02	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
03	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
04	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
05	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
*06	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	14092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7595	X	6712	-0-	-883	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6121	-0-	-433	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6139	-0-	-526	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5887	-0-	-623	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6553	-0-	-174	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5997	-0-	-513	-0-	5997	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

01	10447	X	6122	-0-	-4325	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
02	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
03	35044	X	35044	-0-	-0-	-0-	35044	2			N	-0-					-0-
04	36491	X	36491	-0-	-0-	-0-	36491	2			N	-0-					-0-
05	34975	X	34975	-0-	-0-	-0-	34975	2			N	-0-					-0-
*06	31747	X	31747	-0-	-0-	-0-	31747	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

01	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	7316	-0-	-1413	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7621	-0-	-2144	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	3983	-0-	-5467	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	3399	-0-	-6366	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	5733	-0-	-1024	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
03	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
04	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6711	-0-	-357	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	6847	-0-	-2273	-0-	6847	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

01	33795	X	33795	-0-	-0-	-0-	33795	2			N	-0-					-0-
02	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	30682	2			N	-0-					-0-
03	32271	X	31782	-0-	-489	-0-	31782	2			N	-0-					-0-
04	31230	X	30042	-0-	-1188	-0-	30042	2			N	-0-					-0-
05	32271	X	30420	-0-	-1851	-0-	30420	2			N	-0-					-0-
06	31230	X	28644	-0-	-2586	-0-	28644	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

01	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
02	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
03	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	16849	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14645	-0-	-955	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	15712	-0-	-408	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	15032	-0-	-568	-0-	15032	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

01	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	7658	-0-	-27	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	3738	-0-	-4570	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	20	-0-	-8020	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	655	-0-	-7653	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

01	38105	X	38105	-0-	-0-	-0-	38105	2			N	-0-					-0-
02	35335	X	35335	-0-	-0-	-0-	35335	2			N	-0-					-0-
03	37155	X	37155	-0-	-0-	-0-	37155	2			N	-0-					-0-
04	37095	X	37095	-0-	-0-	-0-	37095	2			N	-0-					-0-
05	36509	X	36509	-0-	-0-	-0-	36509	2			N	-0-					-0-
*06	34565	X	34565	-0-	-0-	-0-	34565	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

01	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	20757	2			N	-0-					-0-
02	19158	X	19158	-0-	-0-	-0-	19158	2			N	-0-					-0-
03	19631	X	19631	-0-	-0-	-0-	19631	2			N	-0-					-0-
04	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	17998	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	16654	-0-	-836	-0-	16654	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 #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	10865	-0-	-9936	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
02	21083	X	10996	-0-	-10087	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	14944	-0-	-7593	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	13918	-0-	-7892	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	15612	-0-	-6894	-0-	15612	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	14363	-0-	-97	-0-	14363	2			N	-0-					-0-

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
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			Y	-0-					15
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4348	2	36	9	Y	33					48
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-	34	1			14
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			Y	-0-					14
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			Y	-0-					14
*06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4527	2	37	9	Y	34					48

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
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
*06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	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
01	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	20650	2			N	-0-					-0-
02	18560	X	17000	-0-	-1560	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	17310	-0-	-2902	-0-	17310	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	16164	-0-	-3816	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	18440	-0-	-2206	-0-	18440	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	17587	-0-	-2393	-0-	17587	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
01	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	-0-	-0-	-3973	-0-					N	-0-					-0-
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	X	4129	-0-	-118	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2825	2	20	9	N	18					36
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2455	2	25	9	N	23	16	1			43
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-	27	1			16
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3334	2	23	9	N	21	30	1			7
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					7
*06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3065	2	51	9	N	46	35	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1145	2	33	9	N	30					66
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1344	2	69	9	N	63	36	1			93
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-	57	1			36
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1152	2	45	9	N	41	62	1			15
05	1209	N	974	-0-	-235	-0-	974	2			N	-0-					15
06	1170	N	934	-0-	-236	-0-	869	2	65	9	N	59	49	1			25

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 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
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
02	6003	X	2392	-0-	-3611	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
04	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
05	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
*06	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7269	-0-	-574	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	5834	-0-	-1503	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5542	-0-	-1960	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5560	-0-	-1700	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6021	-0-	-1233	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6831	-0-	-189	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 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
01	3906	X	2712	-0-	-1194	-0-	2709	2	3	9	Y	3					5
02	3509	X	2917	-0-	-592	-0-	2913	2	4	9	Y	4					9
03	4557	X	2891	-0-	-1666	-0-	2891	2			Y	-0-					9
04	4410	X	4221	-0-	-189	-0-	4221	2			Y	-0-					9
05	4557	X	4080	-0-	-477	-0-	4080	2			Y	-0-					9
*06	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7316	2	10	9	Y	9					18

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43338	X	41814	-0-	-1524	-0-	41814	2			N	-0-					-0-
02	40455	X	38819	-0-	-1636	-0-	38819	2			N	-0-					-0-
03	42780	X	41491	-0-	-1289	-0-	41491	2			N	-0-					-0-
04	41400	X	39723	-0-	-1677	-0-	39723	2			N	-0-					-0-
05	41819	X	40608	-0-	-1211	-0-	40608	2			N	-0-					-0-
06	40470	X	38881	-0-	-1589	-0-	38881	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 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
01	6355	X	6280	-0-	-75	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5403	-0-	-828	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6287	-0-	-316	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
*06	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 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
01	10633	X	9211	-0-	-1422	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8082	-0-	-1169	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9447	-0-	-845	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	7332	-0-	-2628	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	6231	-0-	-4061	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	5917	-0-	-3233	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

01	10323	X	10230	-0-	-93	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	9636	-0-	-4980	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	8206	-0-	-7418	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	4056	-0-	-11064	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9549	-0-	-991	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8394	-0-	-1566	-0-	8394	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 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
01	16616	X	16428	-0-	-188	-0-	16428	2			N	-0-					-0-
02	15544	X	14715	-0-	-829	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	15690	-0-	-1050	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	14560	-0-	-1640	-0-	14560	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	15050	-0-	-1690	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	14473	-0-	-1427	-0-	14473	2			N	-0-					-0-

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
01	35612	X	35612	-0-	-0-	-0-	35612	2			N	-0-					-0-
02	31340	X	31340	-0-	-0-	-0-	31340	2			N	-0-					-0-
03	33709	X	33709	-0-	-0-	-0-	33709	2			N	-0-					-0-
04	29071	X	29071	-0-	-0-	-0-	29071	2			N	-0-					-0-
05	23715	X	16538	-0-	-7177	-0-	16538	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	22486	-0-	-464	-0-	22486	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 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
01	9455	X	8568	-0-	-887	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8087	-0-	-758	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8623	-0-	-832	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8444	-0-	-466	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8644	-0-	-563	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
*06	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 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
01	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
02	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
03	22681	X	22681	-0-	-0-	-0-	22681	2			N	-0-					-0-
04	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	15803	2			N	-0-					-0-
05	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5263	-0-	-2147	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 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
01	18972	X	16814	-0-	-2158	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
02	17400	X	15525	-0-	-1875	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	16085	-0-	-1926	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	15224	-0-	-1756	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	15236	-0-	-1814	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	15749	-0-	-511	-0-	15749	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
02	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
03	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
04	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
05	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 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
01	12803	X	11279	-0-	-1524	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	10260	-0-	-1717	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	10735	-0-	-1944	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	8899	-0-	-3311	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11500	-0-	-714	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
*06	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2			N	-0-					-0-

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
01	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					48
02	4524	X	3325	-0-	-1199	-0-	3325	2			N	-0-					48
03	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					48
04	7260	X	4830	-0-	-2430	-0-	4830	2			N	-0-					48
05	7502	X	821	-0-	-6681	-0-	821	2			N	-0-					48
06	7260	X	2844	-0-	-4416	-0-	2844	2			N	-0-					48

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
02	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
03	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
04	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
05	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	15906	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	14084	-0-	-886	-0-	14084	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 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
01	15190	X	14606	-0-	-584	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	12534	-0-	-1676	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13001	-0-	-2189	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12647	-0-	-1903	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	12574	-0-	-2027	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12393	-0-	-1737	-0-	12393	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4995	-0-	-368	-0-	4995	2			N	-0-					66
02	4669	X	4240	-0-	-429	-0-	4240	2			N	-0-					66
03	4991	X	4967	-0-	-24	-0-	4967	2			N	-0-					66
04	4830	X	4397	-0-	-433	-0-	4397	2			N	-0-					66
05	4991	X	4007	-0-	-984	-0-	4007	2			N	-0-					66
06	4830	X	3055	-0-	-1775	-0-	3055	2			N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948																	
01	27373	X	20289	-0-	-7084	-0-	20289	2			N	-0-					-0-
02	25607	X	22858	-0-	-2749	-0-	22858	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	19301	-0-	-8072	-0-	19301	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	22766	-0-	-3724	-0-	22766	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	22948	-0-	-3402	-0-	22948	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	22980	-0-	-660	-0-	22980	2			N	-0-					-0-
BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387																	
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	13438	-0-	10438	10438	13438	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	12840	-0-	9740	20178	12840	2			N	-0-					-0-
*06	36572	X	16394	-0-	-20178	-0-	16394	2			N	-0-					-0-
RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954																	
01	18197	X	17207	-0-	-990	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
02	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	16664	-0-	-603	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15188	-0-	-1522	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	15526	-0-	-1741	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	14826	-0-	-1824	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545																	
01	12617	X	9601	-0-	-3016	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	8617	-0-	-1997	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9830	-0-	-276	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8622	-0-	-678	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
05	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7960	-0-	-1550	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240																	
01	9827	X	3110	-0-	-6717	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	4552	-0-	-4641	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5316	-0-	-4511	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	4157	-0-	-4303	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3490	-0-	-1377	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4414	-0-	-716	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130																	
01	8587	X	8361	-0-	-226	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7482	-0-	-551	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8965	-0-	-614	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	7576	-0-	-1694	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	3140	-0-	-6439	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	588	-0-	-8082	-0-	588	2			N	-0-					-0-
ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012																	
01	14756	X	10878	-0-	-3878	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
02	13949	X	11189	-0-	-2760	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	7909	-0-	-7002	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	8485	-0-	-5945	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	12279	-0-	-1485	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
*06	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	12152	X	11381	-0-	-771	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10378	-0-	-990	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11178	-0-	-757	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10566	-0-	-504	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10809	-0-	-599	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10395	-0-	-615	-0-	10395	2			N	-0-					-0-

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
01	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6	-0-	6	7	6	2			N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	15872	X	14895	-0-	-977	-0-	14895	2			N	-0-					21
02	14848	X	12927	-0-	-1921	-0-	12927	2			N	-0-					21
03	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	16996	2			N	-0-					21
04	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	16214	2			N	-0-					21
05	14880	X	11514	-0-	-3366	-0-	11514	2			N	-0-					21
06	15360	X	8961	-0-	-6399	-0-	8961	2			N	-0-					21

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
01	9455	X	7560	-0-	-1895	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	7248	-0-	-1423	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7984	-0-	-1285	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7554	-0-	-1416	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	4981	-0-	-4009	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	3034	-0-	-4706	-0-	3034	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
01	18600	X	15632	-0-	-2968	-0-	15632	2			N	-0-					-0-
02	17400	X	14544	-0-	-2856	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	15522	-0-	-2489	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	14537	-0-	-1663	-0-	14537	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	14819	-0-	-1487	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	13782	-0-	-1338	-0-	13782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-					-0-
02	15515	X	-0-	-0-	-15515	-0-					N	-0-					-0-
03	6975	X	798	-0-	-6177	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
*06	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	12617	X	9427	-0-	-3190	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	6411	-0-	-5392	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
03	21619	X	21619	-0-	-0-	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
04	23007	X	23007	-0-	-0-	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
05	21911	X	21911	-0-	-0-	-0-	21911	2			N	-0-					-0-
*06	21107	X	21107	-0-	-0-	-0-	21107	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

01	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	11211	-0-	-1810	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13471	-0-	-448	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12643	-0-	-827	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
05	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	12083	-0-	-967	-0-	12083	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

01	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
02	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
03	20006	X	20006	-0-	-0-	-0-	20006	2			N	-0-					-0-
04	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	18473	2			N	-0-					-0-
05	20837	X	20837	-0-	-0-	-0-	20837	2			N	-0-					-0-
*06	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	20986	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

01	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
02	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
04	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
*06	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 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
01	14973	X	1669	-0-	-13304	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
03	22968	X	22968	-0-	-0-	-0-	22968	2			N	-0-					-0-
04	21927	X	21927	-0-	-0-	-0-	21927	2			N	-0-					-0-
05	26619	X	26619	-0-	-0-	-0-	26619	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	19052	-0-	-3178	-0-	19052	2			N	-0-					-0-

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
01	11749	X	10068	-0-	-1681	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	10334	-0-	-657	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	7879	-0-	-3746	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8676	-0-	-1464	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	8209	-0-	-2827	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	831	-0-	-9849	-0-	831	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24118	X	-0-	-0-	-24118	-0-					N	-0-					-0-
02	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					N	-0-					-0-
03	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-
04	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	18509	2			N	-0-					-0-
05	21542	X	21542	-0-	-0-	-0-	21542	2			N	-0-					-0-
*06	19906	X	19906	-0-	-0-	-0-	19906	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 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
01	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
02	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
04	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
*06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
05	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
*06	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

01	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
02	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
03	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
04	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
05	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	17973	2			N	-0-					-0-
*06	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	15485	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

01	7719	X	6233	-0-	-1486	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6301	-0-	-717	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6722	-0-	-780	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6526	-0-	-734	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6400	-0-	-451	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6205	-0-	-305	-0-	6205	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

01	25575	X	24672	-0-	-903	-0-	24672	2			N	-0-					119
02	23925	X	22402	-0-	-1523	-0-	22402	2			N	-0-					119
03	25265	X	24314	-0-	-951	-0-	24314	2			N	-0-					119
04	24150	X	23068	-0-	-1082	-0-	23068	2			N	-0-					119
05	24676	X	22713	-0-	-1963	-0-	22713	2			N	-0-					119
06	23880	X	22026	-0-	-1854	-0-	22026	2			N	-0-					119

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

01	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
02	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
03	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
04	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
05	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
*06	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

01	19809	X	-0-	-0-	-19809	-0-					N	-0-					-0-
02	18531	X	-0-	-0-	-18531	-0-					N	-0-					-0-
03	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					N	-0-					-0-
04	17070	X	11023	-0-	-6047	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
05	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14991	2			N	-0-					-0-
*06	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	15406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	12152	X	11568	-0-	-584	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	10389	-0-	-660	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10679	-0-	-1473	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9565	-0-	-2195	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10373	-0-	-1779	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10072	-0-	-1118	-0-	10072	2			N	-0-					-0-

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
01	16802	X	16285	-0-	-517	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	14884	-0-	-196	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	15598	-0-	-677	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	14837	-0-	-913	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	15483	-0-	-792	-0-	15483	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	14636	-0-	-1114	-0-	14636	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
01	2511	X	963	-0-	-1548	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
03	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
*06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	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
01	14105	X	13644	-0-	-461	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	12258	-0-	-937	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13551	-0-	-554	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12511	-0-	-1049	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12806	-0-	-989	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	12740	-0-	-460	-0-	12740	2			N	-0-					-0-

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
01	10416	X	8197	-0-	-2219	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8665	-0-	-1079	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	6580	-0-	-3836	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	6142	-0-	-3938	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	5303	-0-	-5113	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	5469	-0-	-3501	-0-	5469	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	10447	X	3453	-0-	-6994	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	2267	-0-	-7506	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4492	-0-	-685	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4729	-0-	-281	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4400	-0-	-777	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
*06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	17794	X	8777	-0-	-9017	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	7349	-0-	-7615	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	12312	-0-	-2289	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
04	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
05	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
*06	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13391	2			N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6888	-0-	-391	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7828	-0-	-573	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7674	-0-	-456	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	4626	-0-	-2964	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

01	12276	X	9970	-0-	-2306	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	8570	-0-	-2595	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9931	-0-	-919	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9431	-0-	-229	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9822	-0-	-160	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
*06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

01	11687	X	11474	-0-	-213	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	10783	-0-	-121	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11143	-0-	-482	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10237	-0-	-1013	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10610	-0-	-1015	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9472	-0-	-1688	-0-	9472	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

01	16709	X	16168	-0-	-541	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	15109	-0-	-261	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	16055	-0-	-282	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	15174	-0-	-636	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	15428	-0-	-754	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	15101	-0-	-559	-0-	15101	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

01	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
02	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
03	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
04	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
05	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
*06	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 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
01	14663	X	12875	-0-	-1788	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	11981	-0-	-1417	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12554	-0-	-1396	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12837	-0-	-333	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	13096	-0-	-234	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	12180	-0-	-270	-0-	12180	2			N	-0-					-0-

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
01	13733	X	11762	-0-	-1971	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
02	12847	X	10940	-0-	-1907	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11517	-0-	-2154	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	10837	-0-	-2063	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11128	-0-	-1644	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
*06	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 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
01	15593	X	15149	-0-	-444	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
02	14587	X	14282	-0-	-305	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	15130	-0-	-463	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	14533	-0-	-347	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	15034	-0-	-342	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	14717	-0-	-43	-0-	14717	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
04	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
05	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7184	-0-	-586	-0-	7184	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 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
01	12338	X	11088	-0-	-1250	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
02	11542	X	10214	-0-	-1328	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11146	-0-	-1192	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10278	-0-	-1152	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10739	-0-	-359	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10601	-0-	-199	-0-	10601	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 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
01	8649	X	6789	-0-	-1860	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7617	-0-	-474	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8122	-0-	-527	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
04	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7770	-0-	-383	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	6831	-0-	-1059	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571																	
01	5394	X	4883	-0-	-511	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4554	-0-	-434	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4627	-0-	-550	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4083	-0-	-927	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4291	-0-	-731	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3254	-0-	-1486	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354																	
01	6820	X	5093	-0-	-1727	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	4121	-0-	-2433	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6285	-0-	-721	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
04	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
*06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928																	
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7993	-0-	4893	4893	7993	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2052	-0-	-948	3945	2052	2			N	-0-					-0-
WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396																	
01	8649	X	5661	-0-	-2988	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
02	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
03	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
04	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9520	-0-	-1082	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9267	-0-	-993	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060																	
01	7967	X	7906	-0-	-61	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	6879	-0-	-574	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6399	-0-	-1568	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6431	-0-	-1219	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	3402	-0-	-4503	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089																	
01	14043	X	11548	-0-	-2495	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	10968	-0-	-2169	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	11459	-0-	-2274	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	10978	-0-	-2312	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11416	-0-	-1015	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10921	-0-	-419	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009																	
01	14136	X	12854	-0-	-1282	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
02	13224	X	12790	-0-	-434	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	13712	-0-	-114	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	12611	-0-	-769	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	12180	-0-	-1491	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	12600	-0-	-660	-0-	12600	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 #: 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
01	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	2835	2	18	9	N	16					37
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2734	2	18	9	N	16					53
03	3100	X	2630	-0-	-470	-0-	2630	2			N	-0-	44	1			9
04	3000	X	2197	-0-	-803	-0-	2197	2			N	-0-					9
05	3100	X	1319	-0-	-1781	-0-	1309	2	10	9	N	9					18
06	2850	X	1295	-0-	-1555	-0-	1295	2			N	-0-					18

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
01	7595	X	6336	-0-	-1259	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5948	-0-	-26	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
03	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
05	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7023	-0-	-1107	-0-	7023	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
01	8091	X	5744	-0-	-2347	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	725	-0-	-6844	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	3348	-0-	-2914	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	2209	-0-	-3851	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	3771	-0-	-2305	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3257	-0-	-2293	-0-	3257	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2542	X	2148	-0-	-394	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-					-0-
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
*06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	26257	X	14542	-0-	-11715	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
02	23809	X	11963	-0-	-11846	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	17112	-0-	-7967	-0-	17112	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	13772	-0-	-9118	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
05	21049	X	11316	-0-	-9733	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	10664	-0-	-5896	-0-	10664	2			N	-0-					-0-

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
01	26474	X	20494	-0-	-5980	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
02	24766	X	19770	-0-	-4996	-0-	19770	2			N	-0-					-0-
03	25792	X	21912	-0-	-3880	-0-	21912	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	23551	-0-	-1199	-0-	23551	2			N	-0-					-0-
05	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	22741	2			N	-0-					-0-
*06	22473	X	22473	-0-	-0-	-0-	22473	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
01	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
02	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
03	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
04	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
05	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
*06	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	6200	X	5572	-0-	-628	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5122	-0-	-707	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5842	-0-	-389	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5485	-0-	-545	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5343	-0-	-640	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5221	-0-	-419	-0-	5221	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
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3782	X	3657	-0-	-125	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3207	-0-	-331	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3485	-0-	-452	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3232	-0-	-578	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3291	-0-	-646	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3218	-0-	-322	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	24167	-0-	-1718	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
02	24215	X	22206	-0-	-2009	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	23215	-0-	-2670	-0-	23215	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	21878	-0-	-2872	-0-	21878	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	23091	-0-	-1213	-0-	23091	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	22396	-0-	-1004	-0-	22396	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	3660	X	948	-0-	-2712	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 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
01	6634	X	6172	-0-	-462	-0-	6158	2	14	9	N	13					30
02	6206	X	5362	-0-	-844	-0-	5349	2	13	9	N	12					42
03	6634	X	4499	-0-	-2135	-0-	4499	2			N	-0-	35	1			7
04	6120	X	5344	-0-	-776	-0-	5344	2			N	-0-					7
05	6169	X	5663	-0-	-506	-0-	5651	2	12	9	N	11					18
06	5970	X	3488	-0-	-2482	-0-	3488	2			N	-0-					18

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	18218	-0-	-2366	-0-	18218	2			N	-0-					-0-
02	19256	X	17118	-0-	-2138	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
03	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	21296	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	18459	-0-	-1461	-0-	18459	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	16638	-0-	-3512	-0-	16638	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	15312	-0-	-4608	-0-	15312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9041	-0-	5941	5941	9041	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	7296	-0-	4296	10237	7296	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

01	6727	X	6333	-0-	-394	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5781	-0-	-512	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5205	-0-	-1065	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3157	-0-	-3198	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5500	-0-	-770	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 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
01	17856	X	16691	-0-	-1165	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15418	-0-	-822	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16418	-0-	-942	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	15939	-0-	-201	-0-	15939	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	16151	-0-	-527	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	14782	-0-	-1358	-0-	14782	2			N	-0-					-0-

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
01	18693	X	15299	-0-	-3394	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
02	15689	X	11437	-0-	-4252	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	15688	-0-	-1083	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
04	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
05	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
*06	19240	X	19240	-0-	-0-	-0-	19240	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 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
01	7533	X	5077	-0-	-2456	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	4535	-0-	-1758	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5266	-0-	-965	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5798	-0-	-82	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5248	-0-	-425	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
*06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26228	X	26228	-0-	-0-	-0-	26228	2			N	-0-					-0-
02	27853	X	27853	-0-	-0-	-0-	27853	2			N	-0-					-0-
03	33959	X	33959	-0-	-0-	-0-	33959	2			N	-0-					-0-
04	30758	X	30758	-0-	-0-	-0-	30758	2			N	-0-					-0-
05	30316	X	30316	-0-	-0-	-0-	30316	2			N	-0-					-0-
*06	27695	X	27695	-0-	-0-	-0-	27695	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 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
01	1302	X	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
03	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
04	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
05	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6457	-0-	-593	-0-	6457	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 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
01	13175	X	12607	-0-	-568	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	12391	-0-	-775	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12328	-0-	-1343	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11590	-0-	-1310	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12027	-0-	-1210	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11482	-0-	-1328	-0-	11482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 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
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
02	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8165	-0-	-1166	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8463	-0-	-1317	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8251	-0-	-1855	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
*06	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 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
01	10664	X	5758	-0-	-4906	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	9792	-0-	-184	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
03	23165	X	23165	-0-	-0-	-0-	23165	2			N	-0-					-0-
04	23368	X	23368	-0-	-0-	-0-	23368	2			N	-0-					-0-
05	21989	X	21989	-0-	-0-	-0-	21989	2			N	-0-					-0-
*06	21120	X	21120	-0-	-0-	-0-	21120	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 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
01	13578	X	11372	-0-	-2206	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	10423	-0-	-2279	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11032	-0-	-1585	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10445	-0-	-1435	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10765	-0-	-984	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10391	-0-	-619	-0-	10391	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 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
01	23498	X	19660	-0-	-3838	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
02	21982	X	17253	-0-	-4729	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	20507	-0-	-2991	-0-	20507	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	20058	-0-	-1242	-0-	20058	2			N	-0-					-0-
05	20696	X	20696	-0-	-0-	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
*06	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	20015	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	15444	-0-	-242	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
02	14239	X	13112	-0-	-1127	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	14379	-0-	-1276	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	13939	-0-	-1211	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	14420	-0-	-1235	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	14115	-0-	-825	-0-	14115	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 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
01	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
02	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
03	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
05	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
*06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

01	8184	X	6826	-0-	-1358	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6564	-0-	-831	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	3130	-0-	-4775	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
05	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	4027	-0-	-2753	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

01	14353	X	13727	-0-	-626	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
02	13427	X	12081	-0-	-1346	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	12695	-0-	-1658	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12481	-0-	-869	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12530	-0-	-1265	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12432	-0-	-858	-0-	12432	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3651	-0-	-129	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
*06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

01	5673	X	4998	-0-	-675	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4611	-0-	-638	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4639	-0-	-662	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4712	-0-	-418	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4661	-0-	-547	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4362	-0-	-468	-0-	4362	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

01	8432	X	7387	-0-	-1045	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6065	-0-	-1823	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	6239	-0-	-2007	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	5937	-0-	-2013	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	5908	-0-	-2307	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5999	-0-	-1141	-0-	5999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	13411	-0-	-2368	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
02	15022	X	12136	-0-	-2886	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	12683	-0-	-3375	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	14051	-0-	-1489	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	14570	-0-	-837	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
*06	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	2			N	-0-					-0-

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
01	19038	X	19038	-0-	-0-	-0-	19038	2			N	-0-					-0-
02	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
03	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	17738	2			N	-0-					-0-
04	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	15611	2			N	-0-					-0-
05	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
*06	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	14891	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
01	7099	X	5836	-0-	-1263	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5275	-0-	-786	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5749	-0-	-730	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5811	-0-	-219	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5872	-0-	-80	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
*06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			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
01	6882	X	5228	-0-	-1654	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4931	-0-	-1455	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	3811	-0-	-2369	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	4459	-0-	-2392	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	4369	-0-	-2261	-0-	4369	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
01	9579	X	8408	-0-	-1171	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	8082	-0-	-2242	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	8102	-0-	-2934	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	7691	-0-	-2989	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8077	-0-	-1378	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	8015	-0-	-355	-0-	8015	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
01	5890	X	5627	-0-	-263	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	5369	-0-	-2664	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	5222	-0-	-2683	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	4811	-0-	-2209	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5554	-0-	-243	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4768	-0-	-782	-0-	4768	2			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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 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
01	11253	X	10841	-0-	-412	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	9833	-0-	-694	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10240	-0-	-703	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9994	-0-	-506	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10458	-0-	-392	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10136	-0-	-364	-0-	10136	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

01	15035	X	9565	-0-	-5470	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
02	13456	X	11288	-0-	-2168	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	2294	-0-	-12090	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	5640	-0-	-3630	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10523	-0-	-1536	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
*06	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

01	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-					-0-
02	13166	X	-0-	-0-	-13166	-0-					N	-0-					-0-
03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
04	26883	X	26883	-0-	-0-	-0-	26883	2			N	-0-					-0-
05	27923	X	27923	-0-	-0-	-0-	27923	2			N	-0-					-0-
*06	27280	X	27280	-0-	-0-	-0-	27280	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

01	12958	X	11985	-0-	-973	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
02	12296	X	10774	-0-	-1522	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11868	-0-	-1276	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11691	-0-	-1029	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11442	-0-	-1144	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10761	-0-	-849	-0-	10761	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

01	12803	X	10274	-0-	-2529	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
02	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
03	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
04	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11418	-0-	-1292	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	9999	-0-	-2301	-0-	9999	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 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
01	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
02	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
03	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7416	-0-	-1134	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7629	-0-	-1206	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7187	-0-	-1363	-0-	7187	2			N	-0-					-0-

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
01	12183	X	11609	-0-	-574	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	9483	-0-	-1914	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9518	-0-	-2665	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9284	-0-	-1936	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	9864	-0-	-1730	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9460	-0-	-1760	-0-	9460	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
01	9827	X	5322	-0-	-4505	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	5676	-0-	-2792	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	5656	-0-	-2621	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
04	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
05	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
*06	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	15325	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
01	10881	X	9757	-0-	-1124	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	9686	-0-	-493	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9375	-0-	-1506	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9021	-0-	-1509	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10383	-0-	-281	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9965	-0-	-55	-0-	9965	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
01	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
03	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
04	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	10628	-0-	-2144	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	9554	-0-	-3286	-0-	9554	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
01	15066	X	13192	-0-	-1874	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
02	14094	X	12891	-0-	-1203	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	13564	-0-	-1502	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12629	-0-	-991	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12812	-0-	-983	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	12460	-0-	-890	-0-	12460	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
01	11005	X	9561	-0-	-1444	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	8800	-0-	-1176	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9529	-0-	-856	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8846	-0-	-784	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8592	-0-	-1359	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8726	-0-	-514	-0-	8726	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 #: 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

01	9858	X	9684	-0-	-174	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	8762	-0-	-721	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9064	-0-	-1073	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8407	-0-	-1403	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8592	-0-	-1421	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8217	-0-	-1143	-0-	8217	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

01	17546	X	8546	-0-	-9000	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	10524	-0-	-4150	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
03	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
04	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	16874	2			N	-0-					-0-
05	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
*06	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	16542	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

01	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	16626	2			N	-0-					-0-
02	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
03	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	18973	2			N	-0-					-0-
04	17041	X	17041	-0-	-0-	-0-	17041	2			N	-0-					-0-
05	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
*06	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

01	12307	X	10886	-0-	-1421	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
02	15834	X	7518	-0-	-8316	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	9562	-0-	-5566	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	9378	-0-	-5262	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	8036	-0-	-6503	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	7154	-0-	-3376	-0-	7154	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

01	5022	X	4442	-0-	-580	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
03	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
04	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	5647	-0-	-2537	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
*06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4913	-0-	-16	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4690	-0-	-80	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	1635	-0-	-3105	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	12803	X	8384	-0-	-4419	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	9203	-0-	-2774	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10417	-0-	-2386	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
04	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	7136	-0-	-2691	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9342	-0-	-738	-0-	9342	2			N	-0-					-0-

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
01	837	X	195	-0-	-642	-0-	195	2			N	-0-					70
02	580	X	53	-0-	-527	-0-	50	2	3	9	N	3					73
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					75
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					75
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					75
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					75

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
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
02	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
03	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
05	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
*06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			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
01	13888	X	9707	-0-	-4181	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	11257	-0-	-1764	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13004	-0-	-915	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12632	-0-	-838	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
05	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	12486	-0-	-84	-0-	12486	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
01	13640	X	12976	-0-	-664	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	9812	-0-	-2774	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
03	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
04	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
05	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
*06	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	13998	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
01	12338	X	11582	-0-	-756	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
02	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
03	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
04	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
05	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
*06	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	13657	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
01	19716	X	18161	-0-	-1555	-0-	18161	2			N	-0-					-0-
02	18444	X	16537	-0-	-1907	-0-	16537	2			N	-0-					-0-
03	19954	X	19954	-0-	-0-	-0-	19954	2			N	-0-					-0-
04	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	19170	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	19432	-0-	-191	-0-	19432	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	17683	-0-	-1637	-0-	17683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
02	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
03	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
04	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
05	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
*06	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2			N	-0-					-0-

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
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
02	5365	X	-0-	-0-	-5365	-0-					N	-0-					-0-
03	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
04	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
05	15627	X	15627	-0-	-0-	-0-	15627	2			N	-0-					-0-
*06	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	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
01	27187	X	26195	-0-	-992	-0-	26195	2			N	-0-					-0-
02	25665	X	20563	-0-	-5102	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	26659	-0-	-776	-0-	26659	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	26170	-0-	-380	-0-	26170	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	24137	-0-	-2802	-0-	24137	2			N	-0-					-0-
*06	26351	X	26351	-0-	-0-	-0-	26351	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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	12309	-0-	9209	9209	12309	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	33230	-0-	30230	39439	33230	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	29382	-0-	26282	65721	29382	2			N	-0-					-0-
*06	91779	X	26058	-0-	-65721	-0-	26058	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
01	14384	X	12058	-0-	-2326	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	10532	-0-	-1822	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	10002	-0-	-2987	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	9070	-0-	-3500	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	9959	-0-	-3030	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	9186	-0-	-2484	-0-	9186	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
01	19716	X	17970	-0-	-1746	-0-	17970	2			N	-0-					-0-
02	17777	X	16325	-0-	-1452	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	17900	-0-	-793	-0-	17900	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	16836	-0-	-1104	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	15907	-0-	-2600	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	15602	-0-	-1798	-0-	15602	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
01	21142	X	7815	-0-	-13327	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
02	19778	X	6103	-0-	-13675	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	-0-	-0-	-20863	-0-					N	-0-					-0-
04	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
*06	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	15128	X	14609	-0-	-519	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
02	14007	X	12952	-0-	-1055	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13832	-0-	-1296	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	11289	-0-	-3351	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	12415	-0-	-2713	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12109	-0-	-2021	-0-	12109	2			N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
*06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	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
01	16492	X	16196	-0-	-296	-0-	16196	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	15160	-0-	-268	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15718	-0-	-650	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	14257	-0-	-1403	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	14011	-0-	-2202	-0-	14011	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	14138	-0-	-1552	-0-	14138	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
01	6200	X	2349	-0-	-3851	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
03	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11049	-0-	-855	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10512	-0-	-1008	-0-	10512	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	10003	-0-	-205	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10107	-0-	-805	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9559	-0-	-1001	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9068	-0-	-1689	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9089	-0-	-1261	-0-	9089	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 #: 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
01	10974	X	10217	-0-	-757	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	9634	-0-	-516	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
03	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9661	-0-	-509	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
05	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9495	-0-	-1035	-0-	9495	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

01	15066	X	14536	-0-	-530	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	13416	-0-	-707	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14329	-0-	-768	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12970	-0-	-1640	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	12685	-0-	-2195	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12766	-0-	-1304	-0-	12766	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

01	45814	X	45814	-0-	-0-	-0-	45814	2			N	-0-					-0-
02	69628	X	69628	-0-	-0-	-0-	69628	2			N	-0-					-0-
03	85784	X	85784	-0-	-0-	-0-	85784	2			N	-0-					-0-
04	90268	X	90268	-0-	-0-	-0-	90268	2			N	-0-					-0-
05	79851	X	79851	-0-	-0-	-0-	79851	2			N	-0-					-0-
*06	74881	X	74881	-0-	-0-	-0-	74881	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

01	13020	X	11876	-0-	-1144	-0-	11876	2			N	-0-					58
02	12180	X	9250	-0-	-2930	-0-	9214	2	36	9	N	33					91
03	12524	X	10787	-0-	-1737	-0-	10778	2	9	9	N	8					99
04	12090	X	10352	-0-	-1738	-0-	10352	2			N	-0-					99
05	11873	X	10521	-0-	-1352	-0-	10521	2			N	-0-					99
*06	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	2			N	-0-					99

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

01	23777	X	21181	-0-	-2596	-0-	21181	2			N	-0-					-0-
02	20967	X	19848	-0-	-1119	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	20985	-0-	-622	-0-	20985	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	19789	-0-	-971	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
05	21235	X	19505	-0-	-1730	-0-	19505	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18602	-0-	-1918	-0-	18602	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

01	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
03	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
04	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
*06	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 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
01	13950	X	2418	-0-	-11532	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
02	13050	X	5844	-0-	-7206	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	7685	-0-	-6265	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	9246	-0-	-4254	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	9998	-0-	-3952	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
*06	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
02	2871	X	-0-	-0-	-2871	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
*06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7440	X	5503	-0-	-1937	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	6683	-0-	-683	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8282	-0-	-708	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8566	-0-	-134	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	3570	-0-	-5420	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

01	22661	X	20437	-0-	-2224	-0-	20437	2			N	-0-					-0-
02	21199	X	5118	-0-	-16081	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					-0-
04	20670	X	855	-0-	-19815	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	29813	X	29813	-0-	-0-	-0-	29813	2			N	-0-					-0-
*06	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	22390	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

01	16368	X	11044	-0-	-5324	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
02	12557	X	10061	-0-	-2496	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12431	-0-	-217	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
04	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
05	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11615	-0-	-415	-0-	11615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
02	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	15431	-0-	-6362	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	14823	-0-	-6267	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	16346	-0-	-5447	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
06	21090	X	15089	-0-	-6001	-0-	15089	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

01	17664	X	17664	-0-	-0-	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
02	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
03	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12132	-0-	-1938	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	12241	-0-	-2298	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	11662	-0-	-2408	-0-	11662	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

01	12617	X	12135	-0-	-482	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11281	-0-	-580	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11255	-0-	-1424	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10134	-0-	-2136	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10253	-0-	-1868	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11096	-0-	-634	-0-	11096	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

01	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
02	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
03	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
04	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
05	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
*06	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	870	X	382	-0-	-488	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3165	-0-	-586	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2042	-0-	-1588	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					55
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4937	2	34	9	N	31					86
03	4557	X	4250	-0-	-307	-0-	4238	2	12	9	N	11					97
04	4410	X	33	-0-	-4377	-0-	33	2			N	-0-					97
05	4557	X	2881	-0-	-1676	-0-	2881	2			N	-0-					97
*06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					97

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	10695	X	6900	-0-	-3795	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	4245	-0-	-4339	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7208	-0-	-1968	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8275	-0-	-605	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
05	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6941	-0-	-49	-0-	6941	2			N	-0-					-0-

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
01	11501	X	10545	-0-	-956	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
02	10759	X	10070	-0-	-689	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10597	-0-	-253	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	10212	-0-	-78	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10363	-0-	-394	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9864	-0-	-546	-0-	9864	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
01	12741	X	12043	-0-	-698	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
02	11426	X	10433	-0-	-993	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10381	-0-	-1740	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	9169	-0-	-2561	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	9484	-0-	-2637	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	8274	-0-	-3366	-0-	8274	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
01	11408	X	9399	-0-	-2009	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
02	10817	X	8557	-0-	-2260	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	8816	-0-	-2747	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	5686	-0-	-5504	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	8486	-0-	-2891	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8315	-0-	-775	-0-	8315	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
01	13206	X	10841	-0-	-2365	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	10124	-0-	-2230	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11453	-0-	-1505	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10958	-0-	-652	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11271	-0-	-385	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
*06	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	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
01	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	17692	2			N	-0-					-0-
04	20736	X	20736	-0-	-0-	-0-	20736	2			N	-0-					-0-
05	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
*06	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	19148	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
01	6293	X	2614	-0-	-3679	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	3603	-0-	-2284	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5543	-0-	-750	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4898	-0-	-1192	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5557	-0-	-736	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5334	-0-	-36	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

01	8618	X	8320	-0-	-298	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	7751	-0-	-456	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8428	-0-	-345	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7894	-0-	-596	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8084	-0-	-224	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6294	-0-	-1866	-0-	6294	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

01	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
02	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
03	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	18055	2			N	-0-					-0-
04	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
05	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	17438	2			N	-0-					-0-
*06	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	16041	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	14198	X	10584	-0-	-3614	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	8333	-0-	-4949	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	8917	-0-	-5033	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	9664	-0-	-3836	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	10370	-0-	-2433	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	10042	-0-	-188	-0-	10042	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

01	6231	X	5843	-0-	-388	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5426	-0-	-403	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5906	-0-	-263	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4991	-0-	-859	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5454	-0-	-560	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4905	-0-	-825	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

01	5270	X	2097	-0-	-3173	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	2530	-0-	-1936	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4534	-0-	-1496	-0-	4534	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	13609	X	2197	-0-	-11412	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
02	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
03	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
04	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	6008	-0-	-6112	-0-	6008	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

01	9300	X	6362	-0-	-2938	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	5032	-0-	-3668	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	6476	-0-	-2514	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	5807	-0-	-2893	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	6112	-0-	-2692	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5715	-0-	-555	-0-	5715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	11355	-0-	-115	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
02	10701	X	10599	-0-	-102	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11086	-0-	-601	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9697	-0-	-1613	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11131	-0-	-556	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
*06	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	11039	2			N	-0-					-0-

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
01	15872	X	14943	-0-	-929	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
02	14848	X	14289	-0-	-559	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	15134	-0-	-738	-0-	15134	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	13977	-0-	-483	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	13504	-0-	-1779	-0-	13504	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	12747	-0-	-2043	-0-	12747	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 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
01	11377	X	7370	-0-	-4007	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	5819	-0-	-3113	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8540	-0-	-574	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7751	-0-	-1069	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8797	-0-	-317	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7649	-0-	-601	-0-	7649	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 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
01	11408	X	10601	-0-	-807	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	9850	-0-	-1025	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	9964	-0-	-1661	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9713	-0-	-1537	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	10185	-0-	-417	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	10106	-0-	-154	-0-	10106	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 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
01	17918	X	17462	-0-	-456	-0-	17462	2			N	-0-					-0-
02	16762	X	15481	-0-	-1281	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	15522	-0-	-2396	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	13970	-0-	-3370	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	15877	-0-	-1793	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	13460	-0-	-3430	-0-	13460	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5494	-0-	-985	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5225	-0-	-836	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5866	-0-	-551	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	1716	-0-	-3744	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4498	-0-	-1144	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4758	-0-	-912	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4242	-0-	-1245	-0-	4242	2			N	-0-					6
02	5133	X	3276	-0-	-1857	-0-	3276	2			N	-0-					6
03	4867	X	3449	-0-	-1418	-0-	3449	2			N	-0-					6
04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					6
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6381	2	26	9	N	24					30
*06	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					30

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
01	7998	X	7088	-0-	-910	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6790	-0-	-692	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6916	-0-	-1082	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6562	-0-	-1178	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6148	-0-	-1447	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6025	-0-	-995	-0-	6025	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
01	13981	X	13506	-0-	-475	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
02	13311	X	12232	-0-	-1079	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12467	-0-	-1762	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	11620	-0-	-2150	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12587	-0-	-991	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	11809	-0-	-1271	-0-	11809	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
01	19840	X	19694	-0-	-146	-0-	19694	2			N	-0-					8
02	18212	X	17855	-0-	-357	-0-	17855	2			N	-0-					8
03	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	19855	2	3	9	N	3					11
04	19050	X	18494	-0-	-556	-0-	18494	2			N	-0-					11
05	19685	X	16015	-0-	-3670	-0-	16015	2			N	-0-					11
06	19230	X	12409	-0-	-6821	-0-	12409	2			N	-0-					11

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
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
03	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
05	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
*06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	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
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3863	-0-	-942	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2923	-0-	-1877	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3117	-0-	-1843	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3165	-0-	-1635	-0-	3165	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 #: 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
01	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
02	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8655	-0-	-335	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	7310	-0-	-1990	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
05	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
*06	19473	X	19473	-0-	-0-	-0-	19473	2			N	-0-					-0-

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
01	57571	X	57571	-0-	-0-	-0-	57571	2			N	-0-					-0-
02	60877	X	60877	-0-	-0-	-0-	60877	2			N	-0-					-0-
03	53233	X	53233	-0-	-0-	-0-	53233	2			N	-0-					-0-
04	37823	X	37823	-0-	-0-	-0-	37823	2			N	-0-					-0-
05	37220	X	37220	-0-	-0-	-0-	37220	2			N	-0-					-0-
*06	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	32514	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 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
01	9021	X	7625	-0-	-1396	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	6552	-0-	-2119	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7600	-0-	-2444	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	6970	-0-	-2750	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	7640	-0-	-2404	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
*06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
02	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
03	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
04	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
05	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
*06	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 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
01	20925	X	19159	-0-	-1766	-0-	19159	2			N	-0-					-0-
02	19575	X	17313	-0-	-2262	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	17617	-0-	-3308	-0-	17617	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	17354	-0-	-1186	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	17726	-0-	-1432	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	16589	-0-	-1951	-0-	16589	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
02	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
03	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8132	-0-	-1498	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	6985	-0-	-2966	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	6598	-0-	-3032	-0-	6598	2			N	-0-					-0-

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
01	5642	X	5122	-0-	-520	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4422	-0-	-856	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4866	-0-	-776	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5274	-0-	-182	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4893	-0-	-57	-0-	4893	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
01	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
02	26370	X	26370	-0-	-0-	-0-	26370	2			N	-0-					-0-
03	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
04	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15864	2			N	-0-					-0-
05	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
*06	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14099	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
03	27355	X	27355	-0-	-0-	-0-	27355	2			N	-0-					-0-
04	21845	X	21845	-0-	-0-	-0-	21845	2			N	-0-					-0-
05	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	19986	2			N	-0-					-0-
*06	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	18392	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
02	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	9407	-0-	-1877	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	10213	-0-	-2507	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11159	-0-	-1985	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	7053	-0-	-5667	-0-	7053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	8153	X	6902	-0-	-1251	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	5738	-0-	-1889	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6949	-0-	-491	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	4899	-0-	-2271	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	5575	-0-	-1834	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6519	-0-	-201	-0-	6519	2			N	-0-					-0-

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
01	7254	X	4402	-0-	-2852	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	3663	-0-	-3123	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	4912	-0-	-2125	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5622	-0-	-1188	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
*06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	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
01	21577	X	21577	-0-	-0-	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
03	19699	X	19699	-0-	-0-	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
04	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	18484	-0-	-147	-0-	18484	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	17561	-0-	-469	-0-	17561	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
01	17143	X	15875	-0-	-1268	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
02	16037	X	14886	-0-	-1151	-0-	14886	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	16035	-0-	-178	-0-	16035	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	14425	-0-	-1235	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	10603	-0-	-5455	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	12425	-0-	-3085	-0-	12425	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
01	16275	X	14702	-0-	-1573	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
02	15051	X	13662	-0-	-1389	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14292	-0-	-1425	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	13888	-0-	-1172	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	14135	-0-	-838	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	13805	-0-	-415	-0-	13805	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
01	10354	X	9017	-0-	-1337	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	8042	-0-	-1789	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10065	-0-	-444	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9677	-0-	-493	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8943	-0-	-1318	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9188	-0-	-562	-0-	9188	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
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
02	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	21786	2			N	-0-					-0-
03	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	2			N	-0-					-0-
04	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
05	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	15430	2			N	-0-					-0-
*06	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	15526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	8742	X	7028	-0-	-1714	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	5787	-0-	-1666	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7853	-0-	-610	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5792	-0-	-2398	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
05	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
*06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

01	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	25677	2			N	-0-					-0-
02	23954	X	23496	-0-	-458	-0-	23496	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	24654	-0-	-952	-0-	24654	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	23424	-0-	-1356	-0-	23424	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	24114	-0-	-1492	-0-	24114	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	22968	-0-	-1812	-0-	22968	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

01	16306	X	14936	-0-	-1370	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
02	15254	X	13882	-0-	-1372	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	13996	-0-	-1659	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13214	-0-	-1636	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	13356	-0-	-1772	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	13552	-0-	-908	-0-	13552	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

01	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23988	2			N	-0-					-0-
02	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
03	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
04	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
05	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
*06	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13981	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

01	17918	X	15942	-0-	-1976	-0-	15942	2			N	-0-					-0-
02	15979	X	15078	-0-	-901	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	16197	-0-	-884	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	15433	-0-	-797	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	15582	-0-	-1189	-0-	15582	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	14537	-0-	-1123	-0-	14537	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

01	7502	X	5126	-0-	-2376	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	4583	-0-	-2319	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5456	-0-	-837	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5236	-0-	-854	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5027	-0-	-88	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4920	-0-	-360	-0-	4920	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

01	3968	X	2839	-0-	-1129	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	2786	-0-	-665	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
04	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	2690	-0-	-1750	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

01	29767	X	29767	-0-	-0-	-0-	29767	2			N	-0-					-0-
02	20962	X	20962	-0-	-0-	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
03	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	19766	2			N	-0-					-0-
04	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2			N	-0-					-0-
05	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	18770	2			N	-0-					-0-
*06	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	19075	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

01	7781	X	4169	-0-	-3612	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	881	-0-	-4658	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	2478	-0-	-2327	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
*06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

01	17856	X	16973	-0-	-883	-0-	16973	2			N	-0-					-0-
02	16675	X	16350	-0-	-325	-0-	16350	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	16402	-0-	-1113	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	15501	-0-	-1149	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	15944	-0-	-1540	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	15428	-0-	-1492	-0-	15428	2			N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

01	20429	X	19435	-0-	-994	-0-	19435	2			N	-0-					-0-
02	19111	X	18041	-0-	-1070	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	17812	-0-	-2617	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	18072	-0-	-1698	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	17585	-0-	-2348	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	17237	-0-	-1573	-0-	17237	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

01	4092	X	3135	-0-	-957	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
03	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
04	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3993	-0-	-595	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	2360	-0-	-2590	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

01	6479	X	5964	-0-	-515	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5508	-0-	-553	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5899	-0-	-580	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5589	-0-	-441	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5677	-0-	-430	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5372	-0-	-388	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

01	43597	X	43597	-0-	-0-	-0-	43597	2			N	-0-					-0-
02	31159	X	31159	-0-	-0-	-0-	31159	2			N	-0-					-0-
03	30342	X	30342	-0-	-0-	-0-	30342	2			N	-0-					-0-
04	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	28328	2			N	-0-					-0-
05	27164	X	27164	-0-	-0-	-0-	27164	2			N	-0-					-0-
*06	26249	X	26249	-0-	-0-	-0-	26249	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

01	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
03	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
04	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
05	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
*06	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7559	-0-	-439	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7298	-0-	-442	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
05	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7453	-0-	-287	-0-	7453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 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
01	3038	X	301	-0-	-2737	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	698	-0-	-5479	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6271	-0-	-332	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
05	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
*06	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	16331	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

01	8525	X	7069	-0-	-1456	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	6852	-0-	-1123	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7464	-0-	-1061	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7450	-0-	-530	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7550	-0-	-386	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7205	-0-	-25	-0-	7205	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

01	35805	X	33879	-0-	-1926	-0-	33879	2			N	-0-					-0-
02	33263	X	31148	-0-	-2115	-0-	31148	2			N	-0-					-0-
03	35154	X	33115	-0-	-2039	-0-	33115	2			N	-0-					-0-
04	34020	X	31171	-0-	-2849	-0-	31171	2			N	-0-					-0-
05	34937	X	32170	-0-	-2767	-0-	32170	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	30781	-0-	-2009	-0-	30781	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	13671	X	3938	-0-	-9733	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	10975	-0-	-1814	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11596	-0-	-680	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	8727	-0-	-3063	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11305	-0-	-878	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	6881	-0-	-4459	-0-	6881	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	26257	X	23438	-0-	-2819	-0-	23438	2			N	-0-					-0-
02	24563	X	23600	-0-	-963	-0-	23600	2			N	-0-					-0-
03	25482	X	22621	-0-	-2861	-0-	22621	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	21492	-0-	-2718	-0-	21492	2			N	-0-					-0-
05	25234	X	21972	-0-	-3262	-0-	21972	2			N	-0-					-0-
06	24420	X	20619	-0-	-3801	-0-	20619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	8463	X	1974	-0-	-6489	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
03	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6154	-0-	-1646	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	3543	-0-	-4920	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	4398	-0-	-3792	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

01	27614	X	27614	-0-	-0-	-0-	27614	2			N	-0-					-0-
02	25945	X	25945	-0-	-0-	-0-	25945	2			N	-0-					-0-
03	26866	X	26866	-0-	-0-	-0-	26866	2			N	-0-					-0-
04	26730	X	26216	-0-	-514	-0-	26216	2			N	-0-					-0-
05	27745	X	27347	-0-	-398	-0-	27347	2			N	-0-					-0-
06	26850	X	26520	-0-	-330	-0-	26520	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

01	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

01	19840	X	17622	-0-	-2218	-0-	17622	2			N	-0-					-0-
02	17835	X	16044	-0-	-1791	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	17021	-0-	-1734	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	15961	-0-	-1889	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	16254	-0-	-1726	-0-	16254	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	15526	-0-	-1514	-0-	15526	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

01	16430	X	15737	-0-	-693	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	13661	-0-	-1709	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	14766	-0-	-1509	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	13655	-0-	-1825	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	13759	-0-	-2113	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	13752	-0-	-1488	-0-	13752	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

01	6696	X	6251	-0-	-445	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	5739	-0-	-264	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6027	-0-	-390	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5820	-0-	-390	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5848	-0-	-414	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5619	-0-	-441	-0-	5619	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

01	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	9523	-0-	-105	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9968	-0-	-417	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9549	-0-	-501	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9728	-0-	-657	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8650	-0-	-1190	-0-	8650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	32798	X	30112	-0-	-2686	-0-	30112	2			N	-0-					-0-
02	30479	X	28133	-0-	-2346	-0-	28133	2			N	-0-					-0-
03	31713	X	29112	-0-	-2601	-0-	29112	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	27766	-0-	-2354	-0-	27766	2			N	-0-					-0-
05	30566	X	28393	-0-	-2173	-0-	28393	2			N	-0-					-0-
06	29130	X	27474	-0-	-1656	-0-	27474	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

01	10323	X	9470	-0-	-853	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8739	-0-	-454	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9351	-0-	-476	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8611	-0-	-719	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8841	-0-	-800	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8717	-0-	-433	-0-	8717	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

01	25761	X	24141	-0-	-1620	-0-	24141	2			N	-0-					-0-
02	24128	X	22440	-0-	-1688	-0-	22440	2			N	-0-					-0-
03	25792	X	23800	-0-	-1992	-0-	23800	2			N	-0-					-0-
04	24960	X	22945	-0-	-2015	-0-	22945	2			N	-0-					-0-
05	25048	X	23080	-0-	-1968	-0-	23080	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	21933	-0-	-1437	-0-	21933	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

01	19251	X	19013	-0-	-238	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	17502	-0-	-362	-0-	17502	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	18297	-0-	-799	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	17527	-0-	-863	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	18185	-0-	-818	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	17228	-0-	-1162	-0-	17228	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

01	27187	X	27135	-0-	-52	-0-	27135	2			N	-0-					-0-
02	25462	X	24907	-0-	-555	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	25109	-0-	-2109	-0-	25109	2			N	-0-					-0-
04	26340	X	23536	-0-	-2804	-0-	23536	2			N	-0-					-0-
05	27156	X	23261	-0-	-3895	-0-	23261	2			N	-0-					-0-
06	26250	X	22942	-0-	-3308	-0-	22942	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

01	22389	X	22389	-0-	-0-	-0-	22389	2			N	-0-					-0-
02	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
03	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	20088	-0-	-42	-0-	20088	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	20326	-0-	-475	-0-	20326	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	19567	-0-	-563	-0-	19567	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

01	30783	X	29858	-0-	-925	-0-	29858	2			N	-0-					-0-
02	28710	X	28002	-0-	-708	-0-	28002	2			N	-0-					-0-
03	30442	X	28480	-0-	-1962	-0-	28480	2			N	-0-					-0-
04	29070	X	27314	-0-	-1756	-0-	27314	2			N	-0-					-0-
05	29946	X	28081	-0-	-1865	-0-	28081	2			N	-0-					-0-
06	28980	X	27061	-0-	-1919	-0-	27061	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091																	
01	15841	X	14533	-0-	-1308	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
02	14645	X	13499	-0-	-1146	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13778	-0-	-1567	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13190	-0-	-1510	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	13414	-0-	-1497	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13035	-0-	-1035	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855																	
01	17453	X	17029	-0-	-424	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
02	16327	X	15678	-0-	-649	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
03	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	15382	-0-	-1088	-0-	15382	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	15851	-0-	-1168	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15182	-0-	-1288	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686																	
01	15841	X	15608	-0-	-233	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
02	14819	X	14292	-0-	-527	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	14966	-0-	-348	-0-	14966	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	15089	-0-	-1	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	15276	-0-	-317	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	14171	-0-	-919	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078																	
01	26629	X	24924	-0-	-1705	-0-	24924	2			N	-0-					-0-
02	24824	X	23252	-0-	-1572	-0-	23252	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	23859	-0-	-2460	-0-	23859	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	23172	-0-	-2028	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	23850	-0-	-1756	-0-	23850	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	22025	-0-	-2095	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732																	
01	23219	X	23131	-0-	-88	-0-	23131	2			N	-0-					-0-
02	27033	X	27033	-0-	-0-	-0-	27033	2			N	-0-					-0-
03	28930	X	28930	-0-	-0-	-0-	28930	2			N	-0-					-0-
04	26630	X	26630	-0-	-0-	-0-	26630	2			N	-0-					-0-
05	26945	X	26945	-0-	-0-	-0-	26945	2			N	-0-					-0-
06	25920	X	24904	-0-	-1016	-0-	24904	2			N	-0-					-0-
CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614																	
01	17205	X	14772	-0-	-2433	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	14968	-0-	-953	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16107	-0-	-788	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	15113	-0-	-937	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	15678	-0-	-411	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	14862	-0-	-738	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670																	
01	25141	X	24690	-0-	-451	-0-	24690	2			N	-0-					-0-
02	23267	X	23267	-0-	-0-	-0-	23267	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	24347	-0-	-949	-0-	24347	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	23099	-0-	-1381	-0-	23099	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	22940	-0-	-2356	-0-	22940	2			N	-0-					-0-
06	24060	X	22444	-0-	-1616	-0-	22444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

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
01	16709	X	14464	-0-	-2245	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	14945	-0-	-715	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	15497	-0-	-1243	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	14582	-0-	-1618	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	14904	-0-	-1464	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	14245	-0-	-1205	-0-	14245	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

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
01	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	8016	-0-	-133	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8214	-0-	-621	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7486	-0-	-1184	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7567	-0-	-1392	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7212	-0-	-1458	-0-	7212	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

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
01	17484	X	15781	-0-	-1703	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
02	15602	X	14766	-0-	-836	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15373	-0-	-1305	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14663	-0-	-1057	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	14959	-0-	-820	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	14186	-0-	-1084	-0-	14186	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

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
01	25854	X	23874	-0-	-1980	-0-	23874	2			N	-0-					-0-
02	23142	X	21352	-0-	-1790	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
03	24490	X	22149	-0-	-2341	-0-	22149	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	21009	-0-	-2691	-0-	21009	2			N	-0-					-0-
05	23963	X	20606	-0-	-3357	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	19859	-0-	-3241	-0-	19859	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

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
01	24056	X	21248	-0-	-2808	-0-	21248	2			N	-0-					-0-
02	22214	X	19259	-0-	-2955	-0-	19259	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	21619	-0-	-1879	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	17608	-0-	-3992	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	20702	-0-	-936	-0-	20702	2			N	-0-					-0-
06	20910	X	19391	-0-	-1519	-0-	19391	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
01	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	15880	2			N	-0-					-0-
02	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
03	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	13031	-0-	-2329	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	14088	-0-	-1784	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
*06	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	15506	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
01	11377	X	2636	-0-	-8741	-0-	2636	2			Y	-0-					1
02	10643	X	8380	-0-	-2263	-0-	8380	2			Y	-0-					1
03	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2			Y	-0-					1
04	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			Y	-0-					1
05	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2			Y	-0-					1
*06	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	16926	X	16207	-0-	-719	-0-	16207	2			N	-0-					-0-
02	15834	X	14414	-0-	-1420	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	15620	-0-	-1988	-0-	15620	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	14117	-0-	-2923	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	14795	-0-	-2813	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	15036	-0-	-654	-0-	15036	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
01	20150	X	19039	-0-	-1111	-0-	19039	2			N	-0-					-0-
02	18850	X	17954	-0-	-896	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	19520	-0-	-165	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	18336	-0-	-504	-0-	18336	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	18783	-0-	-685	-0-	18783	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	18208	-0-	-692	-0-	18208	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
01	18135	X	8005	-0-	-10130	-0-	8005	2			Y	-0-					2
02	16907	X	16198	-0-	-709	-0-	16198	2			Y	-0-					2
03	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	18965	2			Y	-0-					2
04	18120	X	17262	-0-	-858	-0-	17262	2			Y	-0-					2
05	18724	X	17304	-0-	-1420	-0-	17304	2			Y	-0-					2
06	18360	X	16785	-0-	-1575	-0-	16785	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	19871	X	9863	-0-	-10008	-0-	9863	2			Y	-0-					4
02	23578	X	23578	-0-	-0-	-0-	23578	2			Y	-0-					4
03	20150	X	16865	-0-	-3285	-0-	16865	2			Y	-0-					4
04	19500	X	17258	-0-	-2242	-0-	17258	2			Y	-0-					4
05	21359	X	17183	-0-	-4176	-0-	17183	2			Y	-0-					4
06	24390	X	16143	-0-	-8247	-0-	16143	2			Y	-0-					4

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
01	33852	X	-0-	-0-	-33852	-0-					N	-0-					-0-
02	8642	X	389	-0-	-8253	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	5	-0-	-385	-0-	5	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
01	20336	X	17717	-0-	-2619	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
02	19024	X	17384	-0-	-1640	-0-	17384	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	17767	-0-	-2569	-0-	17767	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	12640	-0-	-6560	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	8710	-0-	-9859	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	5512	-0-	-12458	-0-	5512	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
01	19933	X	18315	-0-	-1618	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
02	18647	X	17169	-0-	-1478	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	17898	-0-	-1446	-0-	17898	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	16477	-0-	-2243	-0-	16477	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	17346	-0-	-1533	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	16319	-0-	-1441	-0-	16319	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
01	14477	X	13556	-0-	-921	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	12690	-0-	-853	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13224	-0-	-1253	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	12326	-0-	-1684	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12837	-0-	-1268	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12327	-0-	-813	-0-	12327	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
01	16027	X	14468	-0-	-1559	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
02	14703	X	13252	-0-	-1451	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14078	-0-	-1143	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13298	-0-	-1432	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	14138	-0-	-1083	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	13654	-0-	-356	-0-	13654	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
01	25606	X	24107	-0-	-1499	-0-	24107	2			N	-0-					-0-
02	23954	X	11043	-0-	-12911	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
03	47675	X	47675	-0-	-0-	-0-	47675	2			N	-0-					-0-
04	45442	X	45442	-0-	-0-	-0-	45442	2			N	-0-					-0-
05	39803	X	39803	-0-	-0-	-0-	39803	2			N	-0-					-0-
06	46140	X	33046	-0-	-13094	-0-	33046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	12121	X	11482	-0-	-639	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	10428	-0-	-737	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11709	-0-	-226	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10581	-0-	-639	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10925	-0-	-669	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10122	-0-	-1218	-0-	10122	2			N	-0-					-0-

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
01	12896	X	11791	-0-	-1105	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	9647	-0-	-2533	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	7786	-0-	-5234	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	6932	-0-	-5668	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	7220	-0-	-5273	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	9784	-0-	-1616	-0-	9784	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
01	61132	X	53239	-0-	-7893	-0-	53239	2			N	-0-					-0-
02	57188	X	33564	-0-	-23624	-0-	33564	2			N	-0-					-0-
03	58497	X	52132	-0-	-6365	-0-	52132	2			N	-0-					-0-
04	54840	X	48646	-0-	-6194	-0-	48646	2			N	-0-					-0-
05	54994	X	49095	-0-	-5899	-0-	49095	2			N	-0-					-0-
06	51510	X	45875	-0-	-5635	-0-	45875	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	5608	-0-	2708	2708	5608	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8863	-0-	5763	8471	8863	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1901	-0-	-1099	7372	1901	2			N	-0-					-0-
05	8137	X	765	-0-	-7372	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	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
01	50023	X	50023	-0-	-0-	-0-	50023	2			N	-0-					-0-
02	46155	X	46155	-0-	-0-	-0-	46155	2			N	-0-					-0-
03	49407	X	49407	-0-	-0-	-0-	49407	2			N	-0-					-0-
04	46459	X	46459	-0-	-0-	-0-	46459	2			N	-0-					-0-
05	47144	X	47144	-0-	-0-	-0-	47144	2			N	-0-					-0-
*06	44737	X	44737	-0-	-0-	-0-	44737	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
01	14260	X	12846	-0-	-1414	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
02	13340	X	11364	-0-	-1976	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11060	-0-	-3200	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	10245	-0-	-3075	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	10428	-0-	-3026	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	10797	-0-	-1623	-0-	10797	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
01	14632	X	10987	-0-	-3645	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	10259	-0-	-2211	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	10953	-0-	-2067	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10439	-0-	-361	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10014	-0-	-960	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10588	-0-	-32	-0-	10588	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
01	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	9928	-0-	-3093	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	11314	-0-	-2605	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	10547	-0-	-2923	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10059	-0-	-2279	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9992	-0-	-958	-0-	9992	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

01	13330	X	10270	-0-	-3060	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	9390	-0-	-2413	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9815	-0-	-1593	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9227	-0-	-1693	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	9381	-0-	-1903	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8486	-0-	-1444	-0-	8486	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

01	14136	X	12671	-0-	-1465	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
02	13224	X	12671	-0-	-553	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12630	-0-	-824	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12364	-0-	-476	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	12901	-0-	-646	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12088	-0-	-1022	-0-	12088	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

01	9982	X	8685	-0-	-1297	-0-	8685	2			Y	-0-					1
02	9338	X	8366	-0-	-972	-0-	8366	2			Y	-0-					1
03	9579	X	8318	-0-	-1261	-0-	8318	2			Y	-0-					1
04	9270	X	8343	-0-	-927	-0-	8343	2			Y	-0-					1
05	9579	X	8559	-0-	-1020	-0-	8559	2			Y	-0-					1
06	8640	X	8418	-0-	-222	-0-	8418	2			Y	-0-					1

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

01	10106	X	8667	-0-	-1439	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	8079	-0-	-1375	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8106	-0-	-1287	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8187	-0-	-903	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8506	-0-	-887	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8216	-0-	-184	-0-	8216	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

01	9114	X	8890	-0-	-224	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	8141	-0-	-385	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8706	-0-	-408	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8248	-0-	-362	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8497	-0-	-400	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8120	-0-	-490	-0-	8120	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

01	11346	X	9753	-0-	-1593	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	8481	-0-	-2133	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10102	-0-	-531	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9393	-0-	-897	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8176	-0-	-1589	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8736	-0-	-1044	-0-	8736	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 #: 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
01	15159	X	13818	-0-	-1341	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
02	14181	X	13044	-0-	-1137	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	14064	-0-	-940	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12929	-0-	-1591	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13607	-0-	-1118	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12649	-0-	-971	-0-	12649	2			N	-0-					-0-

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
01	11098	X	10401	-0-	-697	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	9059	-0-	-1323	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10328	-0-	-708	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9671	-0-	-1009	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10018	-0-	-801	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9694	-0-	-386	-0-	9694	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25389	X	24686	-0-	-703	-0-	24686	2			N	-0-					-0-
02	23751	X	22102	-0-	-1649	-0-	22102	2			N	-0-					-0-
03	25389	X	18519	-0-	-6870	-0-	18519	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	4472	-0-	-20098	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
05	29734	X	29734	-0-	-0-	-0-	29734	2			N	-0-					-0-
*06	29813	X	29813	-0-	-0-	-0-	29813	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 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
01	17515	X	10567	-0-	-6948	-0-	10567	2			Y	-0-					1
02	16385	X	9411	-0-	-6974	-0-	9411	2			Y	-0-					1
03	17329	X	14391	-0-	-2938	-0-	14391	2			Y	-0-					1
04	16770	X	14068	-0-	-2702	-0-	14068	2			Y	-0-					1
05	16864	X	14086	-0-	-2778	-0-	14086	2			Y	-0-					1
*06	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			Y	-0-					1

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 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
01	15841	X	11609	-0-	-4232	-0-	11609	2			Y	-0-					4
02	14819	X	12559	-0-	-2260	-0-	12559	2			Y	-0-					4
03	15128	X	14749	-0-	-379	-0-	14749	2			Y	-0-					4
04	14580	X	13074	-0-	-1506	-0-	13074	2			Y	-0-					4
05	13423	X	11974	-0-	-1449	-0-	11974	2			Y	-0-					4
06	14280	X	12222	-0-	-2058	-0-	12222	2			Y	-0-					4

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	15589	-0-	-4251	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
02	18038	X	14067	-0-	-3971	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	10395	-0-	-8887	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	12630	-0-	-4830	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
05	26813	X	26813	-0-	-0-	-0-	26813	2			N	-0-					-0-
*06	23677	X	23677	-0-	-0-	-0-	23677	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	817	-0-	-2593	-0-	817	2			Y	-0-					2
02	10092	X	5208	-0-	-4884	-0-	5208	2			Y	-0-					2
03	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	2			Y	-0-					2
04	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	13696	2			Y	-0-					2
05	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	17693	2			Y	-0-					2
*06	16852	X	16852	-0-	-0-	-0-	16852	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 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
01	12152	X	10587	-0-	-1565	-0-	10587	2			Y	-0-					3
02	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	2			Y	-0-					3
03	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	17929	2			Y	-0-					3
04	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	16642	2			Y	-0-					3
05	18166	X	16967	-0-	-1199	-0-	16967	2			Y	-0-					3
06	17580	X	16524	-0-	-1056	-0-	16524	2			Y	-0-					3

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
01	25916	X	23396	-0-	-2520	-0-	23396	2			N	-0-					-0-
02	24650	X	21820	-0-	-2830	-0-	21820	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	18866	-0-	-7484	-0-	18866	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	13297	-0-	-12203	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	3157	-0-	-23193	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	18025	-0-	-4625	-0-	18025	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
01	16585	X	11080	-0-	-5505	-0-	11080	2			Y	-0-					5
02	15602	X	15396	-0-	-206	-0-	15396	2			Y	-0-					5
03	16678	X	15126	-0-	-1552	-0-	15126	2			Y	-0-					5
04	16140	X	13370	-0-	-2770	-0-	13370	2			Y	-0-					5
05	16461	X	14028	-0-	-2433	-0-	14028	2			Y	-0-					5
06	15930	X	14060	-0-	-1870	-0-	14060	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
01	16709	X	14374	-0-	-2335	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
02	15631	X	13200	-0-	-2431	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	10248	-0-	-6461	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	11968	-0-	-3752	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	8739	-0-	-7505	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	10044	-0-	-3876	-0-	10044	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
01	33311	X	33311	-0-	-0-	-0-	33311	2			N	-0-					-0-
02	28652	X	12439	-0-	-16213	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
03	34389	X	34389	-0-	-0-	-0-	34389	2			N	-0-					-0-
04	48134	X	48134	-0-	-0-	-0-	48134	2			N	-0-					-0-
05	50827	X	50827	-0-	-0-	-0-	50827	2			N	-0-					-0-
*06	42144	X	42144	-0-	-0-	-0-	42144	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
01	5146	X	2220	-0-	-2926	-0-	2220	2			Y	-0-					2
02	4814	X	3701	-0-	-1113	-0-	3701	2			Y	-0-					2
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			Y	-0-					2
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			Y	-0-					2
05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			Y	-0-					2
*06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	7750	X	6411	-0-	-1339	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	5001	-0-	-2249	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5129	-0-	-1939	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	4717	-0-	-2123	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	4653	-0-	-2322	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4535	-0-	-1675	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

01	13361	X	11394	-0-	-1967	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	10496	-0-	-2003	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10833	-0-	-823	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9909	-0-	-1131	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	9679	-0-	-1729	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	7806	-0-	-3234	-0-	7806	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

01	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
02	3480	X	1	-0-	-3479	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	270	X	5	-0-	-265	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

01	13671	X	12616	-0-	-1055	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	11800	-0-	-902	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12654	-0-	-676	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11818	-0-	-812	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12024	-0-	-748	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11362	-0-	-878	-0-	11362	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

01	31093	X	28836	-0-	-2257	-0-	28836	2			N	-0-					-0-
02	28072	X	24724	-0-	-3348	-0-	24724	2			N	-0-					-0-
03	27931	X	21733	-0-	-6198	-0-	21733	2			N	-0-					-0-
04	27900	X	17010	-0-	-10890	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
05	28830	X	19065	-0-	-9765	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
*06	30783	X	30783	-0-	-0-	-0-	30783	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

01	527	X	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

01	26319	X	-0-	-0-	-26319	-0-					N	-0-					-0-
02	24621	X	7971	-0-	-16650	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	9779	-0-	-14277	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
04	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	24302	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	24029	-0-	-27	-0-	24029	2			N	-0-					-0-
*06	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	22686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	14477	X	13296	-0-	-1181	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	10162	-0-	-3381	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
03	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	15019	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11688	-0-	-1182	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	9949	-0-	-3350	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	8940	-0-	-5580	-0-	8940	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

01	31555	X	31555	-0-	-0-	-0-	31555	2			N	-0-					-0-
02	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	23794	2			N	-0-					-0-
03	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	23037	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	21735	-0-	-4065	-0-	21735	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	21728	-0-	-4932	-0-	21728	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	19026	-0-	-6774	-0-	19026	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

01	32693	X	32693	-0-	-0-	-0-	32693	2			N	-0-					-0-
02	25966	X	25966	-0-	-0-	-0-	25966	2			N	-0-					-0-
03	25133	X	25133	-0-	-0-	-0-	25133	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	22950	-0-	-1770	-0-	22950	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	22404	-0-	-3140	-0-	22404	2			N	-0-					-0-
06	24720	X	20527	-0-	-4193	-0-	20527	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

01	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					N	-0-					-0-
02	6728	X	2	-0-	-6726	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

01	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-					-0-
02	2001	X	1	-0-	-2000	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

01	26288	X	-0-	-0-	-26288	-0-					N	-0-					-0-
02	6409	X	2	-0-	-6407	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

01	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21152	2			N	-0-					-0-
02	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
03	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	14713	-0-	-2777	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	14244	-0-	-3829	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	16576	-0-	-914	-0-	16576	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 #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	17930	2			N	-0-					-0-
02	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
03	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	16856	2			N	-0-					-0-
04	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
05	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	17110	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	15478	-0-	-362	-0-	15478	2			N	-0-					-0-

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
01	18073	X	17239	-0-	-834	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
02	16907	X	15629	-0-	-1278	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	16529	-0-	-1544	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15762	-0-	-1518	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	16199	-0-	-1223	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	15492	-0-	-1188	-0-	15492	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
01	14725	X	14344	-0-	-381	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
02	13920	X	13343	-0-	-577	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14083	-0-	-797	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	13437	-0-	-963	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13937	-0-	-757	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	13030	-0-	-860	-0-	13030	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
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	20429	X	18592	-0-	-1837	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
02	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	20390	2			N	-0-					-0-
03	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	19881	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	17664	-0-	-336	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
05	20950	X	20950	-0-	-0-	-0-	20950	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	19297	-0-	-473	-0-	19297	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-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
01	36146	X	-0-	-0-	-36146	-0-					N	-0-					-0-
02	9251	X	-0-	-0-	-9251	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	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

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
01	28768	X	-0-	-0-	-28768	-0-					N	-0-					-0-
02	7366	X	-0-	-0-	-7366	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

01	12183	X	9384	-0-	-2799	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	-0-	-0-	-11397	-0-					N	-0-					-0-
03	12183	X	5511	-0-	-6672	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					-0-
05	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

01	19933	X	10969	-0-	-8964	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
02	18647	X	10527	-0-	-8120	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	17673	-0-	-2260	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	14799	-0-	-4491	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	17500	-0-	-2433	-0-	17500	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	11350	-0-	-5750	-0-	11350	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

01	27466	X	22239	-0-	-5227	-0-	22239	2			N	-0-					-0-
02	25694	X	23659	-0-	-2035	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
03	26970	X	24700	-0-	-2270	-0-	24700	2			N	-0-					-0-
04	25470	X	16490	-0-	-8980	-0-	16490	2			N	-0-					-0-
05	25730	X	23424	-0-	-2306	-0-	23424	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	22819	-0-	-1661	-0-	22819	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

01	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
02	5133	X	-0-	-0-	-5133	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

01	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
02	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
03	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	11465	-0-	-1885	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	9360	-0-	-4435	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	9711	-0-	-3639	-0-	9711	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

01	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	18434	2			N	-0-					-0-
02	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	17007	-0-	-1066	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	16181	-0-	-1669	-0-	16181	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	16416	-0-	-2029	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	16468	-0-	-1382	-0-	16468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	17577	X	16034	-0-	-1543	-0-	16034	2			N	-0-					-0-
02	16443	X	15224	-0-	-1219	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	15993	-0-	-1584	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	14797	-0-	-1883	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	15662	-0-	-706	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	15051	-0-	-699	-0-	15051	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

01	21142	X	19341	-0-	-1801	-0-	19341	2			N	-0-					-0-
02	19778	X	19286	-0-	-492	-0-	19286	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	20769	-0-	-125	-0-	20769	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	19649	-0-	-331	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	20003	-0-	-643	-0-	20003	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	19192	-0-	-908	-0-	19192	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

01	30535	X	25133	-0-	-5402	-0-	25133	2			N	-0-					-0-
02	28217	X	23828	-0-	-4389	-0-	23828	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	25086	-0-	-3279	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
04	27000	X	23157	-0-	-3843	-0-	23157	2			N	-0-					-0-
05	27900	X	23285	-0-	-4615	-0-	23285	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	21641	-0-	-3019	-0-	21641	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	12617	X	12300	-0-	-317	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	11281	-0-	-522	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12054	-0-	-563	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	10445	-0-	-1765	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	10459	-0-	-2158	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	9990	-0-	-1920	-0-	9990	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

01	17794	X	16419	-0-	-1375	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
02	16646	X	16062	-0-	-584	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	15554	-0-	-2240	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	14865	-0-	-1905	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	14517	-0-	-2657	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	14985	-0-	-1635	-0-	14985	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

01	11129	X	8422	-0-	-2707	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	7628	-0-	-2754	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	7536	-0-	-2353	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	6633	-0-	-2307	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6494	-0-	-2155	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7485	-0-	-675	-0-	7485	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 #: 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
01	22754	X	13449	-0-	-9305	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
02	21286	X	18098	-0-	-3188	-0-	18098	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	19664	-0-	-2594	-0-	19664	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	18940	-0-	-1820	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	18604	-0-	-740	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	16694	-0-	-2326	-0-	16694	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

01	22227	X	17917	-0-	-4310	-0-	17917	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	16680	-0-	-3620	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	17750	-0-	-2214	-0-	17750	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	16316	-0-	-3004	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	16631	-0-	-1287	-0-	16631	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	16193	-0-	-1147	-0-	16193	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

01	11129	X	10431	-0-	-698	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	8280	-0-	-2073	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8970	-0-	-2035	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9416	-0-	-1144	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9449	-0-	-1246	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9106	-0-	-974	-0-	9106	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

01	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
02	19770	X	19770	-0-	-0-	-0-	19770	2			N	-0-					-0-
03	20244	X	20244	-0-	-0-	-0-	20244	2			N	-0-					-0-
04	19866	X	19866	-0-	-0-	-0-	19866	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	19590	-0-	-1552	-0-	19590	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	17321	-0-	-3139	-0-	17321	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

01	12183	X	10390	-0-	-1793	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
02	11252	X	9779	-0-	-1473	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10464	-0-	-1378	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10216	-0-	-944	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
05	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
*06	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

01	23546	X	23546	-0-	-0-	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
02	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	21275	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	20487	-0-	-5863	-0-	20487	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	17355	-0-	-8145	-0-	17355	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	14375	-0-	-11975	-0-	14375	2			N	-0-					-0-
06	22800	X	14581	-0-	-8219	-0-	14581	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

01	11842	X	10224	-0-	-1618	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
02	10933	X	9590	-0-	-1343	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10362	-0-	-1325	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9551	-0-	-1369	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	10182	-0-	-79	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9673	-0-	-347	-0-	9673	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 #: 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
01	42005	X	39644	-0-	-2361	-0-	39644	2			N	-0-					-0-
02	39295	X	36292	-0-	-3003	-0-	36292	2			N	-0-					-0-
03	40486	X	37586	-0-	-2900	-0-	37586	2			N	-0-					-0-
04	39180	X	34416	-0-	-4764	-0-	34416	2			N	-0-					-0-
05	40424	X	35628	-0-	-4796	-0-	35628	2			N	-0-					-0-
06	38370	X	33865	-0-	-4505	-0-	33865	2			N	-0-					-0-

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
01	44578	X	39444	-0-	-5134	-0-	39444	2			N	-0-					-0-
02	40803	X	35988	-0-	-4815	-0-	35988	2			N	-0-					-0-
03	42966	X	37891	-0-	-5075	-0-	37891	2			N	-0-					-0-
04	40920	X	35113	-0-	-5807	-0-	35113	2			N	-0-					-0-
05	40362	X	36821	-0-	-3541	-0-	36821	2			N	-0-					-0-
06	38160	X	35014	-0-	-3146	-0-	35014	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	22480	-0-	-3901	-0-	22480	2			N	-0-					-0-
02	24679	X	19086	-0-	-5593	-0-	19086	2			N	-0-					-0-
03	26381	X	18138	-0-	-8243	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
04	25530	X	19109	-0-	-6421	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	16399	-0-	-9982	-0-	16399	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	13613	-0-	-8137	-0-	13613	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	24517	-0-	-3724	-0-	24517	2			N	-0-					-0-
02	26419	X	22229	-0-	-4190	-0-	22229	2			N	-0-					-0-
03	28241	X	24283	-0-	-3958	-0-	24283	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	23266	-0-	-3644	-0-	23266	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	23234	-0-	-1287	-0-	23234	2			N	-0-					-0-
06	23730	X	22772	-0-	-958	-0-	22772	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
02	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
03	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	5592	-0-	-10398	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-					-0-
06	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 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
01	42780	X	37718	-0-	-5062	-0-	37718	2			N	-0-					-0-
02	39121	X	34252	-0-	-4869	-0-	34252	2			N	-0-					-0-
03	40424	X	36339	-0-	-4085	-0-	36339	2			N	-0-					-0-
04	38460	X	33820	-0-	-4640	-0-	33820	2			N	-0-					-0-
05	38688	X	35346	-0-	-3342	-0-	35346	2			N	-0-					-0-
06	36510	X	33293	-0-	-3217	-0-	33293	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46438	X	42221	-0-	-4217	-0-	42221	2			N	-0-					-0-
02	42630	X	39025	-0-	-3605	-0-	39025	2			N	-0-					-0-
03	44888	X	39805	-0-	-5083	-0-	39805	2			N	-0-					-0-
04	42210	X	37592	-0-	-4618	-0-	37592	2			N	-0-					-0-
05	42873	X	38315	-0-	-4558	-0-	38315	2			N	-0-					-0-
06	40860	X	36792	-0-	-4068	-0-	36792	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 #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45787	X	41076	-0-	-4711	-0-	41076	2			N	-0-					-0-
02	41586	X	37402	-0-	-4184	-0-	37402	2			N	-0-					-0-
03	43555	X	37788	-0-	-5767	-0-	37788	2			N	-0-					-0-
04	40200	X	35313	-0-	-4887	-0-	35313	2			N	-0-					-0-
05	41292	X	35404	-0-	-5888	-0-	35404	2			N	-0-					-0-
06	39750	X	33733	-0-	-6017	-0-	33733	2			N	-0-					-0-

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
01	42904	X	38127	-0-	-4777	-0-	38127	2			N	-0-					-0-
02	39527	X	35032	-0-	-4495	-0-	35032	2			N	-0-					-0-
03	41199	X	36156	-0-	-5043	-0-	36156	2			N	-0-					-0-
04	38550	X	34225	-0-	-4325	-0-	34225	2			N	-0-					-0-
05	38998	X	34176	-0-	-4822	-0-	34176	2			N	-0-					-0-
06	36900	X	31992	-0-	-4908	-0-	31992	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47399	X	42441	-0-	-4958	-0-	42441	2			N	-0-					-0-
02	43935	X	38986	-0-	-4949	-0-	38986	2			N	-0-					-0-
03	46004	X	39450	-0-	-6554	-0-	39450	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	36884	-0-	-4186	-0-	36884	2			N	-0-					-0-
05	42439	X	37719	-0-	-4720	-0-	37719	2			N	-0-					-0-
06	41070	X	35978	-0-	-5092	-0-	35978	2			N	-0-					-0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47430	X	38701	-0-	-8729	-0-	38701	2			N	-0-					-0-
02	43471	X	31974	-0-	-11497	-0-	31974	2			N	-0-					-0-
03	45632	X	41836	-0-	-3796	-0-	41836	2			N	-0-					-0-
04	41910	X	39355	-0-	-2555	-0-	39355	2			N	-0-					-0-
05	42501	X	39259	-0-	-3242	-0-	39259	2			N	-0-					-0-
06	40500	X	38636	-0-	-1864	-0-	38636	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 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
01	36456	X	28543	-0-	-7913	-0-	28543	2			N	-0-					-0-
02	33147	X	22906	-0-	-10241	-0-	22906	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	26152	-0-	-8010	-0-	26152	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	20243	-0-	-12217	-0-	20243	2			N	-0-					-0-
05	32674	X	23323	-0-	-9351	-0-	23323	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	27497	-0-	-133	-0-	27497	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58900	X	50927	-0-	-7973	-0-	50927	2			N	-0-					-0-
02	53273	X	46287	-0-	-6986	-0-	46287	2			N	-0-					-0-
03	55924	X	51077	-0-	-4847	-0-	51077	2			N	-0-					-0-
04	52920	X	48168	-0-	-4752	-0-	48168	2			N	-0-					-0-
05	53382	X	48054	-0-	-5328	-0-	48054	2			N	-0-					-0-
06	49440	X	45228	-0-	-4212	-0-	45228	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61256	X	53606	-0-	-7650	-0-	53606	2			N	-0-					-0-
02	56173	X	47482	-0-	-8691	-0-	47482	2			N	-0-					-0-
03	58032	X	48926	-0-	-9106	-0-	48926	2			N	-0-					-0-
04	55470	X	48856	-0-	-6614	-0-	48856	2			N	-0-					-0-
05	56048	X	49118	-0-	-6930	-0-	49118	2			N	-0-					-0-
06	51870	X	46672	-0-	-5198	-0-	46672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56141	X	46691	-0-	-9450	-0-	46691	2			N	-0-					-0-
02	51127	X	42565	-0-	-8562	-0-	42565	2			N	-0-					-0-
03	51894	X	44742	-0-	-7152	-0-	44742	2			N	-0-					-0-
04	49410	X	42980	-0-	-6430	-0-	42980	2			N	-0-					-0-
05	49755	X	42409	-0-	-7346	-0-	42409	2			N	-0-					-0-
06	45180	X	40458	-0-	-4722	-0-	40458	2			N	-0-					-0-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

01	49445	X	39134	-0-	-10311	-0-	39134	2			N	-0-					-0-
02	46255	X	40788	-0-	-5467	-0-	40788	2			N	-0-					-0-
03	48887	X	41225	-0-	-7662	-0-	41225	2			N	-0-					-0-
04	46380	X	37701	-0-	-8679	-0-	37701	2			N	-0-					-0-
05	46717	X	32546	-0-	-14171	-0-	32546	2			N	-0-					-0-
06	42180	X	36658	-0-	-5522	-0-	36658	2			N	-0-					-0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

01	30566	X	23171	-0-	-7395	-0-	23171	2			N	-0-					-0-
02	28594	X	18777	-0-	-9817	-0-	18777	2			N	-0-					-0-
03	30411	X	13206	-0-	-17205	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
04	29430	X	19874	-0-	-9556	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
05	30411	X	30367	-0-	-44	-0-	30367	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	5079	-0-	-17331	-0-	5079	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

01	44950	X	34276	-0-	-10674	-0-	34276	2			N	-0-					-0-
02	39643	X	30991	-0-	-8652	-0-	30991	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	32376	-0-	-7211	-0-	32376	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	30244	-0-	-7856	-0-	30244	2			N	-0-					-0-
05	37014	X	29526	-0-	-7488	-0-	29526	2			N	-0-					-0-
06	33180	X	23894	-0-	-9286	-0-	23894	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

01	34814	X	34814	-0-	-0-	-0-	34814	2			N	-0-					-0-
02	26033	X	26033	-0-	-0-	-0-	26033	2			N	-0-					-0-
03	27761	X	27761	-0-	-0-	-0-	27761	2			N	-0-					-0-
04	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	20832	2			N	-0-					-0-
05	23246	X	23246	-0-	-0-	-0-	23246	2			N	-0-					-0-
*06	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	2			N	-0-					-0-

D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

01	51801	X	38545	-0-	-13256	-0-	38545	2			N	-0-					-0-
02	48459	X	41111	-0-	-7348	-0-	41111	2			N	-0-					-0-
03	50158	X	43386	-0-	-6772	-0-	43386	2			N	-0-					-0-
04	45600	X	40954	-0-	-4646	-0-	40954	2			N	-0-					-0-
05	46469	X	37598	-0-	-8871	-0-	37598	2			N	-0-					-0-
06	42540	X	40636	-0-	-1904	-0-	40636	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

01	42873	X	36983	-0-	-5890	-0-	36983	2			N	-0-					-0-
02	38541	X	33975	-0-	-4566	-0-	33975	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	35442	-0-	-5013	-0-	35442	2			N	-0-					-0-
04	38190	X	33442	-0-	-4748	-0-	33442	2			N	-0-					-0-
05	38223	X	33777	-0-	-4446	-0-	33777	2			N	-0-					-0-
06	35790	X	31944	-0-	-3846	-0-	31944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 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
01	29977	X	24797	-0-	-5180	-0-	24797	2			N	-0-					-0-
02	26709	X	22772	-0-	-3937	-0-	22772	2			N	-0-					-0-
03	27869	X	23776	-0-	-4093	-0-	23776	2			N	-0-					-0-
04	25950	X	22184	-0-	-3766	-0-	22184	2			N	-0-					-0-
05	25823	X	22133	-0-	-3690	-0-	22133	2			N	-0-					-0-
06	24000	X	20518	-0-	-3482	-0-	20518	2			N	-0-					-0-

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
01	34565	X	29599	-0-	-4966	-0-	29599	2			N	-0-					-0-
02	30972	X	27138	-0-	-3834	-0-	27138	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	27997	-0-	-4243	-0-	27997	2			N	-0-					-0-
04	29580	X	26114	-0-	-3466	-0-	26114	2			N	-0-					-0-
05	30163	X	25937	-0-	-4226	-0-	25937	2			N	-0-					-0-
06	28650	X	24698	-0-	-3952	-0-	24698	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8260 - 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
01	17794	X	12264	-0-	-5530	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
02	14703	X	11034	-0-	-3669	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	11113	-0-	-3953	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	10341	-0-	-3699	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	10136	-0-	-3070	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	9346	-0-	-2534	-0-	9346	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8998 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79586	X	79586	-0-	-0-	-0-	79586	2			N	-0-					-0-
02	72085	X	72085	-0-	-0-	-0-	72085	2			N	-0-					-0-
03	74863	X	74863	-0-	-0-	-0-	74863	2			N	-0-					-0-
04	72984	X	72984	-0-	-0-	-0-	72984	2			N	-0-					-0-
05	72904	X	72904	-0-	-0-	-0-	72904	2			N	-0-					-0-
*06	68446	X	68446	-0-	-0-	-0-	68446	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9145 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84351	X	65319	-0-	-19032	-0-	65319	2			N	-0-					-0-
02	78909	X	59216	-0-	-19693	-0-	59216	2			N	-0-					-0-
03	80879	X	60524	-0-	-20355	-0-	60524	2			N	-0-					-0-
04	75630	X	71971	-0-	-3659	-0-	71971	2			N	-0-					-0-
05	75013	X	75013	-0-	-0-	-0-	75013	2			N	-0-					-0-
*06	68999	X	68999	-0-	-0-	-0-	68999	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 9027 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82022	X	82022	-0-	-0-	-0-	82022	2			N	-0-					-0-
02	74527	X	74527	-0-	-0-	-0-	74527	2			N	-0-					-0-
03	76842	X	76842	-0-	-0-	-0-	76842	2			N	-0-					-0-
04	71712	X	71712	-0-	-0-	-0-	71712	2			N	-0-					-0-
05	70798	X	70798	-0-	-0-	-0-	70798	2			N	-0-					-0-
*06	66175	X	66175	-0-	-0-	-0-	66175	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 287689 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7681 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158069	X	137799	-0-	-20270	-0-	137799	2			N	-0-					-0-
02	174487	X	174487	-0-	-0-	-0-	174487	2			N	-0-					-0-
03	158069	X	132203	-0-	-25866	-0-	132203	2			N	-0-					-0-
04	164414	X	164414	-0-	-0-	-0-	164414	2			N	-0-					-0-
05	158069	X	154541	-0-	-3528	-0-	154541	2			N	-0-					-0-
06	152970	X	144914	-0-	-8056	-0-	144914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 287690 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7651 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191301	X	174975	-0-	-16326	-0-	174975	2			N	-0-					-0-
02	178959	X	167412	-0-	-11547	-0-	167412	2			N	-0-					-0-
03	191301	X	69099	-0-	-122202	-0-	69099	2			N	-0-					-0-
04	185130	X	184629	-0-	-501	-0-	184629	2			N	-0-					-0-
05	191301	X	152752	-0-	-38549	-0-	152752	2			N	-0-					-0-
06	173190	X	119392	-0-	-53798	-0-	119392	2			N	-0-					-0-

HLC MIPA WELL #: 3H RRCID -> 287691 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203050	X	188499	-0-	-14551	-0-	188499	2			N	-0-					-0-
02	214488	X	214488	-0-	-0-	-0-	214488	2			N	-0-					-0-
03	208518	X	208518	-0-	-0-	-0-	208518	2			N	-0-					-0-
04	199018	X	199018	-0-	-0-	-0-	199018	2			N	-0-					-0-
05	203050	X	192126	-0-	-10924	-0-	192126	2			N	-0-					-0-
06	196500	X	160667	-0-	-35833	-0-	160667	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 1H RRCID -> 287692 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8510 - 18270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215884	X	198224	-0-	-17660	-0-	198224	2			N	-0-					-0-
02	217565	X	217565	-0-	-0-	-0-	217565	2			N	-0-					-0-
03	215884	X	206357	-0-	-9527	-0-	206357	2			N	-0-					-0-
04	208920	X	196044	-0-	-12876	-0-	196044	2			N	-0-					-0-
05	215884	X	175166	-0-	-40718	-0-	175166	2			N	-0-					-0-
06	208920	X	156109	-0-	-52811	-0-	156109	2			N	-0-					-0-

HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 287693 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 8030 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141624	X	141624	-0-	-0-	-0-	141624	2			N	-0-					-0-
02	140006	X	140006	-0-	-0-	-0-	140006	2			N	-0-					-0-
03	144128	X	144128	-0-	-0-	-0-	144128	2			N	-0-					-0-
04	143305	X	143305	-0-	-0-	-0-	143305	2			N	-0-					-0-
05	129746	X	129746	-0-	-0-	-0-	129746	2			N	-0-					-0-
*06	118251	X	118251	-0-	-0-	-0-	118251	2			N	-0-					-0-

WHITE B-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 287903 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8628 - 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
01	240746	X	129489	-0-	-111257	-0-	129489	2			N	-0-					-0-
02	225214	X	106522	-0-	-118692	-0-	106522	2			N	-0-					-0-
03	145142	X	102155	-0-	-42987	-0-	102155	2			N	-0-					-0-
04	140460	X	96835	-0-	-43625	-0-	96835	2			N	-0-					-0-
05	130014	X	94515	-0-	-35499	-0-	94515	2			N	-0-					-0-
06	125310	X	84857	-0-	-40453	-0-	84857	2			N	-0-					-0-

WHITE B-C WELL #: 2H RRCID -> 288625 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8599 - 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
01	260059	X	124678	-0-	-135381	-0-	124678	2			N	-0-					-0-
02	243281	X	103475	-0-	-139806	-0-	103475	2			N	-0-					-0-
03	260059	X	99269	-0-	-160790	-0-	99269	2			N	-0-					-0-
04	251670	X	90074	-0-	-161596	-0-	90074	2			N	-0-					-0-
05	260059	X	89208	-0-	-170851	-0-	89208	2			N	-0-					-0-
06	120660	X	81131	-0-	-39529	-0-	81131	2			N	-0-					-0-

WHITE A-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 288667 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204600	X	119278	-0-	-85322	-0-	119278	2			N	-0-					-0-
02	191400	X	99743	-0-	-91657	-0-	99743	2			N	-0-					-0-
03	204600	X	101157	-0-	-103443	-0-	101157	2			N	-0-					-0-
04	198000	X	92608	-0-	-105392	-0-	92608	2			N	-0-					-0-
05	204600	X	91285	-0-	-113315	-0-	91285	2			N	-0-					-0-
06	0	X	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
LITTLE MIPA WELL #: 4H RRCID -> 289317 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7840 - 16290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182844	X	182844	-0-	-0-	-0-	182844	2			N	-0-					-0-
05	205065	X	165420	-0-	-39645	-0-	165420	2			N	-0-					-0-
06	198450	X	NO RPT	-0-	-198450	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE-PVI MIPA WELL #: 5H RRCID -> 289346 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7710 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168100	X	168100	-0-	-0-	-0-	168100	2			N	-0-					-0-
05	188914	X	154808	-0-	-34106	-0-	154808	2			N	-0-					-0-
06	182820	X	NO RPT	-0-	-182820	-0-					N	NO RPT					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289478 COMPL. DATE 05/26/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7997 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		34286	-0-	34286	34286	34286	2			N	-0-					-0-
06	204360	X	NO RPT	-0-	-204360	-0-					N	NO RPT					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289479 COMPL. DATE 05/25/2020 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 8108 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		33538	-0-	33538	33538	33538	2			N	-0-					-0-
06	195360	X	NO RPT	-0-	-195360	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					56
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					56
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					56
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					56
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					56
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 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
01	3984	X	3193	-0-	-791	-0-	3193	3			N	-0-					78
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					78
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					78
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					78
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					78
*06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 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
01	1767	N	1422	-0-	-345	-0-	1422	3			N	-0-					52
02	1479	N	1258	-0-	-221	-0-	1258	3			N	-0-					52
03	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	1198	3			N	-0-					52
04	1380	N	1182	-0-	-198	-0-	1182	3			N	-0-					52
05	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	1206	3			N	-0-					52
*06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 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
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					62
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					62
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					62
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					62
*05	620	N	595	-0-	-25	-0-	589	3	6	9	N	5					67
06	600	N	518	-0-	-82	-0-	517	3	1	9	N	1					68

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 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
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					19
02	638	N	510	-0-	-128	-0-	510	3			N	-0-					19
03	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	3			N	-0-					19
04	570	N	307	-0-	-263	-0-	307	3			N	-0-					19
05	558	N	165	-0-	-393	-0-	165	3			N	-0-					19
06	540	N	220	-0-	-320	-0-	220	3			N	-0-					19

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	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
01	5704	X	5551	-0-	-153	-0-	5501	3	50	9	N	45					250
02	5336	X	5096	-0-	-240	-0-	5090	3	6	9	N	5	177	1			78
03	5704	X	5317	-0-	-387	-0-	5307	3	10	9	N	9					87
04	5370	X	5127	-0-	-243	-0-	5094	3	33	9	N	30					117
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5737	3	20	9	N	18					135
06	5370	X	5113	-0-	-257	-0-	5102	3	11	9	N	10					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
01	2139	N	1865	-0-	-274	-0-	1844	3	21	9	N	19					87
02	2233	N	1853	-0-	-380	-0-	1840	3	13	9	N	12					99
03	2356	N	1868	-0-	-488	-0-	1859	3	9	9	N	8					107
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1807	3	9	9	N	8					115
05	1984	N	1627	-0-	-357	-0-	1621	3	6	9	N	5					120
*06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1868	3	15	9	N	14					134

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

01	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					94
02	580	N	551	-0-	-29	-0-	551	3			N	-0-					94
03	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-					94
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					94
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					94
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					94

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-					52
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					52
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					52
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					52
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1400	3	18	9	N	16					68
06	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1335	3			N	-0-					68

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

01	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	3			N	-0-					67
02	1682	N	1655	-0-	-27	-0-	1655	3			N	-0-					67
03	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			N	-0-					67
04	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	1656	3			N	-0-					67
05	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	1677	3			N	-0-					67
06	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	1618	3			N	-0-					67

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	3	3	9	N	3					43
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					43
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					43
04	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					43
05	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			N	-0-					43
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	779	3	4	9	N	4					47

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

01	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-					227
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					227
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					227
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					227
05	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	3			N	-0-					227
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1151	3	3	9	N	3					60
02	1131	N	1073	-0-	-58	-0-	1073	3			N	-0-					60
03	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1136	3	2	9	N	2					62
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	3	1	9	N	1					63
05	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1068	3	3	9	N	3					66
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	3	6	9	N	5					71

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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					139
02	667	N	368	-0-	-299	-0-	368	3			N	-0-					139
03	744	N	18	-0-	-726	-0-	18	3			N	-0-					139
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					139
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					139
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					139

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
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					23
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					23
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					23
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					23
05	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	3			N	-0-					23
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					23

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					63
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					63
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					63
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					63
05	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	3			N	-0-					63
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					63

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					125
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					125
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					125
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1306	3	138	9	N	125					250
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					250
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					250

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	3	6	9	N	5					135
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					135
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					135
04	1650	N	650	-0-	-1000	-0-	650	3			N	-0-					135
*05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	4					139
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					139

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

01	1612	N	605	-0-	-1007	-0-	605	3			N	-0-					150
02	1392	N	1169	-0-	-223	-0-	1169	3			N	-0-					150
03	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			N	-0-					150
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					150
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1842	3	6	9	N	5					155
*06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					155

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

01	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1388	3			N	-0-					25
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					25
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					25
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					25
05	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1439	3	39	9	N	35					60
06	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	1388	3			N	-0-					60

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

01	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1496	3			N	-0-					86
02	1711	N	1502	-0-	-209	-0-	1502	3			N	-0-					86
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					86
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					86
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					86
06	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	1607	3			N	-0-					86

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

01	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	3			N	-0-					78
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					78
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					78
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					78
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1238	3	31	9	N	28					106
06	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	1189	3			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
01	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1041	3			N	-0-					83
02	1131	N	882	-0-	-249	-0-	882	3			N	-0-					83
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					83
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					83
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					83
06	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	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
01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	3			N	-0-					77
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1125	3	21	9	N	19					96
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					96
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					96
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					96
06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	3			N	-0-					96

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
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6333	3	30	9	N	27	185	1			5
02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6084	3	11	9	N	10					15
03	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			N	-0-					15
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-					15
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			N	-0-					15
*06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3223	3	17	9	N	15					30

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
01	7812	X	4344	-0-	-3468	-0-	4300	3	44	9	N	40					59
02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5625	3	32	9	N	29					88
03	5518	X	5430	-0-	-88	-0-	5415	3	15	9	N	14					102
04	5340	X	3281	-0-	-2059	-0-	3242	3	39	9	N	35					137
05	6045	X	4158	-0-	-1887	-0-	4134	3	24	9	N	22					159
06	5850	X	2473	-0-	-3377	-0-	2443	3	30	9	N	27					186

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 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
01	7781	X	5422	-0-	-2359	-0-	5422	3			N	-0-					25
02	7279	X	4270	-0-	-3009	-0-	4270	3			N	-0-					25
03	7254	X	4638	-0-	-2616	-0-	4638	3			N	-0-					25
04	6000	X	4644	-0-	-1356	-0-	4644	3			N	-0-					25
05	6200	X	5857	-0-	-343	-0-	5857	3			N	-0-					25
*06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					25

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	3			N	-0-					20
02	1218	N	1075	-0-	-143	-0-	1075	3			N	-0-					20
03	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1142	3			N	-0-					20
04	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1081	3			N	-0-					20
05	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	3			N	-0-					20
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	3			N	-0-					20

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					23
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					23
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					23
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					23
05	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	3			N	-0-					23
06	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1392	3			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4527	-0-	-309	-0-	4514	3	13	9	N	12					94
02	4524	X	3699	-0-	-825	-0-	3671	3	28	9	N	25					119
03	4836	X	4687	-0-	-149	-0-	4654	3	33	9	N	30					149
04	4680	X	4491	-0-	-189	-0-	4458	3	33	9	N	30					179
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					179
06	4530	X	4278	-0-	-252	-0-	4278	3			N	-0-	165	1			14

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 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
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					30
02	1943	N	150	-0-	-1793	-0-	150	3			N	-0-					30
03	2015	N	150	-0-	-1865	-0-	150	3			N	-0-					30
04	1950	N	1152	-0-	-798	-0-	1152	3			N	-0-					30
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					30
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 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
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					117
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					117
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					117
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5539	3	6	9	N	5					122
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					122
*06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					122

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
01	6076	X	4645	-0-	-1431	-0-	4645	3			N	-0-					5
02	5684	X	5253	-0-	-431	-0-	5220	3	33	9	N	30					35
03	5766	X	5315	-0-	-451	-0-	5315	3			N	-0-					35
04	5580	X	5052	-0-	-528	-0-	5052	3			N	-0-					35
05	5611	X	5164	-0-	-447	-0-	5164	3			N	-0-					35
06	5430	X	4162	-0-	-1268	-0-	4162	3			N	-0-					35

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
01	10106	X	9639	-0-	-467	-0-	9589	3	50	9	N	45	188	1			63
02	9802	X	8938	-0-	-864	-0-	8884	3	54	9	N	49					112
03	10478	X	9536	-0-	-942	-0-	9479	3	57	9	N	52					164
04	10140	X	9158	-0-	-982	-0-	9106	3	52	9	N	47					211
05	9982	X	9847	-0-	-135	-0-	9814	3	33	9	N	30	171	1			70
06	9330	X	7974	-0-	-1356	-0-	7933	3	41	9	N	37					107

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
01	11098	X	9747	-0-	-1351	-0-	9719	3	28	9	N	25					178
02	10614	X	9725	-0-	-889	-0-	9677	3	48	9	N	44					222
03	11346	X	11338	-0-	-8	-0-	11228	3	110	9	N	100	188	1			134
04	10980	X	10605	-0-	-375	-0-	10509	3	96	9	N	87					221
05	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11191	3	28	9	N	25	182	1			64
*06	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11014	3	58	9	N	53					117

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
01	7347	X	7027	-0-	-320	-0-	7005	3	22	9	N	20					209
02	6873	X	6431	-0-	-442	-0-	6431	3			N	-0-					209
03	7254	X	6937	-0-	-317	-0-	6937	3			N	-0-					209
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	3			N	-0-					209
05	7254	X	7207	-0-	-47	-0-	7185	3	22	9	N	20					229
06	6810	X	6436	-0-	-374	-0-	6429	3	7	9	N	6					235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
01	5332	X	5100	-0-	-232	-0-	5100	3			N	-0-					45
02	4988	X	4849	-0-	-139	-0-	4843	3	6	9	N	5					50
03	5239	X	5172	-0-	-67	-0-	5172	3			N	-0-					50
04	5070	X	4989	-0-	-81	-0-	4989	3			N	-0-					50
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					50
06	5010	X	4900	-0-	-110	-0-	4867	3	33	9	N	30					80

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

01	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11597	3	45	9	N	41	1	8			115
02	11397	X	10413	-0-	-984	-0-	10358	3	55	9	N	50	1	8			164
03	12183	X	10834	-0-	-1349	-0-	10810	3	24	9	N	22	186	1			-0-
04	11790	X	10445	-0-	-1345	-0-	10243	3	202	9	N	184					184
05	12183	X	10517	-0-	-1666	-0-	10495	3	22	9	N	20					204
06	11280	X	9957	-0-	-1323	-0-	9924	3	33	9	N	30					234

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

01	12090	X	10919	-0-	-1171	-0-	10905	3	14	9	N	13					230
02	11310	X	10941	-0-	-369	-0-	10938	3	3	9	N	3					233
03	12090	X	10213	-0-	-1877	-0-	10213	3			N	-0-					233
04	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	3			N	-0-					233
05	11687	X	5583	-0-	-6104	-0-	5583	3			N	-0-					233
06	11310	X	20	-0-	-11290	-0-	20	3			N	-0-					233

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

01	9362	X	8796	-0-	-566	-0-	8647	3	149	9	N	135	176	1			187
02	8758	X	8372	-0-	-386	-0-	8237	3	135	9	N	123	177	1			133
03	9362	X	8620	-0-	-742	-0-	8570	3	50	9	N	45	178	1			-0-
04	8670	X	8487	-0-	-183	-0-	8278	3	209	9	N	190					190
05	8959	X	8465	-0-	-494	-0-	8356	3	109	9	N	99	186	1			103
06	8670	X	8293	-0-	-377	-0-	8162	3	131	9	N	119					222

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

01	8866	X	7805	-0-	-1061	-0-	7619	3	186	9	N	169	182	1			59
02	8062	X	7504	-0-	-558	-0-	7342	3	162	9	N	147	171	1			35
03	8463	X	7782	-0-	-681	-0-	7587	3	195	9	N	177	185	1			27
04	7740	X	7512	-0-	-228	-0-	7373	3	139	9	N	126					153
05	8029	X	7489	-0-	-540	-0-	7369	3	120	9	N	109	185	1			77
06	7770	X	5640	-0-	-2130	-0-	5467	3	173	9	N	157	177	1			57

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

01	9579	X	8891	-0-	-688	-0-	8891	3			N	-0-					124
02	9193	X	7955	-0-	-1238	-0-	7955	3			N	-0-					124
03	9827	X	8271	-0-	-1556	-0-	8271	3			N	-0-					124
04	9510	X	8051	-0-	-1459	-0-	8051	3			N	-0-					124
05	9176	X	7571	-0-	-1605	-0-	7571	3			N	-0-					124
06	8610	X	8126	-0-	-484	-0-	8126	3			N	-0-					124

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

01	3162	X	1026	-0-	-2136	-0-	1025	3	1	9	N	1	1	8			52
02	2958	X	948	-0-	-2010	-0-	947	3	1	9	N	1	1	8			52
03	3162	X	966	-0-	-2196	-0-	965	3	1	9	N	1	1	8			52
04	1650	X	900	-0-	-750	-0-	900	3			N	-0-					52
05	1023	X	812	-0-	-211	-0-	812	3			N	-0-					52
06	990	X	690	-0-	-300	-0-	690	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
01	8029	X	7126	-0-	-903	-0-	7126	3			N	-0-					165
02	7830	X	7525	-0-	-305	-0-	7525	3			N	-0-					165
03	8370	X	8260	-0-	-110	-0-	8260	3			N	-0-					165
04	8100	X	7625	-0-	-475	-0-	7625	3			N	-0-					165
05	8029	X	6483	-0-	-1546	-0-	6483	3			N	-0-					165
06	7980	X	1319	-0-	-6661	-0-	1319	3			N	-0-					165

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
01	10509	X	10288	-0-	-221	-0-	10043	3	245	9	N	223	188	1			237
02	9628	X	9413	-0-	-215	-0-	9234	3	179	9	N	163	182	1			218
03	10292	X	9733	-0-	-559	-0-	9525	3	208	9	N	189	189	1			218
04	9960	X	9693	-0-	-267	-0-	9541	3	152	9	N	138	188	1			168
05	10292	X	9862	-0-	-430	-0-	9646	3	216	9	N	196	184	1			180
06	9960	X	9588	-0-	-372	-0-	9445	3	143	9	N	130	183	1			127

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	158	1	330	2	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	170	1	294	2	N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	210	1	292	2	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	174	1	276	2	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	239	1	280	2	N	-0-					-0-
06	480	N	355	-0-	-125	-0-	154	1	201	2	N	-0-					-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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2020

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
01	14B DENY		589	-0-	589	589	191	1	398	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		345	-0-	345	934	126	1	219	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		308	-0-	308	1242	129	1	179	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		562	-0-	562	1804	218	1	344	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		298	-0-	298	2102	137	1	161	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2102					N	-0-					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	14B2 EXT		351	-0-	351	1064	351	2			Y	-0-					-0-
02	1229	X	165	-0-	-1064	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

01	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	245	1	3912	2	N	2	2	8			55
							2	9									
02	4060	X	3859	-0-	-201	-0-	239	1	3618	2	N	2	2	8			55
							2	9									
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	245	1	3986	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	4080	X	3970	-0-	-110	-0-	241	1	3728	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	4216	X	3858	-0-	-358	-0-	244	1	3613	2	N	1	1	8			55
							1	9									
06	4110	X	3876	-0-	-234	-0-	241	1	3632	2	N	3	3	8			55
							3	9									

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	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

01	9300	X	9031	-0-	-269	-0-	1045	1	7985	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	8700	X	8420	-0-	-280	-0-	1039	1	7380	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	9145	X	9000	-0-	-145	-0-	1045	1	7954	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	8850	X	8823	-0-	-27	-0-	1041	1	7781	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	1044	1	8056	2	N	-0-					27
*06	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	1041	1	7824	2	N	1	1	8			27
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
01	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	526 1 9	1	9968	2	N	1	1	8			-0-
02	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	520 1 9	1	9431	2	N	1	1	8			-0-
03	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	526	1	10044	2	N	-0-					-0-
04	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	522 1 9	1	9630	2	N	1	1	8			-0-
05	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	525	1	9864	2	N	-0-					-0-
*06	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	522 1 9	1	9527	2	N	1	1	8			-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 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
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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

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

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-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
ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

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

UPP OPERATING, LLC 875310
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					2
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					2
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					2
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					2

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

01	4371	X	4246	-0-	-125	-0-	4246	3			N	-0-					60
02	4031	X	3808	-0-	-223	-0-	3808	3			N	-0-					60
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					60
04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					60
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					60
06	4200	X	4184	-0-	-16	-0-	4184	3			N	-0-					60

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

01	3286	X	2666	-0-	-620	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2324	-0-	-605	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2665	-0-	-466	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2257	-0-	-713	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2174	-0-	-492	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2116	-0-	-464	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	2	7	9	Y	6					37
02	1015	N	941	-0-	-74	-0-	938	2	3	9	Y	3	34	1			6
03	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1042	2	2	9	Y	2					8
04	1050	N	995	-0-	-55	-0-	992	2	3	9	Y	3					11
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					11
*06	1020	N	907	-0-	-113	-0-	907	2			Y	-0-					11

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

01	7595	X	7422	-0-	-173	-0-	7422	3			Y	-0-					60
02	6786	X	6598	-0-	-188	-0-	6598	3			Y	-0-					60
03	7254	X	6413	-0-	-841	-0-	6413	3			Y	-0-					60
04	7170	X	6309	-0-	-861	-0-	6309	3			Y	-0-					60
05	7409	X	6588	-0-	-821	-0-	6588	3			Y	-0-					60
*06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			Y	-0-					60

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	4037	-0-	-168	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4357	-0-	-53	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
*06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

01	5394	X	5305	-0-	-89	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
02	5046	X	4966	-0-	-80	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	5083	-0-	-47	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	5183	-0-	-118	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	5022	-0-	-108	-0-	5022	3			N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

01	3627	X	3305	-0-	-322	-0-	3205	3	100	9	N	91	91	8			-0-
02	3596	X	2942	-0-	-654	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3118	-0-	-726	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	2833	-0-	-887	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3107	-0-	-396	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2969	-0-	-241	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

01	13671	X	13040	-0-	-631	-0-	12964	2	76	9	Y	69	109	1			32
02	12499	X	11976	-0-	-523	-0-	11920	2	56	9	Y	51					83
03	13392	X	12622	-0-	-770	-0-	12559	2	63	9	Y	57	112	1			28
04	12960	X	12332	-0-	-628	-0-	12257	2	75	9	Y	68					96
05	13392	X	12649	-0-	-743	-0-	12597	2	52	9	Y	47	121	1			22
*06	12630	X	11872	-0-	-758	-0-	11831	2	41	9	Y	37					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 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
01	4247	X	3443	-0-	-804	-0-	3406	2	37	9	Y	34	54	1			31
02	4089	X	3826	-0-	-263	-0-	3798	2	28	9	Y	25					56
03	4402	X	4310	-0-	-92	-0-	4276	2	34	9	Y	31	56	1			31
04	4260	X	4192	-0-	-68	-0-	4155	2	37	9	Y	34					65
05	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	4110	2	26	9	Y	24	61	1			28
*06	4170	X	3873	-0-	-297	-0-	3852	2	21	9	Y	19					47

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 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
01	6417	X	5907	-0-	-510	-0-	5901	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	5597	X	5348	-0-	-249	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5731	-0-	-345	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5403	-0-	-477	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5429	-0-	-647	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5174	-0-	-556	-0-	5168	3	6	9	N	5	5	8			-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	8			37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

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
01	5084	X	5004	-0-	-80	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	4516	-0-	-124	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4786	-0-	-174	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4566	-0-	-264	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4500	-0-	-491	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4052	-0-	-778	-0-	4052	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
01	4030	X	3965	-0-	-65	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3575	-0-	-195	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3596	-0-	-244	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3540	-0-	-428	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3068	-0-	-772	-0-	3068	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
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2541	-0-	-129	-0-	2541	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3825	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3886	X	3558	-0-	-328	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3704	-0-	-450	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3517	-0-	-173	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3627	-0-	-186	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3369	-0-	-321	-0-	3367	3	2	9	N	2	2	8			-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
01	3379	X	2974	-0-	-405	-0-	2970	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3161	X	2637	-0-	-524	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2974	-0-	-188	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
*06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2999	3	4	9	N	4	4	8			-0-

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
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	4061	X	3440	-0-	-621	-0-	3440	3			Y	-0-					7
02	3799	X	3122	-0-	-677	-0-	3122	3			Y	-0-					7
03	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	3303	3			Y	-0-					7
04	3330	X	3119	-0-	-211	-0-	3119	3			Y	-0-					7
05	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	3096	3			Y	-0-					7
06	3150	X	3102	-0-	-48	-0-	3102	3			Y	-0-					7

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
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					46
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					46
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2421	3	210	9	N	191	181	1			56
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					56
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					56
*06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					56

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
01	6138	X	5081	-0-	-1057	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	4828	-0-	-856	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5222	-0-	-823	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4768	-0-	-602	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4409	-0-	-923	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	5016	-0-	-24	-0-	5016	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	4278	X	1988	-0-	-2290	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	2624	-0-	-1378	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2197	-0-	-1771	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2140	-0-	-1670	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2179	-0-	-704	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1258	-0-	-1442	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

01	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2867	-0-	-149	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3101	-0-	-30	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2971	-0-	-89	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	2873	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

01	3379	X	3068	-0-	-311	-0-	3067	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3161	X	2854	-0-	-307	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3003	-0-	-345	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	2859	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

01	4836	X	4492	-0-	-344	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	4098	-0-	-165	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4406	-0-	-89	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4262	-0-	-88	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4120	-0-	-230	-0-	4120	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

01	2821	X	1641	-0-	-1180	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	2328	-0-	-1036	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2293	-0-	-1303	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	1968	-0-	-1512	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	11	-0-	-2779	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	259	-0-	-2141	-0-	259	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

01	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3248	-0-	-116	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3504	-0-	-92	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3333	-0-	-87	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3254	-0-	-166	-0-	3254	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4646	-0-	-184	-0-	4646	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	3			N	-0-					-0-

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
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3321	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
*06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	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
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	1994	-0-	-529	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2428	-0-	-32	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1818	-0-	-552	-0-	1818	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
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	1801	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			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
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2555	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
*06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2447	3	4	9	N	4	4	8			-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
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					57
02	2088	N	2067	-0-	-21	-0-	2067	3			N	-0-					57
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					57
04	2160	N	2129	-0-	-31	-0-	2129	3			N	-0-					57
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					57
*06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1573	3	1	9	N	1	1	8			-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			Y	-0-					-0-
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			Y	-0-					-0-
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3926	-0-	-304	-0-	3926	3			Y	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
02	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
*06	1020	N	432	-0-	-588	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

01	6510	X	6326	-0-	-184	-0-	6306	3	20	9	Y	18	18	8			16
02	6264	X	5351	-0-	-913	-0-	5351	3			Y	-0-					16
03	6696	X	5434	-0-	-1262	-0-	5434	3			Y	-0-					16
04	6330	X	5254	-0-	-1076	-0-	5254	3			Y	-0-					16
05	6541	X	5353	-0-	-1188	-0-	5353	3			Y	-0-					16
*06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			Y	-0-					16

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	3038	X	2605	-0-	-433	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2721	-0-	-121	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2708	-0-	-232	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2681	-0-	-357	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2559	-0-	-261	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 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
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	797	2	19	9	Y	17	27	1			22
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	2	14	9	Y	13					35
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	824	2	7	9	Y	6					41
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					41
05	1085	N	933	-0-	-152	-0-	933	2			Y	-0-					41
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					41

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
01	8122	X	6902	-0-	-1220	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
02	6322	X	5880	-0-	-442	-0-	5880	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6817	-0-	-561	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6038	-0-	-1102	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	6328	-0-	-1050	-0-	6328	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6397	-0-	-293	-0-	6397	3			N	-0-					-0-

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
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-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
01	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2654	-0-	-72	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2902	-0-	-12	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
*06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	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
01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	286	1	2165	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	267	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	286	1	2166	2	N	-0-					-0-
04	330	X	276	-0-	-54	-0-	276	1			N	-0-					-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	286	1	2096	2	N	-0-					-0-
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	276	1	1237	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	8091	X	7189	-0-	-902	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
02	7569	X	6271	-0-	-1298	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	6864	-0-	-824	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6192	-0-	-828	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6949	-0-	-243	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6452	-0-	-508	-0-	6452	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
01	5735	X	5481	-0-	-254	-0-	5481	3			Y	-0-					45
02	5365	X	4765	-0-	-600	-0-	4765	3			Y	-0-					45
03	5704	X	5453	-0-	-251	-0-	5213	3	240	9	Y	218	184	1			79
04	5520	X	4776	-0-	-744	-0-	4776	3			Y	-0-					79
05	5704	X	4734	-0-	-970	-0-	4734	3			Y	-0-					79
06	4980	X	4493	-0-	-487	-0-	4493	3			Y	-0-					79

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
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3364	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3692	-0-	-214	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	304	-0-	-3476	-0-	301	3	3	9	N	3	3	8			-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
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	841	N	102	-0-	-739	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	434	N	12	-0-	-422	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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
01	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	3			N	-0-					-0-
02	2402	N	2358	-0-	-44	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3370	-0-	270	270	3370	3			N	-0-					-0-
04	3709	X	3439	-0-	-270	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
*06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	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
01	10354	X	9053	-0-	-1301	-0-	9053	3			N	-0-					-0-
02	9483	X	7699	-0-	-1784	-0-	7699	3			N	-0-					-0-
03	10137	X	8496	-0-	-1641	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	8208	-0-	-1062	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	8354	-0-	-698	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	8136	-0-	-624	-0-	8136	3			N	-0-					-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
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4908	-0-	1808	1808	4908	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	6257	-0-	3257	5065	6257	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2587	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2252	-0-	-28	-0-	2239	3	13	9	N	12	12	8			-0-

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
01	2604	X	1128	-0-	-1476	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	1236	-0-	-1113	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1384	-0-	-1096	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1337	-0-	-343	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1529	-0-	-52	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*06	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	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
01	3596	X	3310	-0-	-286	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2959	-0-	-289	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	3126	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
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3534	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
*06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3265	3	3	9	N	3	3	8			-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
01	3596	X	3354	-0-	-242	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3275	-0-	-31	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3222	-0-	-18	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3428	-0-	-75	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
*06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	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
01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5064	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4106	-0-	-885	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	3122	-0-	-1798	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	3621	-0-	-1463	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	3748	-0-	-1172	-0-	3742	3	6	9	N	5	5	8			-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
01	8215	X	7895	-0-	-320	-0-	7895	3			N	-0-					-0-
02	7569	X	7135	-0-	-434	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	7869	-0-	-222	-0-	7869	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7608	-0-	-222	-0-	7608	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7759	-0-	-301	-0-	7759	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	7357	-0-	-293	-0-	7357	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	3658	X	3530	-0-	-128	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3273	-0-	-207	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3283	-0-	-317	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3304	-0-	-116	-0-	3304	3			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
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
03	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
*06	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	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
01	4526	X	4078	-0-	-448	-0-	4077	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4234	X	3977	-0-	-257	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4158	-0-	-275	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4119	-0-	-81	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4221	-0-	-119	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3937	-0-	-173	-0-	3935	3	2	9	N	2	2	8			-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
01	4836	X	4803	-0-	-33	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4488	-0-	-36	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4765	-0-	-9	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4565	-0-	-85	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4597	-0-	-208	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4333	-0-	-317	-0-	4333	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
01	5177	X	3333	-0-	-1844	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	2828	-0-	-2015	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	3880	-0-	-1297	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	1223	-0-	-2857	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	2175	-0-	-2041	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2093	-0-	-1657	-0-	2093	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4526	X	4242	-0-	-284	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3924	-0-	-165	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	2991	-0-	-1349	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2180	-0-	-1930	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	2989	-0-	-1258	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	2306	-0-	-1804	-0-	2306	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	570	N	313	-0-	-257	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	899	N	220	-0-	-679	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	390	N	50	-0-	-340	-0-	47	3	3	9	N	3	3	8			-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

01	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
02	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	7835	-0-	-39	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7150	-0-	-710	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7517	-0-	-605	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	7368	-0-	-492	-0-	7368	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

01	5177	X	4863	-0-	-314	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	4457	-0-	-386	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4573	-0-	-227	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4848	-0-	-112	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4666	-0-	-44	-0-	4666	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

01	6386	X	6225	-0-	-161	-0-	6225	3			Y	-0-					-0-
02	6032	X	5798	-0-	-234	-0-	5798	3			Y	-0-					-0-
03	6448	X	6311	-0-	-137	-0-	6311	3			Y	-0-					-0-
04	6030	X	6009	-0-	-21	-0-	6009	3			Y	-0-					-0-
05	6231	X	6147	-0-	-84	-0-	6147	3			Y	-0-					-0-
06	6120	X	5959	-0-	-161	-0-	5959	3			Y	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	358	-0-	-715	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

01	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2973	-0-	-147	-0-	2973	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
*06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	7502	X	6847	-0-	-655	-0-	6847	3			Y	-0-					138
02	7424	X	6285	-0-	-1139	-0-	6285	3			Y	-0-					138
03	7936	X	6736	-0-	-1200	-0-	6736	3			Y	-0-					138
04	7680	X	6406	-0-	-1274	-0-	6406	3			Y	-0-					138
05	7595	X	6408	-0-	-1187	-0-	6408	3			Y	-0-					138
06	6540	X	6124	-0-	-416	-0-	6124	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
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
04	960	N	386	-0-	-574	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	992	N	182	-0-	-810	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	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
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2106	-0-	-84	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2043	-0-	-220	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
*06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	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
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5710	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5021	-0-	-466	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4569	-0-	-951	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	4818	-0-	-886	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4453	-0-	-1067	-0-	4445	3	8	9	N	7	7	8			-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
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4340	-0-	-358	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4636	-0-	-386	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4175	-0-	-685	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4342	-0-	-680	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3807	-0-	-693	-0-	3807	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6814 - 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
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
03	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
*06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-

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
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2684	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2536	-0-	-74	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2564	-0-	-133	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2551	3	8	9	N	7	7	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	251	-0-	-2301	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
*06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	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
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					21
02	2088	N	2068	-0-	-20	-0-	2068	3			Y	-0-					21
03	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	3			Y	-0-					21
04	2220	N	2071	-0-	-149	-0-	2071	3			Y	-0-					21
05	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	2129	3			Y	-0-					21
06	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	2047	3			Y	-0-					21

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
01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3022	-0-	122	122	3022	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3062	-0-	-38	84	3062	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2937	-0-	-63	21	2937	3			N	-0-					-0-
05	3036	X	3015	-0-	-21	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
*06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	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
01	4991	X	4746	-0-	-245	-0-	4740	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4756	X	4450	-0-	-306	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4489	-0-	-595	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4173	-0-	-537	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4575	-0-	-168	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4518	-0-	-72	-0-	4511	3	7	9	N	6	6	8			-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
01	3503	X	2842	-0-	-661	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2467	-0-	-491	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2120	-0-	-825	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2115	-0-	-645	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	1823	-0-	-1029	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
*06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	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
01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
03	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
05	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
*06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-

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
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					48
02	2552	X	2353	-0-	-199	-0-	2346	2	7	9	Y	6					54
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2755	2	6	9	Y	5					59
04	2640	X	2196	-0-	-444	-0-	2196	2			Y	-0-					59
05	2728	X	1957	-0-	-771	-0-	1957	2			Y	-0-					59
*06	2670	N	2048	-0-	-622	-0-	2048	2			Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6889 - 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
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-					-0-
02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	3			N	-0-					-0-
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
*06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

01	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
04	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
05	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
*06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
*06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	3065	-0-	-38	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3027	-0-	-273	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3137	-0-	-273	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3033	-0-	-267	-0-	3033	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1567	-0-	-260	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1723	-0-	-347	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

01	4309	X	3212	-0-	-1097	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2621	-0-	-685	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2425	-0-	-1109	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2647	-0-	-473	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2260	-0-	-964	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2164	-0-	-956	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

01	6789	X	6312	-0-	-477	-0-	6310	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	6351	X	5677	-0-	-674	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6202	-0-	-339	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	6053	-0-	-97	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	6106	-0-	-218	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5949	-0-	-171	-0-	5946	3	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 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
01	5952	X	5502	-0-	-450	-0-	5498	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5568	X	5023	-0-	-545	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5244	-0-	-156	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5456	-0-	-124	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5295	-0-	-15	-0-	5289	3	6	9	N	5	5	8			-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 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
01	5053	X	4850	-0-	-203	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4725	-0-	-18	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4413	-0-	-267	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4450	-0-	-386	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3330	-0-	-1350	-0-	3330	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 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
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
03	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1142	-0-	-238	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 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
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	682	N	75	-0-	-607	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 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
01	3906	X	3739	-0-	-167	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3311	-0-	-372	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	3475	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			Y	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	4559	3			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3998	-0-	-562	-0-	3998	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3943	-0-	-769	-0-	3943	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3898	-0-	-332	-0-	3898	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	2914	X	2491	-0-	-423	-0-	2485	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2726	X	2595	-0-	-131	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
*06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2755	3	6	9	N	5	5	8			-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
01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	3620	-0-	-846	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4118	-0-	-656	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3860	-0-	-760	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4147	-0-	-627	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3843	-0-	-777	-0-	3843	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
01	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2984	-0-	-32	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2967	-0-	-123	-0-	2967	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
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	2775	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
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2766	-0-	-55	-0-	2766	3			Y	-0-					-0-
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2218	-0-	-452	-0-	2218	3			Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 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
01	7967	X	7098	-0-	-869	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
02	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3			N	-0-					-0-
04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			N	-0-					-0-
05	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7862	-0-	-118	-0-	7862	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 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
01	3100	N	3478	-0-	378	430	3478	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3437	-0-	537	967	3437	3			N	-0-					-0-
03	4694	X	3727	-0-	-967	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
*06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 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
01	608	X	-0-	-0-	-608	-0-					N	7	7	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 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
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
*06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3259	-0-	159	1033	3259	3			Y	-0-					-0-
02	4049	X	3016	-0-	-1033	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			Y	-0-					-0-
*06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			Y	-0-					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 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
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	910	-0-	-540	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	738	-0-	-812	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	449	-0-	-1021	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	961	N	309	-0-	-652	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2418	X	495	-0-	-1923	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	1943	X	222	-0-	-1721	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	679	-0-	-1398	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3221	-0-	221	221	3221	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2147	-0-	-253	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1246	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1044	N	1023	-0-	-21	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	880	-0-	-350	-0-	877	3	3	9	N	3	3	8			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

01	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4568	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
*06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3809	3	2	9	N	2	2	8			-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

01	3565	X	2983	-0-	-582	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2678	-0-	-396	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2955	-0-	-195	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
*06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

01	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2807	-0-	-122	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2875	-0-	-65	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
*06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	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
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5070	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
*06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5473	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
01	3087	N	2974	-0-	-113	-0-	2971	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
*06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3079	3	3	9	N	3	3	8			-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6878 - 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
01	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	13242	3			N	-0-					-0-
02	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	3			N	-0-					-0-
03	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	3			N	-0-					-0-
04	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3			N	-0-					-0-
05	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	3			N	-0-					-0-
*06	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	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
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1809	-0-	-76	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	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
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4209	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4060	X	3820	-0-	-240	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	4033	-0-	-107	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3788	-0-	-292	-0-	3786	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
*06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	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
01	3255	X	2892	-0-	-363	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	1235	-0-	-1810	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	67	-0-	-3064	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
*06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-

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
01	8215	X	7120	-0-	-1095	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
02	7395	X	6252	-0-	-1143	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	6786	-0-	-1119	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6391	-0-	-599	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	6684	-0-	-446	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6863	-0-	-37	-0-	6863	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
01	7285	X	6924	-0-	-361	-0-	6924	3			N	-0-					-0-
02	6815	X	6485	-0-	-330	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6847	-0-	-407	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6552	-0-	-228	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6748	-0-	-258	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6548	-0-	-172	-0-	6548	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
01	6417	X	5783	-0-	-634	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
02	6003	X	5328	-0-	-675	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5605	-0-	-347	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5544	-0-	-216	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5689	-0-	-263	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5531	-0-	-79	-0-	5531	3			N	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					39

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 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
01	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	2849	2			Y	-0-					61
02	2726	X	2541	-0-	-185	-0-	2534	2	7	9	Y	6					67
03	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	2671	2	8	9	Y	7					74
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2809	2	1	9	Y	1					75
05	2852	X	2629	-0-	-223	-0-	2629	2			Y	-0-					75
*06	2760	X	2595	-0-	-165	-0-	2595	2			Y	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8922	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3			N	-0-					-0-
03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7879	-0-	-131	-0-	7879	3			N	-0-					-0-
05	8277	X	7820	-0-	-457	-0-	7820	3			N	-0-					-0-
*06	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8716	3	4	9	N	4	4	8			-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

01	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
02	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
03	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6778	-0-	-182	-0-	6778	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1384	-0-	-146	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1247	-0-	-283	-0-	1247	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

01	4030	X	4002	-0-	-28	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3664	-0-	-338	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3829	-0-	-449	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3643	-0-	-497	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3843	-0-	-249	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	2714	-0-	-1156	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

01	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
02	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	3			N	-0-					-0-
03	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7743	-0-	-147	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7105	-0-	-1048	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	6295	-0-	-1595	-0-	6295	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

01	3216	X	3150	-0-	-66	-0-	554	1	2596	2	N	-0-					-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	526	1	2571	2	N	-0-					-0-
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	552	1	2740	2	N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	517	1	2523	2	N	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	571	1	2618	2	N	-0-					-0-
*06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	604	1	2585	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6738 - 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
01	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	3			N	-0-					-0-
02	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
03	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	3			N	-0-					-0-
04	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	3			N	-0-					-0-
05	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
*06	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	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
01	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3667	3			Y	-0-					24
02	3480	X	3284	-0-	-196	-0-	3284	3			Y	-0-					24
03	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3539	3			Y	-0-					24
04	3540	X	3417	-0-	-123	-0-	3410	3	7	9	Y	6	25	1			5
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			Y	-0-					5
*06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			Y	-0-					5

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	4867	X	4775	-0-	-92	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4375	-0-	-381	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4342	-0-	-742	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4221	-0-	-579	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	3820	-0-	-1140	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3378	-0-	-1242	-0-	3378	3			N	-0-					-0-

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
01	4712	X	4671	-0-	-41	-0-	4671	3			Y	-0-					-0-
02	4379	X	4343	-0-	-36	-0-	4343	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4524	-0-	-188	-0-	4524	3			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4183	-0-	-377	-0-	4183	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4343	-0-	-369	-0-	4343	3			Y	-0-					-0-
*06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	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
01	3844	X	3670	-0-	-174	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3432	-0-	-164	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3627	-0-	-33	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3637	-0-	-145	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3495	-0-	-165	-0-	3495	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	5146	X	1532	-0-	-3614	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	1928	-0-	-2074	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
05	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	244	-0-	-1736	-0-	244	3			N	-0-					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
*06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

01	7657	X	7533	-0-	-124	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
02	7076	X	6933	-0-	-143	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	7348	-0-	-278	-0-	7348	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	7144	-0-	-236	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7329	-0-	-297	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	7061	-0-	-229	-0-	7061	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

01	2573	X	2450	-0-	-123	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	2375	-0-	-32	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2270	-0-	-220	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
*06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

01	5859	X	5705	-0-	-154	-0-	5705	3			Y	-0-					20
02	5481	X	5286	-0-	-195	-0-	5286	3			Y	-0-					20
03	5859	X	5623	-0-	-236	-0-	5623	3			Y	-0-					20
04	5670	X	5533	-0-	-137	-0-	5533	3			Y	-0-					20
05	5859	X	5854	-0-	-5	-0-	5854	3			Y	-0-					20
*06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			Y	-0-					20

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

01	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
*06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	493	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1492	3	8	9	N	7	7	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

01	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7687	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	7000	-0-	-290	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	7182	-0-	-351	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	7110	-0-	-180	-0-	7109	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

01	3503	X	3383	-0-	-120	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3069	-0-	-208	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3122	-0-	-148	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3146	-0-	-184	-0-	3146	3			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

01	3162	X	2466	-0-	-696	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2614	-0-	-344	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2444	-0-	-253	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	1336	-0-	-1274	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2114	-0-	-676	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1806	-0-	-894	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

01	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	3289	3			Y	-0-					-0-
02	3364	X	3106	-0-	-258	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	3225	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3199	-0-	-41	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
*06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

01	4712	X	4630	-0-	-82	-0-	4630	3			Y	-0-					-0-
02	4408	X	4001	-0-	-407	-0-	4001	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4204	-0-	-508	-0-	4204	3			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4103	-0-	-457	-0-	4103	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4328	-0-	-384	-0-	4328	3			Y	-0-					-0-
*06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
*06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
*06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1749	-0-	-20	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1710	-0-	-210	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1560	-0-	-240	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	638	N	636	-0-	-2	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

01	3937	X	3139	-0-	-798	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	1150	-0-	-2533	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	3			N	-0-					-0-
04	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	3			N	-0-					-0-
*06	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

01	3720	X	2370	-0-	-1350	-0-	2368	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3480	X	2281	-0-	-1199	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2355	-0-	-465	-0-	2353	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	4172	-0-	-33	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4267	-0-	-263	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4644	-0-	-37	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4213	-0-	-317	-0-	4213	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
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2494	N	2475	-0-	-19	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
*06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	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
01	7626	X	7425	-0-	-201	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
02	7018	X	6995	-0-	-23	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7468	-0-	-34	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	7069	-0-	-191	-0-	7069	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	7314	-0-	-157	-0-	7314	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	7039	-0-	-191	-0-	7039	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
01	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3990	-0-	-70	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4144	-0-	-134	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3870	-0-	-270	-0-	3870	3			N	-0-					-0-

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
01	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			Y	-0-					33
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			Y	-0-					33
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			Y	-0-					33
04	4290	X	4146	-0-	-144	-0-	4137	3	9	9	Y	8	34	1			7
05	4433	X	4199	-0-	-234	-0-	4199	3			Y	-0-					7
06	4440	X	4000	-0-	-440	-0-	4000	3			Y	-0-					7

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 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
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1048	-0-	-286	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 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
01	5394	X	5360	-0-	-34	-0-	5260	3	100	9	N	91	184	1			46
02	4988	X	4878	-0-	-110	-0-	4878	3			N	-0-					46
03	5332	X	5171	-0-	-161	-0-	5171	3			N	-0-					46
04	5190	X	4990	-0-	-200	-0-	4990	3			N	-0-					46
05	5363	X	5227	-0-	-136	-0-	5227	3			N	-0-					46
06	5190	X	5001	-0-	-189	-0-	5001	3			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 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
01	4371	X	4290	-0-	-81	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	4023	-0-	-66	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4259	-0-	-112	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4082	-0-	-148	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4158	-0-	-213	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	4000	-0-	-170	-0-	4000	3			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4287	-0-	-1045	-0-	437	1	3850	2	N	-0-					-0-
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	454	1	5411	2	N	-0-					-0-
03	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	495	1	6009	2	N	-0-					-0-
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	470	1	5664	2	N	-0-					-0-
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	469	1	5056	2	N	-0-					-0-
*06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	439	1	4841	2	N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 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
01	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2869	-0-	-118	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3045	-0-	-148	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	3008	-0-	-52	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2994	-0-	-66	-0-	2994	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 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
01	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	4083	-0-	-35	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4251	-0-	-120	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3963	-0-	-297	-0-	3963	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 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
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1765	-0-	-343	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1141	-0-	-419	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 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
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
02	2494	N	2487	-0-	-7	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2654	-0-	-74	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2533	-0-	-47	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 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
01	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3471	-0-	-189	-0-	3471	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 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
01	5859	X	5168	-0-	-691	-0-	5168	3			Y	-0-					-0-
02	5481	X	4614	-0-	-867	-0-	4614	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4476	-0-	-1011	-0-	4476	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5067	-0-	-243	-0-	5067	3			Y	-0-					-0-
05	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			Y	-0-					-0-
*06	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 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
01	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	2812	3			Y	-0-					-0-
02	2813	X	2627	-0-	-186	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2320	-0-	-687	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2038	-0-	-692	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
05	2821	N	2232	-0-	-589	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
*06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-

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
01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4679	-0-	-541	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4247	-0-	-1147	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 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
01	2666	X	2472	-0-	-194	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	1947	-0-	-692	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2209	-0-	-612	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2118	-0-	-522	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2259	-0-	-221	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2058	-0-	-342	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 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
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
02	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
04	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			N	-0-					-0-
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
*06	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 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
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
02	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	2917	-0-	-28	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2499	-0-	-321	-0-	2499	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 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
01	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
02	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	2896	-0-	-80	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2798	-0-	-82	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2745	-0-	-200	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2620	-0-	-170	-0-	2620	3			N	-0-					-0-

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
01	5270	X	4467	-0-	-803	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	4271	-0-	-659	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4588	-0-	-527	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
*06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	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
01	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	3503	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			Y	-0-					-0-
*06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3563	3	9	9	Y	8	8	8			-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
01	5859	X	5535	-0-	-324	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
02	5481	X	5267	-0-	-214	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5167	-0-	-203	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5231	-0-	-411	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5045	-0-	-415	-0-	5045	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
01	5921	X	5793	-0-	-128	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5424	-0-	-115	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5827	-0-	-32	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5490	-0-	-150	-0-	5490	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
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3040	-0-	-320	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4632	-0-	-204	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4662	-0-	-174	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4596	-0-	-24	-0-	4596	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5318	-0-	-417	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4738	-0-	-812	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	3324	-0-	-2411	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	1029	-0-	-4461	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1961	-0-	-302	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1945	-0-	-275	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1795	-0-	-90	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1716	-0-	-330	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1649	-0-	-271	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

01	4619	X	4312	-0-	-307	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	178	-0-	-4085	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	366	-0-	-4067	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 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
01	5797	X	4677	-0-	-1120	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4928	-0-	-89	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
04	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	5251	-0-	-19	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5085	-0-	-225	-0-	5085	3			N	-0-					-0-

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
01	4743	X	4663	-0-	-80	-0-	4663	3			Y	-0-					124
02	4437	X	4266	-0-	-171	-0-	4266	3			Y	-0-					124
03	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	4539	3			Y	-0-					124
04	4500	X	4428	-0-	-72	-0-	4396	3	32	9	Y	29	127	1			26
05	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	4478	3			Y	-0-					26
06	4470	X	4378	-0-	-92	-0-	4378	3			Y	-0-					26

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
01	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3709	-0-	-135	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3687	-0-	-33	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3525	-0-	-75	-0-	3525	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
01	5239	X	4602	-0-	-637	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4637	-0-	-148	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4859	-0-	-256	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4473	-0-	-477	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4601	-0-	-359	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4334	-0-	-466	-0-	4334	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	4712	X	4693	-0-	-19	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	4278	-0-	-43	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4364	-0-	-255	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4293	-0-	-237	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4320	-0-	-361	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4147	-0-	-383	-0-	4147	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
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	387	-0-	-1203	-0-	387	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

01	4371	X	3749	-0-	-622	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
02	3857	X	3818	-0-	-39	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3893	-0-	-137	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3785	-0-	-115	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3944	-0-	-148	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3816	-0-	-144	-0-	3816	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

01	2883	X	2661	-0-	-222	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	2585	-0-	-54	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2697	-0-	-62	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2576	-0-	-94	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

01	6696	X	4460	-0-	-2236	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
03	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	3			N	-0-					-0-
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
05	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	6788	-0-	-52	-0-	6788	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

01	4836	X	3601	-0-	-1235	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	2085	-0-	-1424	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2004	-0-	-1561	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3049	-0-	-431	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2931	-0-	-665	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	1514	-0-	-1966	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

01	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	870	X	61	-0-	-809	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	930	X	92	-0-	-838	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	900	X	146	-0-	-754	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	744	X	396	-0-	-348	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	300	X	133	-0-	-167	-0-	133	2			N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

01	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8354	2	3	9	N	3					108
02	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9308	2	15	9	N	14					122
03	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11849	2	12	9	N	11					133
04	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7727	2	2	9	N	2					135
05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7480	2	15	9	N	14					149
*06	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7974	2	8	9	N	7					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	863	1	2634	2	N	-0-					16
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	807	1	3459	2	N	10					26
							11	9									
03	5022	X	3411	-0-	-1611	-0-	863	1	2548	2	N	-0-					26
04	4860	X	3511	-0-	-1349	-0-	835	1	2673	2	N	3					29
							3	9									
05	5022	X	2972	-0-	-2050	-0-	863	1	2066	2	N	39					68
							43	9									
06	4410	X	3006	-0-	-1404	-0-	835	1	2171	2	N	-0-					68

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
01	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			N	-0-					-0-
02	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7347	-0-	-243	-0-	7347	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7186	-0-	-657	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	7141	-0-	-449	-0-	7141	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
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4989	-0-	-33	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4656	-0-	-204	-0-	4656	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
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1673	-0-	-217	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	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
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3627	-0-	-248	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3545	-0-	-205	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3384	-0-	-306	-0-	3384	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
01	3751	X	3015	-0-	-736	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
02	3422	X	3280	-0-	-142	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3414	-0-	-337	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3274	-0-	-356	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3560	-0-	-191	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
*06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

01	3131	X	1714	-0-	-1417	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
02	2059	X	1657	-0-	-402	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	1173	-0-	-222	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	716	-0-	-934	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1424	-0-	-343	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1580	-0-	-130	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

01	4185	X	2956	-0-	-1229	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	2707	-0-	-1034	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	2948	-0-	-1051	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
*06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5611	X	4591	-0-	-1020	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	4703	-0-	-575	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	4525	-0-	-1117	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4548	-0-	-702	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4633	-0-	-792	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4629	-0-	-231	-0-	4629	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

01	8060	X	7812	-0-	-248	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	7336	-0-	-378	-0-	7336	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	7812	-0-	-434	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	7392	-0-	-168	-0-	7392	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7513	-0-	-330	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	7279	-0-	-311	-0-	7279	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

01	9765	X	9496	-0-	-269	-0-	9496	3			N	-0-					-0-
02	9048	X	8731	-0-	-317	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
03	9672	X	9071	-0-	-601	-0-	9071	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	9007	-0-	-173	-0-	9007	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	8018	-0-	-1468	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
06	9180	X	8814	-0-	-366	-0-	8814	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3118	-0-	-1098	-0-	3117	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3944	X	2737	-0-	-1207	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	2516	-0-	-1700	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	2680	-0-	-1400	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3764	-0-	-142	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
*06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3712	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	1820	-0-	-993	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1830	-0-	-1177	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	1685	-0-	-1225	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1686	-0-	-701	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1727	-0-	-313	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2984	-0-	-16	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	3035	-0-	-25	-0-	3035	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4699	-0-	-57	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	5101	-0-	-200	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4892	-0-	-418	-0-	4892	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
*06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
05	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
*06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2653	-0-	-168	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2557	-0-	-83	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2533	-0-	-133	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2507	-0-	-73	-0-	2507	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
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
*06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	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
01	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	2795	-0-	-569	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3013	-0-	-583	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1736	-0-	-1174	-0-	1736	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
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4522	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3205	-0-	-1175	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3024	-0-	-1502	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	2068	-0-	-2312	-0-	2067	3	1	9	N	1	1	8			-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
01	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	3087	3			Y	-0-					20
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			Y	-0-					20
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					20
04	3090	X	2687	-0-	-403	-0-	2687	3			Y	-0-					20
05	3193	X	2526	-0-	-667	-0-	2526	3			Y	-0-					20
06	3090	X	2408	-0-	-682	-0-	2408	3			Y	-0-					20

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
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	783	N	749	-0-	-34	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 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
01	3286	X	597	-0-	-2689	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	1015	-0-	-2240	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2219	-0-	-931	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
*06	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 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
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	324	3	9	9	N	8	8	8			-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 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
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4040	-0-	-114	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3775	-0-	-245	-0-	3775	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 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
01	4650	X	3500	-0-	-1150	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	3418	-0-	-700	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3896	-0-	-506	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3711	-0-	-189	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3296	-0-	-484	-0-	3296	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 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
01	3441	X	2539	-0-	-902	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2846	-0-	-402	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2766	-0-	-706	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2580	-0-	-360	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2470	-0-	-568	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2262	-0-	-678	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 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
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1765	-0-	-125	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1674	-0-	-126	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

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
01	3689	X	3369	-0-	-320	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3466	-0-	-43	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3503	-0-	-248	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3249	-0-	-381	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2766	-0-	-954	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2668	-0-	-932	-0-	2668	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
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	986	N	975	-0-	-11	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1604	-0-	-196	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	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
01	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2715	-0-	-447	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2544	-0-	-516	-0-	2544	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
01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6110	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4849	-0-	-80	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4030	-0-	-740	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4415	-0-	-514	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4216	-0-	-554	-0-	4213	3	3	9	N	3	3	8			-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
01	3844	X	3500	-0-	-344	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3269	-0-	-241	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3175	-0-	-762	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3170	-0-	-640	-0-	3170	3			N	-0-					-0-

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
01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
02	6235	X	5979	-0-	-256	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6119	-0-	-546	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5767	-0-	-683	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6254	-0-	-411	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	5776	-0-	-584	-0-	5776	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
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2192	-0-	-70	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2333	-0-	-7	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
*06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1248	-0-	-222	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1114	-0-	-498	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	912	-0-	-318	-0-	912	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
01	3441	X	3336	-0-	-105	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3168	-0-	-51	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3216	-0-	-24	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3057	-0-	-303	-0-	3057	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
01	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	3267	3			N	-0-					77
02	3103	X	3029	-0-	-74	-0-	3029	3			N	-0-					77
03	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3227	3			N	-0-					77
04	3210	X	3101	-0-	-109	-0-	3101	3			N	-0-					77
05	3317	X	3168	-0-	-149	-0-	3168	3			N	-0-					77
06	3150	X	3047	-0-	-103	-0-	3047	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
01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	3939	-0-	-701	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
*06	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	2932	-0-	-432	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3269	-0-	-211	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3129	-0-	-351	-0-	3129	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 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
01	4340	X	3946	-0-	-394	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	3707	-0-	-237	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3424	-0-	-386	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
*06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	11743	-0-	-192	-0-	11743	3			N	-0-					-0-
02	11165	X	10892	-0-	-273	-0-	10892	3			N	-0-					-0-
03	11842	X	11417	-0-	-425	-0-	11417	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	10385	-0-	-1075	-0-	10385	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	11388	-0-	-454	-0-	11388	3			N	-0-					-0-
06	11370	X	10507	-0-	-863	-0-	10507	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 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
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2324	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2457	-0-	-209	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2036	-0-	-334	-0-	2033	3	3	9	N	3	3	8			-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 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
01	2139	X	1329	-0-	-810	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	1734	-0-	-1166	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1949	-0-	-1151	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1042	-0-	-1958	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4959	-0-	-63	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
*06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4999	-0-	-860	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	4510	-0-	-855	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	4854	-0-	-757	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4669	-0-	-401	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4746	-0-	-338	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4421	-0-	-409	-0-	4421	3			N	-0-					-0-

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
01	3503	X	3290	-0-	-213	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3091	-0-	-186	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3011	-0-	-306	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2284	-0-	-986	-0-	2284	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
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	1259	-0-	-3019	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	1239	-0-	-3051	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	1306	-0-	-3127	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	2220	-0-	-2070	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3065	-0-	-415	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3235	-0-	-185	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3220	-0-	-314	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2973	-0-	-447	-0-	2973	3			N	-0-					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

01	3038	X	2699	-0-	-339	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2537	-0-	-305	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2813	-0-	-70	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2664	-0-	-36	-0-	2664	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2211	-0-	-80	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2142	-0-	-198	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2151	-0-	-205	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	2149	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
*06	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
*06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3646	-0-	-501	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3853	-0-	-580	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3185	-0-	-445	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3398	-0-	-508	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3248	-0-	-532	-0-	3248	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2271	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2262	N	2059	-0-	-203	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	2165	3	3	9	N	3	3	8			-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

01	4836	X	4542	-0-	-294	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4447	-0-	-77	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4618	-0-	-218	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4366	-0-	-254	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4548	-0-	-195	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4353	-0-	-237	-0-	4353	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

01	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3681	-0-	-89	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3911	-0-	-88	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3699	-0-	-171	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3480	-0-	-390	-0-	3480	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

01	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2515	-0-	-124	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2615	-0-	-113	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2349	-0-	-291	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2315	-0-	-413	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2016	-0-	-624	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

01	7471	X	6853	-0-	-618	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
02	6873	X	6216	-0-	-657	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6261	-0-	-931	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	5851	-0-	-1109	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6001	-0-	-850	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5725	-0-	-905	-0-	5725	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 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
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1936	-0-	-123	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2133	-0-	-27	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1863	-0-	-117	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 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
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1476	-0-	-235	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
*06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 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
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
*06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 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
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
*06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			Y	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 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
01	6448	X	5936	-0-	-512	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5580	-0-	-307	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	6050	-0-	-57	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
04	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
*06	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	3			N	-0-					-0-

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
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2739	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2486	-0-	-424	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2730	-0-	-277	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2608	-0-	-122	-0-	2604	3	4	9	N	4	4	8			-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
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3414	-0-	-385	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3219	-0-	-842	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3242	-0-	-598	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3431	-0-	-351	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3143	-0-	-517	-0-	3143	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
05	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
*06	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	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
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	3			Y	-0-					-0-
02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			Y	-0-					-0-
03	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	3			Y	-0-					-0-
05	7192	X	7181	-0-	-11	-0-	7181	3			Y	-0-					-0-
*06	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	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
01	6820	X	6802	-0-	-18	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6612	-0-	-115	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6524	-0-	-46	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6439	-0-	-412	-0-	6439	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6218	-0-	-412	-0-	6218	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
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3933	-0-	-40	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3895	-0-	-352	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	4013	-0-	-203	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3890	-0-	-190	-0-	3890	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 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
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4327	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3973	X	3820	-0-	-153	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4170	-0-	-325	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4012	-0-	-338	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3823	-0-	-672	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3724	-0-	-476	-0-	3722	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 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
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					149
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					149
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					149
04	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					149
05	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					149
*06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					149

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3963	2	37	9	Y	34					123
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3665	2	36	9	Y	33	94	1			62
03	4123	X	3887	-0-	-236	-0-	3866	2	21	9	Y	19					81
04	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	3720	2	21	9	Y	19					100
05	4123	X	3760	-0-	-363	-0-	3740	2	20	9	Y	18					118
*06	3870	X	3592	-0-	-278	-0-	3572	2	20	9	Y	18	87	1			49

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

01	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	2944	-0-	-101	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3060	-0-	-90	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3167	-0-	-88	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	2997	3			N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5305	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4571	-0-	-358	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4269	-0-	-801	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4090	-0-	-1149	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	3805	-0-	-1265	-0-	3801	3	4	9	N	4	4	8			-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

01	4061	X	3826	-0-	-235	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3325	-0-	-474	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3587	-0-	-474	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3456	-0-	-474	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3576	-0-	-454	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3445	-0-	-245	-0-	3445	3			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	3743	-0-	-85	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
*06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

01	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
02	5510	X	5492	-0-	-18	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5876	-0-	-262	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5242	-0-	-698	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5189	-0-	-949	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	4917	-0-	-963	-0-	4917	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	10323	X	9126	-0-	-1197	-0-	9126	3			N	-0-					-0-
02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	9928	-0-	-271	-0-	9928	3			N	-0-					-0-
04	9870	X	9743	-0-	-127	-0-	9743	3			N	-0-					-0-
05	10478	X	9831	-0-	-647	-0-	9831	3			N	-0-					-0-
06	10140	X	9526	-0-	-614	-0-	9526	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
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3272	-0-	-448	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2831	-0-	-769	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2771	-0-	-949	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2580	-0-	-930	-0-	2580	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
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
*06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	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
01	5239	X	4814	-0-	-425	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
*06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	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
01	6262	X	5929	-0-	-333	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
02	5858	X	5616	-0-	-242	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5699	-0-	-563	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5225	-0-	-835	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5675	-0-	-525	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5443	-0-	-377	-0-	5443	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
01	3410	X	2989	-0-	-421	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2519	-0-	-787	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2887	-0-	-647	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3007	-0-	-233	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
*06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	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
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
02	2697	N	2342	-0-	-355	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2491	-0-	-329	-0-	2491	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	268	1	1830	3	N	-0-			-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	251	1	1607	3	N	-0-			-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	268	1	1911	3	N	-0-			-0-
04	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	259	1	1680	3	N	-0-			-0-
05	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	268	1	1568	3	N	-0-			-0-
06	2100	N	1587	-0-	-513	-0-	259	1	1328	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
01	3534	X	2770	-0-	-764	-0-	2770	3			N	-0-			-0-
02	3306	X	2542	-0-	-764	-0-	2542	3			N	-0-			-0-
03	3286	X	2545	-0-	-741	-0-	2545	3			N	-0-			-0-
04	3060	X	2697	-0-	-363	-0-	2697	3			N	-0-			-0-
05	3007	X	2104	-0-	-903	-0-	2104	3			N	-0-			-0-
06	2670	X	2086	-0-	-584	-0-	2086	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
01	2976	X	2774	-0-	-202	-0-	2774	3			N	-0-			-0-
02	2726	X	2608	-0-	-118	-0-	2608	3			N	-0-			-0-
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-			-0-
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-			-0-
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-			-0-
06	3030	X	2818	-0-	-212	-0-	2818	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
01	7192	X	6998	-0-	-194	-0-	6998	3			N	-0-			-0-
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			N	-0-			-0-
03	7099	X	6922	-0-	-177	-0-	6922	3			N	-0-			-0-
04	6870	X	6845	-0-	-25	-0-	6845	3			N	-0-			-0-
05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			N	-0-			-0-
06	6900	X	6451	-0-	-449	-0-	6451	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
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-			-0-
02	1943	N	1411	-0-	-532	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
03	2325	N	1521	-0-	-804	-0-	1521	3			N	-0-			-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
05	1519	N	930	-0-	-589	-0-	930	3			N	-0-			-0-
06	1470	N	564	-0-	-906	-0-	564	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
01	3968	X	3576	-0-	-392	-0-	3576	3			N	-0-			-0-
02	3712	X	3695	-0-	-17	-0-	3695	3			N	-0-			-0-
03	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	3967	3			N	-0-			-0-
04	3900	X	3768	-0-	-132	-0-	3768	3			N	-0-			-0-
05	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	3			N	-0-			-0-
06	3840	X	3726	-0-	-114	-0-	3726	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
01	7502	X	7357	-0-	-145	-0-	7357	3			N	-0-			-0-
02	7047	X	6680	-0-	-367	-0-	6680	3			N	-0-			-0-
03	7533	X	6896	-0-	-637	-0-	6896	3			N	-0-			-0-
04	7170	X	6791	-0-	-379	-0-	6791	3			N	-0-			-0-
05	7378	X	6899	-0-	-479	-0-	6899	3			N	-0-			-0-
06	7110	X	6837	-0-	-273	-0-	6837	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	3286	-0-	-107	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3179	-0-	-241	-0-	3179	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2542	-0-	-184	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2818	-0-	-158	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2895	-0-	-81	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2868	-0-	-12	-0-	2868	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

01	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	3010	-0-	-93	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3239	-0-	-1	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2482	-0-	-866	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2628	-0-	-612	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
*06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2926	-0-	-344	-0-	2926	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	3472	X	2	-0-	-3470	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	2961	-0-	-258	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3095	-0-	-985	-0-	3095	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1314	-0-	-1228	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	2175	X	489	-0-	-1686	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	854	-0-	-1347	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	2107	-0-	-23	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
*06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 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
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 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
01	4805	X	4555	-0-	-250	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4560	-0-	-183	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4224	-0-	-366	-0-	4224	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 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
01	4340	X	3657	-0-	-683	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4658	-0-	-532	-0-	4658	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 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
01	5859	X	60	-0-	-5799	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	49	-0-	-1346	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	2561	-0-	-1325	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	2540	-0-	-1614	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	2334	-0-	-1686	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3778	-0-	-376	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3358	-0-	-392	-0-	3358	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		60	-0-	60	60	60	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
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					72
02	1334	N	1005	-0-	-329	-0-	1005	3			N	-0-					72
03	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	1116	3			N	-0-					72
04	1350	N	1073	-0-	-277	-0-	1073	3			N	-0-					72
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					72
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					72

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
01	7781	X	7163	-0-	-618	-0-	7163	3			N	-0-					-0-
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	7099	-0-	-93	-0-	7099	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6409	-0-	-551	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	6537	-0-	-1120	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6257	-0-	-1153	-0-	6257	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
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	3024	-0-	-21	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3013	-0-	-137	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2902	-0-	-353	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
*06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	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
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2106	-0-	-98	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2020	-0-	-140	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1964	-0-	-226	-0-	1964	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
01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5816	-0-	-364	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	5890	-0-	-558	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5671	-0-	-569	-0-	5671	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	6882	X	6763	-0-	-119	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	6655	-0-	-289	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6497	-0-	-223	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6527	-0-	-479	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6418	-0-	-362	-0-	6418	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	5017	-0-	-348	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4070	-0-	-1665	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4176	-0-	-1374	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	2715	-0-	-2896	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4135	-0-	-1295	-0-	4135	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
02	5075	X	4497	-0-	-578	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4982	-0-	-443	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4857	-0-	-393	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4901	-0-	-245	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4710	-0-	-270	-0-	4710	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

01	4061	X	2831	-0-	-1230	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	2714	-0-	-737	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2799	-0-	-890	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2660	-0-	-370	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2364	-0-	-456	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	5022	X	4802	-0-	-220	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4665	-0-	-33	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4576	-0-	-353	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4730	-0-	-40	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4981	-0-	-10	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
*06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	688	-0-	-385	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	990	N	336	-0-	-654	-0-	336	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

01	6479	X	6360	-0-	-119	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6471	-0-	-8	-0-	6471	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	6001	-0-	-239	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	5607	-0-	-872	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5469	-0-	-801	-0-	5469	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

01	5363	X	5119	-0-	-244	-0-	670	1	4449	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	4266	-0-	-519	-0-	627	1	3639	2	N	-0-					-0-
03	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	670	1	6327	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4761	-0-	-189	-0-	649	1	4112	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4315	-0-	-800	-0-	670	1	3645	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	3545	-0-	-1975	-0-	649	1	2896	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

01	2263	X	2192	-0-	-71	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
02	2088	X	2034	-0-	-54	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
03	2263	X	2159	-0-	-104	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
04	2190	X	2180	-0-	-10	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
05	2263	X	2252	-0-	-11	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
*06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

01	3813	X	3782	-0-	-31	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3782	-0-	-186	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3769	-0-	-71	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3916	-0-	-52	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3804	-0-	-6	-0-	3804	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

01	8959	X	8544	-0-	-415	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
02	8323	X	8281	-0-	-42	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8540	-0-	-264	-0-	8540	3			N	-0-					-0-
04	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	8475	-0-	-391	-0-	8475	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	8111	-0-	-469	-0-	8111	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
*06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 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
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	270	N	63	-0-	-207	-0-	63	3			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 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
01	8432	X	8180	-0-	-252	-0-	8143	2	37	9	Y	34					161
02	7888	X	7598	-0-	-290	-0-	7562	2	36	9	Y	33	94	1			100
03	8401	X	8119	-0-	-282	-0-	8099	2	20	9	Y	18					118
04	8070	X	7859	-0-	-211	-0-	7838	2	21	9	Y	19					137
05	8339	X	8044	-0-	-295	-0-	8023	2	21	9	Y	19					156
*06	7920	X	7831	-0-	-89	-0-	7809	2	22	9	Y	20	87	1			89

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 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
01	6479	X	6368	-0-	-111	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
02	5945	X	5869	-0-	-76	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	4481	-0-	-1874	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5496	-0-	-654	-0-	5496	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 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
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
*06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	3188	-0-	-234	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
*06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5735	-0-	-31	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
02	5452	X	5195	-0-	-257	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5781	-0-	-47	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
*06	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 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
01	6138	X	3297	-0-	-2841	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
02	5742	X	5366	-0-	-376	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
05	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-					-0-
*06	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2900	N	6487	-0-	3587	3587	6487	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	9511	-0-	6411	9998	9511	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	6306	-0-	3306	13304	6306	3			Y	-0-					-0-
05	15766	X	2462	-0-	-13304	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
*06	7110	X	2476	-0-	-4634	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

01	14B2 EXT		117	-0-	117	117	117	3			N	-0-					-0-
02		117	-0-	-0-	-117	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3138	-0-	-458	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3425	-0-	-175	-0-	3425	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2005	-0-	-335	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1960	-0-	-350	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1628	-0-	-759	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	2295	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	1713	-0-	-665	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2326	-0-	-224	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2328	-0-	-12	-0-	2328	3			N	-0-					-0-

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
01	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3145	-0-	-74	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3081	-0-	-219	-0-	3081	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 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
01	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	1798	X	1285	-0-	-513	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2277	-0-	-420	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	1516	-0-	-1094	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	1423	-0-	-1274	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 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
01	4154	X	3491	-0-	-663	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3239	-0-	-502	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3426	-0-	-387	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3512	-0-	-178	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
*06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	299	-0-	-1905	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2262	-0-	-404	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
*06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 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
01	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3164	-0-	-316	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3382	-0-	-307	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3313	-0-	-77	-0-	3313	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	253	1	2191	2	N	-0-			-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	256	1	2091	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	274	1	2183	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	265	1	2091	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	274	1	2165	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	1560	-0-	-810	-0-	177	1	1383	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
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-			-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
05	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	3			N	-0-			-0-
06	1380	N	1213	-0-	-167	-0-	1213	3			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
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
02	116	N	75	-0-	-41	-0-	75	3			N	-0-			-0-
03	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-			-0-
04	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	3			N	-0-			-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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
01	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-			-0-
02	6960	X	6531	-0-	-429	-0-	6531	3			N	-0-			-0-
03	7750	X	6696	-0-	-1054	-0-	6696	3			N	-0-			-0-
04	7500	X	6329	-0-	-1171	-0-	6329	3			N	-0-			-0-
05	7750	X	6509	-0-	-1241	-0-	6509	3			N	-0-			-0-
06	7170	X	6389	-0-	-781	-0-	6389	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
01	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	863	1	1928	2	N	-0-			-0-
02	2900	X	1653	-0-	-1247	-0-	807	1	846	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2553	-0-	-485	-0-	863	1	1690	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2828	-0-	-112	-0-	835	1	1993	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	2212	-0-	-826	-0-	863	1	1349	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2545	-0-	-155	-0-	835	1	1710	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
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	70	1	1038	2	N	-0-			-0-
02	899	N	792	-0-	-107	-0-	64	1	728	2	N	-0-			-0-
03	930	N	510	-0-	-420	-0-	57	1	453	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	454	-0-	-626	-0-	71	1	383	2	N	-0-			-0-
05	837	N	237	-0-	-600	-0-	36	1	201	2	N	-0-			-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2991	-0-	-315	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2451	-0-	-1083	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
*06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	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
01	4774	X	4510	-0-	-264	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	4263	-0-	-174	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4603	-0-	-140	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4345	-0-	-185	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4414	-0-	-267	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4351	-0-	-89	-0-	4351	3			N	-0-					-0-

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
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3903	-0-	803	803	3903	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3463	-0-	463	1266	3463	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3861	-0-	761	2027	3861	3			N	-0-					-0-
*06	5276	X	3249	-0-	-2027	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2444	-0-	-195	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2302	-0-	-519	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2616	-0-	-114	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2052	-0-	-558	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

01	7657	X	6507	-0-	-1150	-0-	231	1	6276	2	N	-0-					-0-
02	7163	X	5910	-0-	-1253	-0-	212	1	5698	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6767	-0-	-890	-0-	240	1	6527	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6478	-0-	-692	-0-	222	1	6256	2	N	-0-					-0-
05	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	248	1	6548	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6453	-0-	-87	-0-	246	1	6207	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 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
01	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	4885	-0-	-248	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5111	-0-	-252	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4999	-0-	-191	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5022	-0-	-341	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	5075	-0-	-25	-0-	5075	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 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
01	6355	X	6232	-0-	-123	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
02	6003	X	5781	-0-	-222	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
05	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	3			N	-0-					-0-
*06	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 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
01	11687	X	10652	-0-	-1035	-0-	10652	3			N	-0-					-0-
02	10933	X	9596	-0-	-1337	-0-	9596	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	11126	-0-	-468	-0-	11126	3			N	-0-					-0-
04	11220	X	10341	-0-	-879	-0-	10341	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	10403	-0-	-1191	-0-	10403	3			N	-0-					-0-
06	10770	X	10227	-0-	-543	-0-	10227	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 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
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					90
02	2204	N	2005	-0-	-199	-0-	2005	3			N	-0-					90
03	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	2371	3			N	-0-					90
04	2400	N	2288	-0-	-112	-0-	2288	3			N	-0-					90
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					90
*06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					90

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 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
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3741	-0-	-174	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3927	-0-	-258	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3771	-0-	-249	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3707	-0-	-193	-0-	3707	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

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
01	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5419	-0-	-120	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5355	-0-	-566	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	4995	-0-	-675	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5488	-0-	-371	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5225	-0-	-445	-0-	5225	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2413	-0-	-77	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2361	-0-	-69	-0-	2361	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
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	818	-0-	-1618	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	815	-0-	-704	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	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
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
01	6107	X	5549	-0-	-558	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	4809	-0-	-904	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5128	-0-	-242	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3			N	-0-					-0-
*06	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	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
01	3968	X	3635	-0-	-333	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3227	-0-	-427	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3334	-0-	-416	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3216	-0-	-659	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3185	-0-	-325	-0-	3185	3			N	-0-					-0-

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
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1643	-0-	-68	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	6138	X	5683	-0-	-455	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
02	5742	X	5579	-0-	-163	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5819	-0-	-319	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
*06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	319	N	310	-0-	-9	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

01	6231	X	5433	-0-	-798	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	2512	-0-	-2766	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	59	-0-	-5397	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	88	-0-	-5162	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	37	-0-	-5388	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	7	-0-	-5243	-0-	7	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2406	-0-	-84	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2511	-0-	-31	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
*06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

01	14B2 EXT		73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		62	-0-	62	135	62	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		80	-0-	80	215	80	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		67	-0-	67	282	67	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		80	-0-	80	362	80	3			N	-0-					-0-
*06	402	X	40	-0-	-362	-0-	40	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

01	4929	X	4400	-0-	-529	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
02	4611	X	4419	-0-	-192	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
*06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1797	-0-	-123	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	5022	X	4253	-0-	-769	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4224	-0-	-503	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
*06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

01	5208	X	4815	-0-	-393	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	4463	-0-	-3	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4155	-0-	-495	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3346	-0-	-1459	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3658	-0-	-992	-0-	3658	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4189	-0-	-335	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4597	-0-	-239	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4224	-0-	-516	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4420	-0-	-478	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4051	-0-	-689	-0-	4051	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

01	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
03	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
*06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 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
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					30
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					30
03	2511	N	2504	-0-	-7	-0-	2504	3			N	-0-					30
04	2460	N	2381	-0-	-79	-0-	2381	3			N	-0-					30
05	2542	N	2470	-0-	-72	-0-	2470	3			N	-0-					30
06	2430	N	2312	-0-	-118	-0-	2312	3			N	-0-					30

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 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
01	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3135	-0-	-84	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3342	-0-	-37	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3236	-0-	-34	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3184	-0-	-86	-0-	3184	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 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
01	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	286	1	2454	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2568	-0-	-187	-0-	267	1	2301	2	N	-0-					-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	286	1	2776	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2739	-0-	-111	-0-	276	1	2463	2	N	-0-					-0-
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	286	1	2604	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	276	1	2417	2	N	-0-					-0-

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
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
*06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 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
01	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3182	-0-	-66	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3253	-0-	-47	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3185	-0-	-115	-0-	3185	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 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
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1289	-0-	-45	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1130	-0-	-190	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	950	-0-	-250	-0-	950	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 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
01	4774	X	4590	-0-	-184	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	4329	-0-	-137	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4635	-0-	-15	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4477	-0-	-23	-0-	4477	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 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
01	5704	X	5416	-0-	-288	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	5055	-0-	-252	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5300	-0-	-311	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5161	-0-	-89	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5264	-0-	-161	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	5111	-0-	-139	-0-	5111	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 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
01	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
02	4379	X	4247	-0-	-132	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4507	-0-	-81	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4277	-0-	-163	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4392	-0-	-196	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4269	-0-	-141	-0-	4269	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 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
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					13
02	2204	N	2153	-0-	-51	-0-	2153	3			Y	-0-					13
03	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	2309	3			Y	-0-					13
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					13
05	2294	N	1282	-0-	-1012	-0-	1282	3			Y	-0-					13
*06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					13

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
01	3875	X	3692	-0-	-183	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	3586	-0-	-39	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3543	-0-	-27	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3790	-0-	-54	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3622	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
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2065	-0-	-81	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2001	-0-	-448	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1958	-0-	-382	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1893	-0-	-308	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1715	-0-	-235	-0-	1715	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
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1414	-0-	-36	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	4278	X	4009	-0-	-269	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3989	-0-	-158	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3863	-0-	-570	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3853	-0-	-287	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3237	-0-	-1041	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3444	-0-	-696	-0-	3444	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

01	4805	X	2727	-0-	-2078	-0-	1177	1	1550	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	1577	-0-	-2918	-0-	1130	1	447	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3178	-0-	-1286	-0-	1208	1	1970	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3434	-0-	-886	-0-	1169	1	2265	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3363	-0-	-1101	-0-	1208	1	2155	2	N	-0-					-0-
*06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	1169	1	3250	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
*06	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

01	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3435	-0-	-45	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
*06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	2981	3			Y	-0-					17
02	2929	X	2870	-0-	-59	-0-	2870	3			Y	-0-					17
03	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3058	3			Y	-0-					17
04	3030	X	2948	-0-	-82	-0-	2948	3			Y	-0-					17
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			Y	-0-					17
*06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 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
01	12586	X	11648	-0-	-938	-0-	11648	3			N	-0-					-0-
02	11774	X	10997	-0-	-777	-0-	10997	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	11188	-0-	-933	-0-	11188	3			N	-0-					-0-
04	11280	X	10470	-0-	-810	-0-	10470	3			N	-0-					-0-
05	11749	X	11055	-0-	-694	-0-	11055	3			N	-0-					-0-
06	11370	X	10208	-0-	-1162	-0-	10208	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 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
01	10044	X	9399	-0-	-645	-0-	9399	3			N	-0-					-0-
02	8932	X	8863	-0-	-69	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	9391	-0-	-2	-0-	9391	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	8733	-0-	-357	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
05	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	3			N	-0-					-0-
*06	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

04022019 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 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
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
*06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-

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
01	10509	X	10055	-0-	-454	-0-	10055	3			N	-0-					-0-
02	9918	X	9317	-0-	-601	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	10001	-0-	-601	-0-	10001	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	9601	-0-	-659	-0-	9601	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	9792	-0-	-469	-0-	9792	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	9350	-0-	-370	-0-	9350	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
01	5084	X	4533	-0-	-551	-0-	4533	3			Y	-0-					-0-
02	4756	X	4503	-0-	-253	-0-	4503	3			Y	-0-					-0-
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4197	-0-	-483	-0-	4197	3			Y	-0-					-0-
05	4836	X	3845	-0-	-991	-0-	3845	3			Y	-0-					-0-
06	4710	X	3542	-0-	-1168	-0-	3542	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
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	2385	-0-	-138	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2527	-0-	-170	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2498	-0-	-112	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2427	-0-	-177	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	1796	-0-	-724	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2292	-0-	-608	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2531	-0-	-569	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2071	-0-	-959	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2480	-0-	-651	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2724	-0-	-306	-0-	2724	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1312	-0-	-641	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	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
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

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
01	7192	X	7178	-0-	-14	-0-	7178	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6010	-0-	-486	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	6712	-0-	-790	-0-	6712	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6189	-0-	-1071	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	7171	-0-	-331	-0-	7171	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6734	-0-	-226	-0-	6734	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
01	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
*06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	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
01	3658	X	3175	-0-	-483	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
*06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4077	-0-	-852	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	3074	-0-	-1696	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
05	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
*06	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	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
01	4805	X	2646	-0-	-2159	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	1669	-0-	-2739	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	562	-0-	-3964	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
05	4526	X	3220	-0-	-1306	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
*06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	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
01	8246	X	7574	-0-	-672	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
02	7685	X	7195	-0-	-490	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	3			N	-0-					-0-
04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
05	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7504	-0-	-476	-0-	7504	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4464	X	4317	-0-	-147	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	4018	-0-	-13	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4000	-0-	-170	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3907	-0-	-402	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4114	-0-	-116	-0-	4114	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 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
01	4929	X	4825	-0-	-104	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4483	-0-	-70	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4504	-0-	-363	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4386	-0-	-324	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4260	-0-	-576	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3947	-0-	-733	-0-	3947	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 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
01	2945	X	2631	-0-	-314	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2236	-0-	-867	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2154	-0-	-1163	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	1160	-0-	-2050	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	930	-0-	-2294	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	641	-0-	-1909	-0-	641	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 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
01	6355	X	5974	-0-	-381	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6022	-0-	-271	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5691	-0-	-399	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	5874	-0-	-543	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5684	-0-	-526	-0-	5684	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 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
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
*06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 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
01	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		25	-0-	25	31	25	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		154	-0-	154	185	154	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		12	-0-	12	197	12	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197					N	-0-					-0-
*06	197	X	-0-	-0-	-197	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	2786	-0-	-839	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	1524	-0-	-2196	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3167	-0-	-677	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3439	-0-	-41	-0-	3439	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
02	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
05	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
*06	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 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
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
*06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 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
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	944	-0-	-71	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	998	-0-	-82	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 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
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

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
01	4774	X	4622	-0-	-152	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	3790	-0-	-676	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3547	-0-	-1134	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	3665	-0-	-805	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	3665	-0-	-954	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4192	-0-	-278	-0-	4192	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
01	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	3			N	-0-					-0-
02	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	3			N	-0-					-0-
03	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	3918	-0-	-3942	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7207	-0-	-915	-0-	7207	3			N	-0-					-0-
*06	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	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
01	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3635	-0-	-280	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3868	-0-	-317	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3820	-0-	-50	-0-	3820	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

01	4371	X	3177	-0-	-1194	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	3086	-0-	-858	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4200	-0-	-16	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3649	-0-	-101	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3735	-0-	-315	-0-	3735	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3297	-0-	197	197	3297	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3126	-0-	126	323	3126	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2959	-0-	-141	182	2959	3			N	-0-					-0-
*06	3264	X	3082	-0-	-182	-0-	3082	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
02	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7139	-0-	-301	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6620	-0-	-580	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6911	-0-	-529	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	6834	-0-	-276	-0-	6834	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					36
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					36
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					36
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					36
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					36
*06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					36

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

01	4557	X	4259	-0-	-298	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3953	-0-	-157	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3865	-0-	-245	-0-	3865	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 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
01	3503	X	3009	-0-	-494	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2651	-0-	-278	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2817	-0-	-123	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2540	-0-	-498	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2274	-0-	-636	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4272	-0-	-223	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4063	-0-	-287	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4132	-0-	-363	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4088	-0-	-202	-0-	4088	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4220	-0-	-244	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3947	-0-	-373	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4109	-0-	-355	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3795	-0-	-495	-0-	3795	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	2830	-0-	-331	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3472	-0-	-38	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	3232	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
*06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3538	-0-	-152	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3705	-0-	-108	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3672	-0-	-138	-0-	3672	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2221	-0-	-389	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2241	-0-	-549	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1610	-0-	-1090	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1788	-0-	-661	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2188	-0-	-182	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

01	5797	X	4372	-0-	-1425	-0-	565	1	3807	2	Y	-0-					11
02	5423	X	4011	-0-	-1412	-0-	529	1	3482	2	Y	-0-	3	5			8
03	5580	X	4660	-0-	-920	-0-	565	1	4085	2	Y	9					17
							10	9									
04	4920	X	4746	-0-	-174	-0-	547	1	4199	2	Y	-0-					17
05	4898	X	4882	-0-	-16	-0-	565	1	4317	2	Y	-0-					17
*06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	547	1	4440	2	Y	-0-					17

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			Y	-0-					161
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			Y	-0-					161
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			Y	-0-					161
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			Y	-0-					161
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			Y	-0-					161
06	4920	X	4275	-0-	-645	-0-	4275	3			Y	-0-					161

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

01	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	2995	-0-	-166	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2893	-0-	-486	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2898	-0-	-312	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2739	-0-	-351	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

01	3503	X	2947	-0-	-556	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3085	-0-	-279	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3574	-0-	-22	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3255	-0-	-225	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3030	-0-	-420	-0-	3030	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
*06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	87	N	1	-0-	-86	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

01	3379	X	3092	-0-	-287	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2989	-0-	-71	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3004	-0-	-146	-0-	3004	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3686	-0-	786	786	3686	3			N	-0-					-0-
03	3951	X	3165	-0-	-786	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
*06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
*06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

01	5580	X	4884	-0-	-696	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
02	5655	X	2976	-0-	-2679	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	2212	-0-	-3788	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	5735	X	5367	-0-	-368	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	5048	-0-	-201	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5313	-0-	-298	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5207	-0-	-223	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5163	-0-	-231	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	5065	-0-	-155	-0-	5065	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
01	5332	X	4629	-0-	-703	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
02	4988	X	3708	-0-	-1280	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	3153	-0-	-1838	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4150	-0-	-470	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4593	-0-	-181	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4447	-0-	-23	-0-	4447	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
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1251	-0-	-83	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

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
01	13454	X	9815	-0-	-3639	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
02	12151	X	11413	-0-	-738	-0-	11413	3			N	-0-					-0-
03	12989	X	10872	-0-	-2117	-0-	10872	3			N	-0-					-0-
04	12570	X	8176	-0-	-4394	-0-	8176	3			N	-0-					-0-
05	12214	X	11377	-0-	-837	-0-	11377	3			N	-0-					-0-
06	11820	X	11274	-0-	-546	-0-	11274	3			N	-0-					-0-

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
01	4402	X	4179	-0-	-223	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4046	-0-	-304	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3999	-0-	-501	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4144	-0-	-196	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3748	-0-	-482	-0-	3748	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
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-
02	2987	X	2942	-0-	-45	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3407	-0-	-13	-0-	3407	3			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
01	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2665	-0-	-32	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2433	-0-	-147	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2502	-0-	-195	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2219	-0-	-361	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	4557	X	4366	-0-	-191	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
*06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	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
01	3185	X	3116	-0-	-69	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
*06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			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
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	1145	-0-	-1697	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	974	-0-	-2095	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1505	-0-	-1465	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1994	-0-	-916	-0-	1994	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	7254	X	7075	-0-	-179	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
02	6844	X	6406	-0-	-438	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6985	-0-	-331	-0-	6985	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6743	-0-	-337	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6551	-0-	-517	-0-	6551	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	5834	-0-	-1006	-0-	5834	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
01	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	863	1	2074	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2747	-0-	-66	-0-	807	1	1940	2	N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	863	1	2084	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	835	1	2075	2	N	-0-					-0-
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	863	1	2161	2	N	-0-					-0-
*06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	835	1	2164	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
01	5084	X	4754	-0-	-330	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4580	-0-	-176	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4942	-0-	-49	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4833	-0-	-87	-0-	4833	3			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 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
01	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	3244	-0-	-294	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3320	-0-	-462	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3130	-0-	-530	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3003	-0-	-748	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2733	-0-	-627	-0-	2733	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 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
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2426	-0-	-4	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2671	-0-	-150	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
*06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 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
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
02	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
03	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
04	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
05	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	5599	-0-	-881	-0-	5599	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 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
01	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3809	-0-	-222	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4068	-0-	-241	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3911	-0-	-169	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3898	-0-	-92	-0-	3898	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 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
01	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	3			Y	-0-					2
02	3422	X	3205	-0-	-217	-0-	3205	3			Y	-0-					2
03	3627	X	3402	-0-	-225	-0-	3402	3			Y	-0-					2
04	3510	X	3208	-0-	-302	-0-	3208	3			Y	-0-					2
05	3627	X	3153	-0-	-474	-0-	3153	3			Y	-0-					2
06	3300	X	2922	-0-	-378	-0-	2922	3			Y	-0-					2

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 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
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
*06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-

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
01	7440	X	7378	-0-	-62	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
02	7105	X	6887	-0-	-218	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	7420	-0-	-175	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	7151	-0-	-199	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	7356	-0-	-115	-0-	7356	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	7045	-0-	-125	-0-	7045	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
01	11749	X	11625	-0-	-124	-0-	11625	3			N	-0-					-0-
02	10991	X	10850	-0-	-141	-0-	10850	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	11482	-0-	-639	-0-	11482	3			N	-0-					-0-
04	11730	X	11032	-0-	-698	-0-	11032	3			N	-0-					-0-
05	12121	X	11197	-0-	-924	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
06	11250	X	11225	-0-	-25	-0-	11225	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
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	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
01	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4510	-0-	-362	-0-	4510	3			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4793	-0-	-260	-0-	4793	3			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4627	-0-	-203	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4642	-0-	-318	-0-	4642	3			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4483	-0-	-107	-0-	4483	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
02	7946	X	7382	-0-	-564	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8344	-0-	-150	-0-	8344	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	7744	-0-	-476	-0-	7744	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	7925	-0-	-476	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	7600	-0-	-470	-0-	7600	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
01	3999	X	3996	-0-	-3	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	3664	-0-	-164	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3742	-0-	-158	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3720	-0-	-310	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3543	-0-	-327	-0-	3543	3			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
01	4402	X	4216	-0-	-186	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3830	-0-	-259	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3292	-0-	-788	-0-	3292	3			N	-0-					-0-

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
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	1372	-0-	-745	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2174	-0-	-226	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2037	-0-	-603	-0-	2037	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
01	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	1470	1	7517	3	N	-0-					-0-
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	1432	1	5856	3	N	-0-					-0-
03	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	1531	1	6024	3	N	-0-					-0-
04	8070	X	7384	-0-	-686	-0-	1482	1	5902	3	N	-0-					-0-
05	8339	X	7378	-0-	-961	-0-	1531	1	5847	3	N	-0-					-0-
06	8070	X	6540	-0-	-1530	-0-	1482	1	5058	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
*06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
*06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
02	4959	X	4915	-0-	-44	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5201	-0-	-100	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4960	-0-	-200	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5045	-0-	-287	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4847	-0-	-313	-0-	4847	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

01	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
*06	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2280	-0-	-417	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2843	-0-	-40	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2510	-0-	-640	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2084	-0-	-1171	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2491	-0-	-659	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

01	8401	X	7704	-0-	-697	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
02	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7492	-0-	-72	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6444	-0-	-1026	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7959	-0-	-349	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7187	-0-	-853	-0-	7187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

01	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
02	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
03	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8485	-0-	-695	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8692	-0-	-949	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8320	-0-	-1010	-0-	8320	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

01	14167	X	13250	-0-	-917	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
02	12731	X	12464	-0-	-267	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	13313	-0-	-234	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12315	-0-	-675	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	13178	-0-	-183	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12241	-0-	-659	-0-	12241	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1364	-0-	-796	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 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
01	4495	X	4450	-0-	-45	-0-	4450	3			Y	-0-					-0-
02	4234	X	4082	-0-	-152	-0-	4082	3			Y	-0-					-0-
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			Y	-0-					-0-
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			Y	-0-					-0-
*06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 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
01	3689	X	2929	-0-	-760	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	3181	-0-	-270	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3084	-0-	-326	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3012	-0-	-288	-0-	3012	3			N	-0-					-0-

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
01	6479	X	4956	-0-	-1523	-0-	863	1	4093	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	3317	-0-	-2744	-0-	807	1	2510	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4749	-0-	-862	-0-	863	1	3886	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4822	-0-	-218	-0-	835	1	3987	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	863	1	4070	2	N	-0-					-0-
*06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	835	1	4020	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
01	5549	X	3447	-0-	-2102	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	1410	-0-	-3868	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	4613	-0-	-1401	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	4690	-0-	-1130	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	4826	-0-	-1188	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4357	-0-	-113	-0-	4357	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
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			Y	-0-					63
02	3509	X	3335	-0-	-174	-0-	3335	3			Y	-0-					63
03	3751	X	3407	-0-	-344	-0-	3407	3			Y	-0-					63
04	3630	X	3466	-0-	-164	-0-	3466	3			Y	-0-					63
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			Y	-0-					63
*06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			Y	-0-					63

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
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	149	-0-	-605	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-

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
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
*06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 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
01	4650	X	4625	-0-	-25	-0-	4625	3			N	-0-					36
02	4350	X	4298	-0-	-52	-0-	4298	3			N	-0-					36
03	4650	X	4634	-0-	-16	-0-	4634	3			N	-0-					36
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					36
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					36
*06	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					36

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			Y	-0-					35
02	2378	N	2247	-0-	-131	-0-	2247	3			Y	-0-					35
03	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	2338	3			Y	-0-					35
04	2400	N	2245	-0-	-155	-0-	2245	3			Y	-0-					35
05	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	2248	3			Y	-0-					35
06	2250	N	2243	-0-	-7	-0-	2243	3			Y	-0-					35

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 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
01	4278	X	4148	-0-	-130	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3710	-0-	-292	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4024	-0-	-223	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3826	-0-	-224	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3881	-0-	-304	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	3819	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 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
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3291	-0-	-309	-0-	3291	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 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
01	6913	X	6291	-0-	-622	-0-	6291	3			Y	-0-					36
02	6554	X	6041	-0-	-513	-0-	6041	3			Y	-0-					36
03	7006	X	6465	-0-	-541	-0-	6465	3			Y	-0-					36
04	6390	X	6367	-0-	-23	-0-	6367	3			Y	-0-					36
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3			Y	-0-					36
*06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			Y	-0-					36

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
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2167	-0-	-8	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1975	-0-	-350	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1692	-0-	-468	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	383	1	4366	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	354	1	3915	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4473	-0-	-332	-0-	374	1	4099	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	362	1	3864	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4177	-0-	-566	-0-	402	1	3775	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4197	-0-	-393	-0-	399	1	3798	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
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	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
01	4681	X	4591	-0-	-90	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4068	-0-	-282	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4445	-0-	-174	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4045	-0-	-395	-0-	4045	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
01	5921	X	5661	-0-	-260	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5075	-0-	-464	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5650	-0-	-116	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5398	-0-	-182	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5184	-0-	-582	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5178	-0-	-312	-0-	5178	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
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
*06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	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
01	5270	X	5074	-0-	-196	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
02	4901	X	4759	-0-	-142	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	5096	-0-	-81	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4905	-0-	-75	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	5067	-0-	-48	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
*06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-

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
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 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
01	4309	X	3833	-0-	-476	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3237	-0-	-736	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3853	-0-	-394	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3791	-0-	-259	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	3608	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

01	4526	X	3794	-0-	-732	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	3552	-0-	-682	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3572	-0-	-768	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3527	-0-	-463	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3512	-0-	-611	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3416	-0-	-244	-0-	3416	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

01	4836	X	4219	-0-	-617	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	3856	-0-	-668	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4095	-0-	-741	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	845	-0-	-3655	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3322	-0-	-1049	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	1645	-0-	-2435	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

01	4743	X	4576	-0-	-167	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4234	-0-	-319	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4372	-0-	-495	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3353	-0-	-1177	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	3962	-0-	-719	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4351	-0-	-89	-0-	4351	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

01	5518	X	5394	-0-	-124	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4634	-0-	-383	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4706	-0-	-409	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4652	-0-	-568	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4785	-0-	-609	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	3779	-0-	-1441	-0-	3779	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

01	5239	X	5230	-0-	-9	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	5118	-0-	-12	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5326	-0-	-6	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	5158	-0-	-2	-0-	5158	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2743	-0-	-12	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2801	-0-	-485	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2673	-0-	-507	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2779	-0-	-507	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2637	-0-	-453	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

01	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	2966	-0-	-166	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3134	-0-	-121	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2968	-0-	-182	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2991	-0-	-264	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2765	-0-	-385	-0-	2765	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

01	5673	X	5111	-0-	-562	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4697	-0-	-320	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4867	-0-	-496	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4529	-0-	-661	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4610	-0-	-598	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4531	-0-	-419	-0-	4531	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

01	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	3			Y	-0-					39
02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	3			Y	-0-					39
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			Y	-0-					39
04	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	3			Y	-0-					39
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	3			Y	-0-					39
*06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	3			Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3610	-0-	-73	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3778	-0-	-2	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3404	-0-	-502	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3300	-0-	-480	-0-	3300	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
01	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3155	-0-	-209	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3303	-0-	-177	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2825	-0-	-445	-0-	2825	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
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	426	1	4666	2	N	-0-					-0-
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	354	1	4687	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3670	-0-	-236	-0-	368	1	3302	2	N	-0-					-0-
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	365	1	3887	2	N	-0-					-0-
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	394	1	3672	2	N	-0-					-0-
*06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	396	1	3885	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
01	4433	X	4396	-0-	-37	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	3800	-0-	-405	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4180	-0-	-315	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4136	-0-	-214	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3878	-0-	-524	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3761	-0-	-499	-0-	3761	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
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	483	-0-	-677	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	533	-0-	-645	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	870	N	596	-0-	-274	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	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
01	7130	X	6696	-0-	-434	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
02	6670	X	6318	-0-	-352	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	6956	-0-	-174	-0-	6956	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	3831	-0-	-2919	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
05	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6532	-0-	-188	-0-	6532	3			N	-0-					-0-

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
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 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
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
02	464	N	361	-0-	-103	-0-	361	3			N	-0-			-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
06	540	N	386	-0-	-154	-0-	386	3			N	-0-			-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 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
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	799	1	6461	3	N	-0-			-0-
02	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	779	1	7225	3	N	-0-			-0-
03	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	833	1	7081	3	N	-0-			-0-
04	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	806	1	6419	3	N	-0-			-0-
05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	833	1	6722	3	N	-0-			-0-
*06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	806	1	6510	3	N	-0-			-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7632	-0-	-149	-0-	7632	3			N	-0-			-0-
02	7279	X	6248	-0-	-1031	-0-	6248	3			N	-0-			-0-
03	7254	X	5257	-0-	-1997	-0-	5257	3			N	-0-			-0-
04	7380	X	6521	-0-	-859	-0-	6521	3			N	-0-			-0-
05	7626	X	7001	-0-	-625	-0-	7001	3			N	-0-			-0-
06	7380	X	6826	-0-	-554	-0-	6826	3			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 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
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	47	1	1207	3	N	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-			-0-
04	270	N	48	-0-	-222	-0-	48	1			N	-0-			-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-			-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-			-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4865	-0-	-312	-0-	4865	3			N	-0-			-0-
02	4843	X	4747	-0-	-96	-0-	4747	3			N	-0-			-0-
03	5084	X	4968	-0-	-116	-0-	4968	3			N	-0-			-0-
04	4770	X	4655	-0-	-115	-0-	4655	3			N	-0-			-0-
05	5084	X	4821	-0-	-263	-0-	4821	3			N	-0-			-0-
06	4920	X	4690	-0-	-230	-0-	4690	3			N	-0-			-0-

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
01	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	3			N	-0-			-0-
02	5713	X	5460	-0-	-253	-0-	5460	3			N	-0-			-0-
03	8308	X	7065	-0-	-1243	-0-	7065	3			N	-0-			-0-
04	8040	X	6961	-0-	-1079	-0-	6961	3			N	-0-			-0-
05	8308	X	7083	-0-	-1225	-0-	7083	3			N	-0-			-0-
06	7530	X	6777	-0-	-753	-0-	6777	3			N	-0-			-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3652	-0-	-1339	-0-	3652	3			N	-0-			-0-
02	4669	X	3722	-0-	-947	-0-	3722	3			N	-0-			-0-
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-			-0-
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-			-0-
05	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	3863	3			N	-0-			-0-
06	3990	X	3309	-0-	-681	-0-	3309	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

01	6200	X	5072	-0-	-1128	-0-	1208	1	3864	2	N	-0-					-0-
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	1130	1	4513	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	1208	1	4775	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	1169	-0-	-3901	-0-	1169	1			N	-0-					-0-
05	6045	X	5935	-0-	-110	-0-	1208	1	4727	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5793	-0-	-57	-0-	1169	1	4624	2	N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
02	6090	X	3850	-0-	-2240	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	4538	-0-	-1972	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	4029	-0-	-2271	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	4814	-0-	-1324	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4720	-0-	-20	-0-	4720	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

01	8525	X	7168	-0-	-1357	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
02	7975	X	7148	-0-	-827	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	7359	-0-	-267	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
04	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
05	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	7172	-0-	-208	-0-	7172	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

01	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
*06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

01	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	2001	X	183	-0-	-1818	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
*06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
05	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
*06	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

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
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
*06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	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
01	2759	X	2516	-0-	-243	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	2330	-0-	-77	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2476	-0-	-97	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	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
01	4247	X	3744	-0-	-503	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3431	-0-	-542	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3532	-0-	-715	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3025	-0-	-785	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3038	-0-	-806	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2936	-0-	-694	-0-	2936	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	260	-0-	-842	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	1	-0-	-989	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	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
01	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
03	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
05	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
*06	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	3534	X	3309	-0-	-225	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3167	-0-	-81	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3307	-0-	-23	-0-	3307	3			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		730	-0-	730	730	730	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		984	-0-	984	1714	984	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1059	-0-	1059	2773	1059	3			N	-0-					-0-
*06	3876	X	1103	-0-	-2773	-0-	1103	3			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
01	4743	X	4675	-0-	-68	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4682	-0-	-30	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4561	-0-	-151	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4369	-0-	-161	-0-	4369	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
01	2821	X	2753	-0-	-68	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2786	-0-	-35	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2504	-0-	-316	-0-	2504	3			N	-0-					-0-

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
01	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3857	-0-	-203	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4057	-0-	-221	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4005	-0-	-75	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	4069	-0-	-147	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3691	-0-	-389	-0-	3691	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
01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	323	1	5417	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	5438	-0-	-43	-0-	302	1	5136	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5382	-0-	-477	-0-	323	1	5059	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	312	-0-	-5298	-0-	312	1			N	-0-					-0-
05	5828	X	5516	-0-	-312	-0-	323	1	5193	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5331	-0-	-309	-0-	312	1	5019	2	N	-0-					-0-

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
01	5921	X	5829	-0-	-92	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
02	5510	X	5390	-0-	-120	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5700	-0-	-66	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5475	-0-	-165	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5635	-0-	-193	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5397	-0-	-243	-0-	5397	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
02	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
*06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	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
01	4123	X	3885	-0-	-238	-0-	845	1	3040	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	3560	-0-	-268	-0-	778	1	2782	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	845	1	2990	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	999	1	2761	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3718	-0-	-157	-0-	1032	1	2686	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3450	-0-	-300	-0-	999	1	2451	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
01	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	3			N	-0-					-0-
02	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
03	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	9518	-0-	-592	-0-	9518	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	9020	-0-	-1427	-0-	9020	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	8641	-0-	-1469	-0-	8641	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
01	6293	X	5927	-0-	-366	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
02	5800	X	5426	-0-	-374	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5714	-0-	-362	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5516	-0-	-214	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5567	-0-	-354	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5384	-0-	-346	-0-	5384	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
01	4650	X	3954	-0-	-696	-0-	196	1	3758	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	3709	-0-	-641	-0-	184	1	3525	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4129	-0-	-521	-0-	196	1	3933	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	190	-0-	-4010	-0-	190	1			N	-0-					-0-
05	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	196	1	3806	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3798	-0-	-192	-0-	190	1	3608	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
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3042	-0-	-235	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2475	-0-	-1028	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2051	-0-	-1339	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2735	-0-	-737	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2546	-0-	-694	-0-	2546	3			N	-0-					-0-

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
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 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
01	8339	X	8052	-0-	-287	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
02	7830	X	7265	-0-	-565	-0-	7265	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	7935	-0-	-435	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	7543	-0-	-557	-0-	7543	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	7879	-0-	-212	-0-	7879	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7544	-0-	-256	-0-	7544	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 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
01	4681	X	3628	-0-	-1053	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	3835	-0-	-631	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3928	-0-	-846	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3716	-0-	-904	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3658	-0-	-930	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3329	-0-	-631	-0-	3329	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	114	-0-	-692	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	348	X	212	-0-	-136	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 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
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 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
01	6851	X	6355	-0-	-496	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
02	6032	X	5957	-0-	-75	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6418	-0-	-30	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	6094	-0-	-56	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	6223	-0-	-132	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	6016	-0-	-194	-0-	6016	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6276	-0-	-668	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
02	6409	X	5874	-0-	-535	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6269	-0-	-334	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5926	-0-	-254	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5918	-0-	-468	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5588	-0-	-502	-0-	5588	3			N	-0-					-0-

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
01	4464	X	4079	-0-	-385	-0-	850	1	3229	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3232	-0-	-944	-0-	783	1	2449	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3657	-0-	-776	-0-	850	1	2807	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3793	-0-	-497	-0-	1005	1	2788	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3959	-0-	-257	-0-	1039	1	2920	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3647	-0-	-313	-0-	1005	1	2642	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-			-0-
02	5887	X	5544	-0-	-343	-0-	5544	3			N	-0-			-0-
03	6293	X	5622	-0-	-671	-0-	5622	3			N	-0-			-0-
04	6090	X	5384	-0-	-706	-0-	5384	3			N	-0-			-0-
05	6293	X	5440	-0-	-853	-0-	5440	3			N	-0-			-0-
06	6090	X	5265	-0-	-825	-0-	5265	3			N	-0-			-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

01	5797	X	5531	-0-	-266	-0-	863	1	4668	2	N	-0-			-0-
02	5423	X	5336	-0-	-87	-0-	807	1	4529	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	5445	-0-	-321	-0-	863	1	4582	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5084	-0-	-496	-0-	835	1	4249	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	5198	-0-	-537	-0-	863	1	4335	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	4592	-0-	-928	-0-	835	1	3757	2	N	-0-			-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-			-0-
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-			-0-
03	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-			-0-
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			N	-0-			-0-
05	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-			-0-
*06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-			-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

01	6262	X	6103	-0-	-159	-0-	6103	3			Y	-0-			-0-
02	5858	X	5632	-0-	-226	-0-	5632	3			Y	-0-			-0-
03	6076	X	5704	-0-	-372	-0-	5704	3			Y	-0-			-0-
04	5910	X	5260	-0-	-650	-0-	5260	3			Y	-0-			-0-
05	6107	X	5477	-0-	-630	-0-	5477	3			Y	-0-			-0-
06	5550	X	4240	-0-	-1310	-0-	4240	3			Y	-0-			-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

01	4092	X	3933	-0-	-159	-0-	3933	3			N	-0-			-0-
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-			-0-
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-			-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-			-0-
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-			-0-
*06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-			-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

01	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	3650	3			N	-0-			-0-
02	3683	X	3621	-0-	-62	-0-	3621	3			N	-0-			-0-
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-			-0-
04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-			-0-
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-			-0-
06	4170	X	4154	-0-	-16	-0-	4154	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3665	-0-	-179	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3709	-0-	-42	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3588	-0-	-42	-0-	3588	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
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	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
01	4774	X	4379	-0-	-395	-0-	4379	3			Y	-0-					-0-
02	4437	X	4142	-0-	-295	-0-	4142	3			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4203	-0-	-540	-0-	4203	3			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4045	-0-	-425	-0-	4045	3			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4002	-0-	-586	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
*06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	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
01	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3220	-0-	-289	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3330	-0-	-328	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3291	-0-	-159	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3328	-0-	-237	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3296	-0-	-154	-0-	3296	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
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
02	6061	X	5867	-0-	-194	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6229	-0-	-250	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	6002	-0-	-88	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6185	-0-	-108	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5884	-0-	-176	-0-	5884	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
01	4867	X	4643	-0-	-224	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4428	-0-	-72	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4908	-0-	-21	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4735	-0-	-35	-0-	4735	3			N	-0-					-0-

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
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	3243	-0-	-643	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
*06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	3290	-0-	-1640	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	168	-0-	-5195	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	1082	-0-	-4108	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	2533	-0-	-2830	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	3443	-0-	-1387	-0-	3443	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

01	3286	X	3196	-0-	-90	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3038	-0-	-112	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3115	-0-	-264	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3203	-0-	-67	-0-	3203	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

01	8742	X	8308	-0-	-434	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
02	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8269	-0-	-1155	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7269	-0-	-1851	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8915	-0-	-509	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7956	-0-	-1104	-0-	7956	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

01	4712	X	4608	-0-	-104	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4385	-0-	-235	-0-	4385	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3478	-0-	-176	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3633	-0-	-273	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3347	-0-	-433	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3226	-0-	-680	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3197	-0-	-583	-0-	3197	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2430	-0-	-60	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2511	-0-	-31	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2449	-0-	-41	-0-	2449	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2885	-0-	-415	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3319	-0-	-91	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
*06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	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
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2608	-0-	-58	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2466	-0-	-174	-0-	2466	3			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
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	342	1			N	-0-					-0-
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	1			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	1			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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
01	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	401	1	11552	2	N	-0-					-0-
02	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	372	1	12541	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6363	-0-	-1821	-0-	360	1	6003	2	N	-0-					-0-
04	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	383	1	11016	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	4026	-0-	-6638	-0-	358	1	3668	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	1959	-0-	-8361	-0-	345	1	1614	2	N	-0-					-0-

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
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
*06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	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
01	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
02	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			N	-0-					-0-
03	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
04	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	5796	-0-	-1134	-0-	5796	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
01	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	3057	-0-	-133	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3107	-0-	-193	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
*06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	3			N	-0-					-0-
02	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	3			N	-0-					-0-
03	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	3			N	-0-					-0-
04	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	3			N	-0-					-0-
05	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	3			N	-0-					-0-
*06	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	3			N	-0-					-0-

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
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
*06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4024	-0-	-626	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4118	-0-	-232	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3090	-0-	-258	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	2765	-0-	-1135	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3453	-0-	-949	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3787	-0-	-473	-0-	3787	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 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
01	4185	X	3727	-0-	-458	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
02	3857	X	3644	-0-	-213	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3958	-0-	-165	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3585	-0-	-405	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3745	-0-	-378	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3584	-0-	-256	-0-	3584	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 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
01	8773	X	8572	-0-	-201	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7642	-0-	-478	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
03	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
04	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
05	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
*06	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 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
01	5425	X	4962	-0-	-463	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4918	-0-	-445	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	2812	-0-	-2228	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4436	-0-	-1051	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	3594	-0-	-1716	-0-	3594	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 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
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3452	-0-	-231	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3189	-0-	-748	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3788	-0-	-22	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3677	-0-	-260	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	2093	-0-	-1717	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4646	-0-	-66	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-
02	4408	X	4341	-0-	-67	-0-	4341	3			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4619	-0-	-62	-0-	4619	3			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4387	-0-	-143	-0-	4387	3			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4443	-0-	-238	-0-	4443	3			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4234	-0-	-266	-0-	4234	3			Y	-0-					-0-

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
01	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	4131	3			Y	-0-					22
02	4321	X	3633	-0-	-688	-0-	3633	3			Y	-0-					22
03	4619	X	4076	-0-	-543	-0-	4076	3			Y	-0-					22
04	4440	X	3499	-0-	-941	-0-	3499	3			Y	-0-					22
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			Y	-0-					22
*06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	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
01	5611	X	5002	-0-	-609	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	4678	-0-	-600	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5110	-0-	-532	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	4448	-0-	-952	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4860	-0-	-503	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4458	-0-	-492	-0-	4458	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
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			Y	-0-					-0-
02	4901	X	4867	-0-	-34	-0-	4867	3			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4892	-0-	-347	-0-	4892	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4760	-0-	-310	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4933	-0-	-306	-0-	4933	3			Y	-0-					-0-
*06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	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
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	360	N	55	-0-	-305	-0-	55	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
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	1623	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
01	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2903	-0-	-113	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3101	-0-	-123	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2997	-0-	-63	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
*06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	5859	X	5563	-0-	-296	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
02	5452	X	4984	-0-	-468	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5666	-0-	-224	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5527	-0-	-173	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5550	-0-	-340	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5337	-0-	-153	-0-	5337	3			N	-0-					-0-

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
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	303	1	2725	2	N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	284	1	2503	2	N	-0-					-0-
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	303	1	2578	2	N	-0-					-0-
04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	294	1	2315	2	N	-0-					-0-
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	303	1	2520	2	N	-0-					-0-
*06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	294	1	2388	2	N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	270	N	66	-0-	-204	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 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
01	3069	X	2942	-0-	-127	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2798	-0-	-15	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2752	-0-	-158	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2970	-0-	-6	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2851	-0-	-89	-0-	2851	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 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
01	10323	X	9580	-0-	-743	-0-	9580	3			Y	-0-					-0-
02	9657	X	9234	-0-	-423	-0-	9234	3			Y	-0-					-0-
03	10199	X	9168	-0-	-1031	-0-	9168	3			Y	-0-					-0-
04	9540	X	7740	-0-	-1800	-0-	7740	3			Y	-0-					-0-
05	9858	X	7499	-0-	-2359	-0-	7499	3			Y	-0-					-0-
06	8430	X	7530	-0-	-900	-0-	7530	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		3046	-0-	3046	3046	3046	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		4034	-0-	4034	7080	4034	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		4548	-0-	4548	11628	4548	3			Y	-0-					-0-
*06	15501	X	3873	-0-	-11628	-0-	3873	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	328	1	901	2	N	-0-			-0-
02	1131	N	1102	-0-	-29	-0-	307	1	795	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	328	1	901	2	N	-0-			-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	318	1	898	2	N	-0-			-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	328	1	997	2	N	-0-			-0-
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	318	1	894	2	N	-0-			-0-

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
01	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	577	1	1726	2	N	-0-			-0-
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	539	1	1622	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	577	1	1481	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1911	-0-	-159	-0-	558	1	1353	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	577	1	1287	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1744	-0-	-236	-0-	558	1	1186	2	N	-0-			-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5538	-0-	-259	-0-	377	1	5161	2	N	-0-			-0-
02	5539	X	5169	-0-	-370	-0-	378	1	4791	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	5237	-0-	-684	-0-	377	1	4860	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	5028	-0-	-372	-0-	5028	2			N	-0-			-0-
05	5580	X	5098	-0-	-482	-0-	5098	2			N	-0-			-0-
06	5370	X	4784	-0-	-586	-0-	4784	2			N	-0-			-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 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
01	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	4344	3			N	-0-			-0-
02	4350	X	3999	-0-	-351	-0-	3999	3			N	-0-			-0-
03	4619	X	4178	-0-	-441	-0-	4178	3			N	-0-			-0-
04	4320	X	4176	-0-	-144	-0-	4176	3			N	-0-			-0-
05	4402	X	4246	-0-	-156	-0-	4246	3			N	-0-			-0-
06	4200	X	3797	-0-	-403	-0-	3797	3			N	-0-			-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 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
01	4557	X	3772	-0-	-785	-0-	3772	3			N	-0-			-0-
02	4205	X	3668	-0-	-537	-0-	3668	3			N	-0-			-0-
03	4278	X	3806	-0-	-472	-0-	3806	3			N	-0-			-0-
04	3930	X	3673	-0-	-257	-0-	3673	3			N	-0-			-0-
05	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	3652	3			N	-0-			-0-
06	3780	X	3458	-0-	-322	-0-	3458	3			N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 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
01	4836	X	4337	-0-	-499	-0-	4337	3			N	-0-			-0-
02	4553	X	4062	-0-	-491	-0-	4062	3			N	-0-			-0-
03	4867	X	4274	-0-	-593	-0-	4274	3			N	-0-			-0-
04	4320	X	3954	-0-	-366	-0-	3954	3			N	-0-			-0-
05	4340	X	3919	-0-	-421	-0-	3919	3			N	-0-			-0-
06	4200	X	3781	-0-	-419	-0-	3781	3			N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 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
01	4216	X	4086	-0-	-130	-0-	4086	3			N	-0-			-0-
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-			-0-
03	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	4077	3			N	-0-			-0-
04	4050	X	3955	-0-	-95	-0-	3955	3			N	-0-			-0-
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-			-0-
*06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 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
01	3441	X	3036	-0-	-405	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2806	-0-	-181	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2967	-0-	-123	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
*06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

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
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					50
02	3393	X	3231	-0-	-162	-0-	3231	3			N	-0-					50
03	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3566	3			N	-0-					50
04	3570	X	3436	-0-	-134	-0-	3436	3			N	-0-					50
05	3689	X	3366	-0-	-323	-0-	3366	3			N	-0-					50
06	3540	X	3258	-0-	-282	-0-	3258	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
01	2604	X	2492	-0-	-112	-0-	509	1	1983	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2295	-0-	-141	-0-	476	1	1819	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2580	-0-	-24	-0-	509	1	2071	2	N	-0-					-0-
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	493	1	2017	2	N	-0-					-0-
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	509	1	2068	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2464	-0-	-26	-0-	493	1	1971	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
01	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	3231	-0-	-104	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3317	-0-	-43	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3256	-0-	-74	-0-	3256	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
01	6262	X	5588	-0-	-674	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
02	5771	X	5586	-0-	-185	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5989	-0-	-180	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
04	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5701	-0-	-282	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5428	-0-	-362	-0-	5428	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
01	5766	X	5260	-0-	-506	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	4215	-0-	-1150	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4577	-0-	-1158	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4249	-0-	-1301	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4697	-0-	-790	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4534	-0-	-566	-0-	4534	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
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
*06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2799	-0-	-51	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2670	-0-	-390	-0-	2670	3			N	-0-					-0-

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
01	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	2103	-0-	-420	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2196	-0-	-284	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1870	-0-	-530	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1237	-0-	-1243	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1677	-0-	-543	-0-	1677	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
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	699	1	340	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	976	-0-	-155	-0-	654	1	322	2	N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	699	1	361	2	N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	676	1	413	2	N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	699	1	430	2	N	-0-					-0-
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	676	1	442	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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
01	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	17468	3			N	-0-					-0-
02	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	3			N	-0-					-0-
03	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	15416	3			N	-0-					-0-
04	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	14902	3			N	-0-					-0-
05	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	16156	3			N	-0-					-0-
*06	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	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
01	8742	X	8516	-0-	-226	-0-	8516	3			N	-0-					20
02	8120	X	7830	-0-	-290	-0-	7830	3			N	-0-					20
03	8680	X	8309	-0-	-371	-0-	8309	3			N	-0-					20
04	8400	X	8160	-0-	-240	-0-	8160	3			N	-0-					20
05	8680	X	8093	-0-	-587	-0-	8093	3			N	-0-					20
06	8250	X	8017	-0-	-233	-0-	8017	3			N	-0-					20

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
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3370	-0-	-139	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3481	-0-	-449	-0-	3481	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	158	-0-	-202	-0-	158	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

01	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					20
02	4234	X	4049	-0-	-185	-0-	4049	3			N	-0-					20
03	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	4317	3			N	-0-					20
04	4410	X	4162	-0-	-248	-0-	4162	3			N	-0-					20
05	4557	X	4241	-0-	-316	-0-	4241	3			N	-0-					20
06	4320	X	4013	-0-	-307	-0-	4013	3			N	-0-					20

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

01	4681	X	4584	-0-	-97	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4497	-0-	-277	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3834	-0-	-786	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3593	-0-	-1181	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3864	-0-	-696	-0-	3864	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

01	4557	X	4252	-0-	-305	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3988	-0-	-159	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4500	-0-	-26	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4437	-0-	-89	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4073	-0-	-277	-0-	4073	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

01	4216	X	3626	-0-	-590	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	3354	-0-	-532	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3335	-0-	-175	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3254	-0-	-373	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3354	-0-	-156	-0-	3354	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
*06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 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
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2766	-0-	-134	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2562	-0-	-600	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2584	-0-	-266	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

01	3286	X	3273	-0-	-13	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	3017	-0-	-57	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2867	-0-	-313	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2159	-0-	-1127	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1328	-0-	-1852	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2052	-0-	-181	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	1967	-0-	-553	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3677	-0-	-13	-0-	3677	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

01	868	X	499	-0-	-369	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	812	X	591	-0-	-221	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	713	X	624	-0-	-89	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	690	X	561	-0-	-129	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	651	X	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	600	X	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

01	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
02	6902	X	6727	-0-	-175	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	7098	-0-	-280	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
04	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6990	-0-	-481	-0-	6990	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6567	-0-	-663	-0-	6567	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	11749	X	11577	-0-	-172	-0-	11577	3			Y	-0-					-0-
02	10991	X	10679	-0-	-312	-0-	10679	3			Y	-0-					-0-
03	11594	X	11440	-0-	-154	-0-	11440	3			Y	-0-					-0-
04	11220	X	10895	-0-	-325	-0-	10895	3			Y	-0-					-0-
05	11563	X	11082	-0-	-481	-0-	11082	3			Y	-0-					-0-
06	11070	X	10791	-0-	-279	-0-	10791	3			Y	-0-					-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

01	6448	X	5963	-0-	-485	-0-	480	1	5483	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	5462	-0-	-570	-0-	453	1	5009	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5841	-0-	-390	-0-	489	1	5352	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5521	-0-	-389	-0-	473	1	5048	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	4792	-0-	-1253	-0-	461	1	4331	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4580	-0-	-1180	-0-	436	1	4144	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

01	12958	X	10089	-0-	-2869	-0-	210	1	9879	2	N	-0-					-0-
02	10527	X	9158	-0-	-1369	-0-	194	1	8964	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	8697	-0-	-2432	-0-	225	1	8472	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	8943	-0-	-1827	-0-	223	1	8720	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	9107	-0-	-1774	-0-	206	1	8901	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8706	-0-	-1044	-0-	209	1	8497	2	N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	1225	-0-	-1066	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2250	-0-	-90	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1052	-0-	-778	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

01	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			Y	-0-					-0-
02	6815	X	6677	-0-	-138	-0-	6677	3			Y	-0-					-0-
03	7285	X	6923	-0-	-362	-0-	6923	3			Y	-0-					-0-
04	7050	X	6770	-0-	-280	-0-	6770	3			Y	-0-					-0-
05	7285	X	6908	-0-	-377	-0-	6908	3			Y	-0-					-0-
*06	6600	X	6005	-0-	-595	-0-	6005	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 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
01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3252	-0-	-375	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	1443	-0-	-2067	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3311	-0-	-316	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3207	-0-	-303	-0-	3207	3			N	-0-					-0-

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
01	3596	X	356	-0-	-3240	-0-	356	3			Y	-0-					16
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			Y	-0-					16
03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	3			Y	-0-					16
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			Y	-0-					16
05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			Y	-0-					16
06	5940	X	4252	-0-	-1688	-0-	4252	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
01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			N	-0-					-0-
02	7540	X	7311	-0-	-229	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	7462	-0-	-753	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7328	-0-	-622	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7663	-0-	-552	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	7444	-0-	-326	-0-	7444	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
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			Y	-0-					-0-
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3521	-0-	-139	-0-	3521	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
01	8339	X	7721	-0-	-618	-0-	7721	3			Y	-0-					-0-
02	7801	X	7317	-0-	-484	-0-	7317	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7794	-0-	-545	-0-	7794	3			Y	-0-					-0-
04	7800	X	7540	-0-	-260	-0-	7540	3			Y	-0-					-0-
05	8060	X	7689	-0-	-371	-0-	7689	3			Y	-0-					-0-
*06	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	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
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	565	1	4363	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4580	-0-	-118	-0-	529	1	4051	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4938	-0-	-84	-0-	565	1	4373	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4692	-0-	-108	-0-	547	1	4145	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4864	-0-	-65	-0-	565	1	4299	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	547	1	4102	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	4805	X	2975	-0-	-1830	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
02	4495	X	4040	-0-	-455	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4756	-0-	-49	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4503	-0-	-116	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4402	-0-	-188	-0-	4402	3			N	-0-					-0-

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
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3327	-0-	-472	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3459	-0-	-471	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3362	-0-	-451	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3570	-0-	-120	-0-	3570	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
01	5549	X	4883	-0-	-666	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
02	5191	X	4363	-0-	-828	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4617	-0-	-777	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4389	-0-	-351	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4446	-0-	-452	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4236	-0-	-504	-0-	4236	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
01	2945	X	2485	-0-	-460	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2594	-0-	-16	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2673	-0-	-24	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2527	-0-	-53	-0-	2527	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
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
*06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	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
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
01	4154	X	4017	-0-	-137	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	3802	-0-	-84	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4004	-0-	-150	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3839	-0-	-181	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3170	-0-	-891	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3063	-0-	-867	-0-	3063	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

01	4247	X	3746	-0-	-501	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3553	-0-	-130	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
*06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

01	6293	X	6080	-0-	-213	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5505	-0-	-382	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5259	-0-	-972	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5101	-0-	-929	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5272	-0-	-959	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	4863	-0-	-1017	-0-	4863	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

01	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
03	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	3			N	-0-					-0-
04	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	3			N	-0-					-0-
05	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	3			N	-0-					-0-
*06	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

01	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			N	-0-					-0-
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5501	-0-	-439	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5659	-0-	-479	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5121	-0-	-819	-0-	5121	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

01	5518	X	5324	-0-	-194	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
02	5162	X	4731	-0-	-431	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5207	-0-	-187	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4584	-0-	-576	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4554	-0-	-778	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4242	-0-	-918	-0-	4242	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

01	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3305	-0-	-325	-0-	3305	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	5611	X	5399	-0-	-212	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	4774	-0-	-475	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5339	-0-	-272	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5052	-0-	-168	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4948	-0-	-446	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4960	-0-	-260	-0-	4960	3			N	-0-					-0-

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
01	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6250	3	20	9	Y	18	18	8			37
02	5597	X	5425	-0-	-172	-0-	5425	3			Y	-0-					37
03	5983	X	5810	-0-	-173	-0-	5810	3			Y	-0-					37
04	5790	X	5371	-0-	-419	-0-	5371	3			Y	-0-					37
05	5983	X	5473	-0-	-510	-0-	5473	3			Y	-0-					37
06	5640	X	4112	-0-	-1528	-0-	4112	3			Y	-0-					37

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 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
01	5363	X	5256	-0-	-107	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4961	-0-	-56	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5326	-0-	-99	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4941	-0-	-309	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4975	-0-	-450	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4758	-0-	-402	-0-	4758	3			N	-0-					-0-

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
01	10819	X	5295	-0-	-5524	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	6796	-0-	-1208	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
03	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
04	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
05	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
*06	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 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
01	8556	X	8154	-0-	-402	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	4327	-0-	-3648	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	20	-0-	-8505	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	6809	-0-	-1081	-0-	6809	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 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
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
*06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 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
01	3782	X	3481	-0-	-301	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3599	-0-	-59	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3496	-0-	-44	-0-	3496	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 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
01	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	538	1	2895	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	3281	-0-	-228	-0-	503	1	2778	2	N	-0-					-0-
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	538	1	4397	2	N	-0-					-0-
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	520	1	2989	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	538	1	3017	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	2669	-0-	-1291	-0-	520	1	2149	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 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
01	3937	X	3741	-0-	-196	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	2668	-0-	-1044	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3553	-0-	-415	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3273	-0-	-567	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3429	-0-	-322	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3227	-0-	-403	-0-	3227	3			N	-0-					-0-

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
01	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5644	-0-	-476	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5767	-0-	-557	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5423	-0-	-697	-0-	5423	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
01	3751	X	2654	-0-	-1097	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	2334	-0-	-1175	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	1795	-0-	-1770	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1744	-0-	-836	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
*06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	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
01	5208	X	5019	-0-	-189	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4874	-0-	-106	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	5147	-0-	-154	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
*06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	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
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					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
01	4433	X	3311	-0-	-1122	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3835	-0-	-312	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4318	-0-	-62	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4245	-0-	-281	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	2797	-0-	-1343	-0-	2797	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

01	14725	X	14069	-0-	-656	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
02	13833	X	13439	-0-	-394	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	14059	-0-	-728	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13400	-0-	-910	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	13199	-0-	-1278	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12636	-0-	-1254	-0-	12636	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

01	11222	X	11177	-0-	-45	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
02	10730	X	10725	-0-	-5	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11029	-0-	-441	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10428	-0-	-672	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10826	-0-	-644	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10490	-0-	-610	-0-	10490	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

01	7409	X	7037	-0-	-372	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
02	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	5583	-0-	-1888	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	5873	-0-	-1027	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	6597	-0-	-905	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	5118	-0-	-2142	-0-	5118	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1787	-0-	-383	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1863	-0-	-357	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2171	-0-	-185	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	6355	X	6015	-0-	-340	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	5349	-0-	-567	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5944	-0-	-101	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5499	-0-	-351	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5970	-0-	-44	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5541	-0-	-279	-0-	5541	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
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	290	N	167	-0-	-123	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	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
01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5936	-0-	-295	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5565	-0-	-465	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5469	-0-	-762	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5142	-0-	-888	-0-	5142	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
01	4030	X	3863	-0-	-167	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3593	-0-	-148	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3702	-0-	-168	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3703	-0-	-47	-0-	3703	3			N	-0-					-0-

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
01	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	3			N	-0-					-0-
02	7859	X	7421	-0-	-438	-0-	7421	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	7768	-0-	-633	-0-	7768	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7461	-0-	-789	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	7587	-0-	-938	-0-	7587	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	7178	-0-	-1072	-0-	7178	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
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			Y	-0-					49
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-					49
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			Y	-0-					49
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			Y	-0-					49
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			Y	-0-					49
06	3510	X	2858	-0-	-652	-0-	2858	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
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2926	-0-	-81	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	2868	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3422	-0-	-261	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3021	-0-	-579	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3513	-0-	-207	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3559	-0-	-41	-0-	3559	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

01	6572	X	5547	-0-	-1025	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	397	-0-	-5258	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	22	-0-	-6023	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	933	-0-	-4917	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	3622	-0-	-2113	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4441	-0-	-929	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	319	N	88	-0-	-231	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

01	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			Y	-0-					28
02	6409	X	6279	-0-	-130	-0-	6279	3			Y	-0-					28
03	6851	X	6807	-0-	-44	-0-	6807	3			Y	-0-					28
04	6630	X	6616	-0-	-14	-0-	6616	3			Y	-0-					28
05	6851	X	6661	-0-	-190	-0-	6661	3			Y	-0-					28
06	6690	X	6310	-0-	-380	-0-	6310	3			Y	-0-					28

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

01	6572	X	6426	-0-	-146	-0-	6426	3			Y	-0-					23
02	6148	X	5808	-0-	-340	-0-	5808	3			Y	-0-					23
03	6324	X	6303	-0-	-21	-0-	6234	3	69	9	Y	63	61	1			25
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			Y	-0-					25
05	6417	X	6319	-0-	-98	-0-	6319	3			Y	-0-					25
*06	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			Y	-0-					25

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

01	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			Y	-0-					23
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			Y	-0-					23
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5317	3	69	9	Y	63	61	1			25
04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3			Y	-0-					25
05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			Y	-0-					25
*06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			Y	-0-					25

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	580	N	533	-0-	-47	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	8052	-0-	5052	5052	8052	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	9357	-0-	6257	11309	9357	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	7375	-0-	4375	15684	7375	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	667	N	287	-0-	-380	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

01	7781	X	5716	-0-	-2065	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
02	7830	X	6072	-0-	-1758	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	6556	-0-	-1814	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	6836	-0-	-1264	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	5635	-0-	-844	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	1922	-0-	-4408	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

01	4898	X	4295	-0-	-603	-0-	4295	3			Y	-0-					23
02	4582	X	3804	-0-	-778	-0-	3804	3			Y	-0-					23
03	4588	X	4436	-0-	-152	-0-	4367	3	69	9	Y	63	61	1			25
04	4440	X	4066	-0-	-374	-0-	4066	3			Y	-0-					25
05	4309	X	3987	-0-	-322	-0-	3987	3			Y	-0-					25
06	4320	X	3672	-0-	-648	-0-	3672	3			Y	-0-					25

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

01	4309	X	4001	-0-	-308	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3758	-0-	-273	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3761	-0-	-139	-0-	3761	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

01	5642	X	4251	-0-	-1391	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	4317	-0-	-961	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4647	-0-	-654	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4630	-0-	-230	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4562	-0-	-57	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4321	-0-	-179	-0-	4321	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

01	4712	X	4602	-0-	-110	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	4283	-0-	-125	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3347	-0-	-1086	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4131	-0-	-309	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4495	-0-	-93	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4308	-0-	-132	-0-	4308	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
*06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

01	4929	X	4616	-0-	-313	-0-	4616	3		N	-0-			-0-
02	5133	X	4983	-0-	-150	-0-	4983	3		N	-0-			-0-
03	5487	X	3948	-0-	-1539	-0-	3948	3		N	-0-			-0-
04	5250	X	5161	-0-	-89	-0-	5161	3		N	-0-			-0-
05	5332	X	4901	-0-	-431	-0-	4901	3		N	-0-			-0-
06	5160	X	5154	-0-	-6	-0-	5154	3		N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

01	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	3470	2		N	-0-			-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		N	-0-			-0-
03	3627	X	3173	-0-	-454	-0-	3173	2		N	-0-			-0-
04	3510	X	2978	-0-	-532	-0-	2978	2		N	-0-			-0-
05	3627	X	3216	-0-	-411	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
06	3360	X	3060	-0-	-300	-0-	3060	2		N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2		N	-0-			-0-
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2		N	-0-			-0-
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		N	-0-			-0-
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
*06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

01	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2		N	-0-			-0-
02	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2		N	-0-			-0-
03	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2		N	-0-			-0-
04	8370	X	8089	-0-	-281	-0-	8089	2		N	-0-			-0-
05	8649	X	8086	-0-	-563	-0-	8086	2		N	-0-			-0-
06	8370	X	7503	-0-	-867	-0-	7503	2		N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

01	7626	X	5560	-0-	-2066	-0-	5560	2		N	-0-			-0-
02	7134	X	3459	-0-	-3675	-0-	3459	2		N	-0-			-0-
03	6076	X	4338	-0-	-1738	-0-	4338	2		N	-0-			-0-
04	5820	X	4320	-0-	-1500	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
05	6014	X	4463	-0-	-1551	-0-	4463	2		N	-0-			-0-
06	5370	X	4452	-0-	-918	-0-	4452	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2957	-0-	-1	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3158	-0-	-4	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3025	-0-	-245	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3015	-0-	-364	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2874	-0-	-396	-0-	2874	3			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
01	9455	X	8489	-0-	-966	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	8527	-0-	-57	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8593	-0-	-583	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8425	-0-	-215	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	9100	-0-	-14	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8077	-0-	-743	-0-	8077	2			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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 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
01	5890	X	5608	-0-	-282	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5299	-0-	-131	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4073	-0-	-1693	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4002	-0-	-1578	-0-	4002	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 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
01	7440	X	6035	-0-	-1405	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
02	6844	X	5940	-0-	-904	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6725	-0-	-591	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6669	-0-	-411	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6805	-0-	-201	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6489	-0-	-21	-0-	6489	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 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
01	6789	X	6489	-0-	-300	-0-	6489	3			N	-0-					-0-
02	6351	X	6142	-0-	-209	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6453	-0-	-57	-0-	6453	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	6130	-0-	-140	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	6286	-0-	-286	-0-	6286	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	5940	-0-	-420	-0-	5940	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 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
01	9238	X	6997	-0-	-2241	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
02	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
03	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
04	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
05	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
*06	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 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
01	11036	X	10623	-0-	-413	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
02	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
03	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
04	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
05	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	11063	-0-	-367	-0-	11063	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

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
01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	6567	-0-	-1031	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	4478	-0-	-4016	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6842	-0-	-1378	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7309	-0-	-1185	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7268	-0-	-712	-0-	7268	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
01	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	339	1	3566	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	3551	-0-	-567	-0-	317	1	3234	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3747	-0-	-655	-0-	339	1	3408	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3707	-0-	-403	-0-	328	1	3379	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3700	-0-	-392	-0-	339	1	3361	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3487	-0-	-293	-0-	331	1	3156	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2629	-0-	2629	2629	2629	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2265	-0-	2265	4894	2265	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2148	-0-	2148	7042	2148	3			N	-0-					-0-
*06	9485	X	2443	-0-	-7042	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	5828	X	5503	-0-	-325	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
03	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5134	-0-	-206	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5276	-0-	-800	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5047	-0-	-833	-0-	5047	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2852	X	2733	-0-	-119	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2223	-0-	-417	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2252	-0-	-693	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	2830	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

01	8122	X	7397	-0-	-725	-0-	358	1	7039	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	6612	-0-	-986	-0-	343	1	6269	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7194	-0-	-649	-0-	374	1	6820	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	7034	-0-	-136	-0-	352	1	6682	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7110	-0-	-299	-0-	376	1	6734	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6908	-0-	-262	-0-	375	1	6533	2	N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	5034	-0-	-273	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5374	-0-	-299	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	5071	-0-	-419	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5319	-0-	-168	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5273	-0-	-37	-0-	5273	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
01	3627	X	3342	-0-	-285	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	1050	-0-	-2227	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
*06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	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
01	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	4997	-0-	-310	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5293	-0-	-380	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4232	-0-	-1228	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	4937	-0-	-705	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
*06	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					-0-

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
01	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	655	1	3069	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3561	-0-	-122	-0-	605	1	2956	2	N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	656	1	3258	2	N	-0-					-0-
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	652	1	3180	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3556	-0-	-350	-0-	637	1	2919	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	2984	-0-	-796	-0-	565	1	2419	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
01	9517	X	7861	-0-	-1656	-0-	250	1	7611	2	N	-0-					-0-
02	8903	X	7593	-0-	-1310	-0-	246	1	7347	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8078	-0-	-1439	-0-	259	1	7819	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7765	-0-	-635	-0-	243	1	7522	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7830	-0-	-292	-0-	259	1	7571	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7551	-0-	-309	-0-	255	1	7296	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
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	795	-0-	-259	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	567	-0-	-453	-0-	567	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
01	6665	X	6055	-0-	-610	-0-	286	1	5769	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5774	-0-	-461	-0-	268	1	5506	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6163	-0-	-347	-0-	286	1	5877	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5982	-0-	-138	-0-	277	1	5705	2	N	-0-					-0-
05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	287	1	6065	2	N	-0-					-0-
*06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	280	1	5790	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
*06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	696	N	218	-0-	-478	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

01	3751	X	2497	-0-	-1254	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	2916	-0-	-564	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
*06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

01	12803	X	11591	-0-	-1212	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	10930	-0-	-525	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11461	-0-	-288	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10757	-0-	-613	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11328	-0-	-421	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10658	-0-	-652	-0-	10658	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

01	10850	X	8721	-0-	-2129	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
02	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
03	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
04	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10788	-0-	-62	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9883	-0-	-617	-0-	9883	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

01	11098	X	10363	-0-	-735	-0-	1791	1	8572	3	N	-0-					-0-
02	10382	X	10253	-0-	-129	-0-	1745	1	8508	3	N	-0-					-0-
03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	1865	1	9377	3	N	-0-					-0-
04	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	1805	1	8914	3	N	-0-					-0-
05	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	1865	1	9109	3	N	-0-					-0-
06	10740	X	10521	-0-	-219	-0-	1805	1	8716	3	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	600	N	300	-0-	-300	-0-	300	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

01	7595	X	6746	-0-	-849	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6128	-0-	-890	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6767	-0-	-735	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6569	-0-	-241	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6637	-0-	-121	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6127	-0-	-413	-0-	6127	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

01	9982	X	8995	-0-	-987	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	8394	-0-	-915	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8970	-0-	-702	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8537	-0-	-763	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8393	-0-	-721	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7941	-0-	-759	-0-	7941	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

01	12431	X	11502	-0-	-929	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	10694	-0-	-761	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11253	-0-	-744	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10767	-0-	-843	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11162	-0-	-370	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10528	-0-	-602	-0-	10528	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

01	5518	X	4444	-0-	-1074	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	3928	-0-	-1408	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4602	-0-	-1102	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3934	-0-	-1376	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4401	-0-	-1055	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4202	-0-	-238	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

01	8215	X	6851	-0-	-1364	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
02	7685	X	6945	-0-	-740	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	7873	-0-	-280	-0-	7873	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7603	-0-	-287	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7815	-0-	-338	-0-	7815	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	7583	-0-	-37	-0-	7583	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

01	3503	X	3366	-0-	-137	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3059	-0-	-271	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3201	-0-	-189	-0-	3201	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	9641	X	8765	-0-	-876	-0-	8729	3	36	9	Y	33	45	1			3
02	9077	X	8861	-0-	-216	-0-	8861	3			Y	-0-					3
03	9703	X	8960	-0-	-743	-0-	8960	3			Y	-0-					3
04	9390	X	8503	-0-	-887	-0-	8503	3			Y	-0-					3
05	9486	X	8499	-0-	-987	-0-	8499	3			Y	-0-					3
06	8820	X	8492	-0-	-328	-0-	8492	3			Y	-0-					3

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
01	3193	X	2491	-0-	-702	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2031	-0-	-1072	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2452	-0-	-865	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2360	-0-	-850	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2426	-0-	-612	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2300	-0-	-100	-0-	2300	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
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	299	1	4253	2	N	-0-					-0-
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	266	1	3971	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4057	-0-	-1306	-0-	278	1	3779	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4471	-0-	-719	-0-	280	1	4191	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	3994	-0-	-1369	-0-	289	1	3705	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4048	-0-	-362	-0-	293	1	3755	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
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3663	-0-	763	763	3663	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5502	-0-	2402	3165	5502	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4252	-0-	1252	4417	4252	3			Y	-0-					-0-
05	9339	X	4922	-0-	-4417	-0-	4922	3			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4905	-0-	-75	-0-	4905	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
01	7192	X	6564	-0-	-628	-0-	6544	3	20	9	Y	18	18	8			35
02	6728	X	6448	-0-	-280	-0-	6448	3			Y	-0-					35
03	7254	X	6606	-0-	-648	-0-	6606	3			Y	-0-					35
04	7020	X	6890	-0-	-130	-0-	6890	3			Y	-0-					35
05	7254	X	6892	-0-	-362	-0-	6892	3			Y	-0-					35
06	6660	X	6592	-0-	-68	-0-	6592	3			Y	-0-					35

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
01	7843	X	7312	-0-	-531	-0-	7312	3			Y	-0-					-0-
02	7337	X	6470	-0-	-867	-0-	6470	3			Y	-0-					-0-
03	7719	X	6362	-0-	-1357	-0-	6362	3			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6343	-0-	-887	-0-	6343	3			Y	-0-					-0-
05	7316	X	6158	-0-	-1158	-0-	6158	3			Y	-0-					-0-
*06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	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
01	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7961	3	20	9	Y	18	18	8			35
02	7424	X	7009	-0-	-415	-0-	7009	3			Y	-0-					35
03	7719	X	7445	-0-	-274	-0-	7445	3			Y	-0-					35
04	7680	X	7314	-0-	-366	-0-	7314	3			Y	-0-					35
05	7936	X	7517	-0-	-419	-0-	7517	3			Y	-0-					35
*06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	6851	X	6641	-0-	-210	-0-	6641	3			N	-0-					-0-
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6649	-0-	-16	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	6131	-0-	-319	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6245	-0-	-482	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6199	-0-	-311	-0-	6199	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
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	1721	-0-	-860	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	1891	-0-	-1085	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2133	-0-	-777	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2156	-0-	-754	-0-	2156	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
01	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7703	3	36	9	Y	33	45	1			3
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	3			Y	-0-					3
03	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	3			Y	-0-					3
04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			Y	-0-					3
05	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	3			Y	-0-					3
*06	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			Y	-0-					3

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
01	3782	X	3547	-0-	-235	-0-	286	1	3261	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3042	-0-	-351	-0-	267	1	2775	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3513	-0-	-114	-0-	286	1	3227	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3075	-0-	-435	-0-	263	1	2812	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3474	-0-	-60	-0-	286	1	3188	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	276	1	3013	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
01	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
02	2465	X	2326	-0-	-139	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	423	-0-	-2212	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	562	-0-	-1868	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	905	-0-	-1606	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1075	-0-	-1325	-0-	1075	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
01	5642	X	5417	-0-	-225	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
02	5220	X	4993	-0-	-227	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	4933	-0-	-467	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	4555	-0-	-994	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4451	-0-	-799	-0-	4451	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
01	5983	X	5542	-0-	-441	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
02	5597	X	5096	-0-	-501	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4948	-0-	-880	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5313	-0-	-327	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5278	-0-	-333	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5021	-0-	-349	-0-	5021	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	16306	X	14326	-0-	-1980	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
02	15167	X	13152	-0-	-2015	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	14141	-0-	-2072	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	12420	-0-	-3210	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	14006	-0-	-440	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	13165	-0-	-695	-0-	13165	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

01	7068	X	6101	-0-	-967	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
02	6177	X	5848	-0-	-329	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6259	-0-	-220	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5906	-0-	-244	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	6116	-0-	-239	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5767	-0-	-293	-0-	5767	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

01	4557	X	4257	-0-	-300	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	3914	-0-	-407	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4161	-0-	-9	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4137	-0-	-110	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3958	-0-	-362	-0-	3958	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	638	N	186	-0-	-452	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	558	N	144	-0-	-414	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	240	N	80	-0-	-160	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

01	6324	X	4330	-0-	-1994	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	4021	-0-	-1895	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4358	-0-	-1377	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
*06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

01	3658	X	2204	-0-	-1454	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2235	-0-	-1071	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2030	-0-	-791	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1826	-0-	-304	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1777	-0-	-610	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1349	-0-	-961	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

01	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	3			N	-0-					-0-
02	9541	X	8966	-0-	-575	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	9814	-0-	-385	-0-	9814	3			N	-0-					-0-
04	9870	X	9487	-0-	-383	-0-	9487	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	9723	-0-	-476	-0-	9723	3			N	-0-					-0-
06	9870	X	9234	-0-	-636	-0-	9234	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	4619	X	4353	-0-	-266	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	4075	-0-	-246	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
*06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

01	6293	X	5812	-0-	-481	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5629	-0-	-258	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5806	-0-	-456	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5653	-0-	-407	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5776	-0-	-486	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5641	-0-	-179	-0-	5641	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

01	5983	X	5477	-0-	-506	-0-	238	1	5239	2	N	-0-					-0-
02	5336	X	5127	-0-	-209	-0-	223	1	4904	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5508	-0-	-196	-0-	238	1	5270	2	N	-0-					-0-
04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	230	1	5134	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5385	-0-	-102	-0-	237	1	5148	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4993	-0-	-347	-0-	224	1	4769	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			Y	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			Y	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
06	3660	X	2788	-0-	-872	-0-	2788	3			Y	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3306	-0-	-504	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	3551	3			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

01	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	261	1	10476	2	N	-0-					-0-
02	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	244	1	9941	2	N	-0-					-0-
03	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	274	1	9679	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9292	-0-	-1088	-0-	255	1	9037	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	9599	-0-	-1282	-0-	255	1	9344	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	7780	-0-	-2750	-0-	249	1	7531	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

01	25223	X	25223	-0-	-0-	-0-	518	1	24705	2	N	-0-					-0-
02	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	500	1	23133	2	N	-0-					-0-
03	25125	X	25125	-0-	-0-	-0-	588	1	24537	2	N	-0-					-0-
04	24420	X	23561	-0-	-859	-0-	537	1	23024	2	N	-0-					-0-
05	25265	X	24361	-0-	-904	-0-	546	1	23815	2	N	-0-					-0-
06	24450	X	22774	-0-	-1676	-0-	546	1	22228	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	11532	X	10999	-0-	-533	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9713	-0-	-640	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
03	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9780	-0-	-870	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10678	-0-	-327	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10447	-0-	-203	-0-	10447	2			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
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
*06	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	15438	X	13457	-0-	-1981	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
02	14442	X	12430	-0-	-2012	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
03	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	13575	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12720	-0-	-300	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	13036	-0-	-418	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
*06	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	13218	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
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			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
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2145	-0-	-146	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	429	-0-	-1911	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	2130	N	1305	-0-	-825	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

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
01	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	3034	-0-	-40	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3090	-0-	-120	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3089	-0-	-61	-0-	3089	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 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
01	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	3			N	-0-					21
02	9541	X	9517	-0-	-24	-0-	9517	3			N	-0-					21
03	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			N	-0-					21
04	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10182	3	150	9	N	136	121	1			36
05	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	3			N	-0-					36
06	10080	X	9687	-0-	-393	-0-	9687	3			N	-0-					36

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4040	-0-	-1633	-0-	4040	3			N	-0-					10
02	5307	X	4191	-0-	-1116	-0-	4191	3			N	-0-					10
03	5456	X	3888	-0-	-1568	-0-	3888	3			N	-0-					10
04	5280	X	4387	-0-	-893	-0-	4313	3	74	9	N	67	59	1			18
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					18
06	4350	X	1888	-0-	-2462	-0-	1888	3			N	-0-					18

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 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
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	986	N	965	-0-	-21	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	870	-0-	-184	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	896	-0-	-214	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	878	-0-	-145	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 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
01	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
02	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
03	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	3			N	-0-					-0-
04	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	3			N	-0-					-0-
05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	3			N	-0-					-0-
*06	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 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
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	344	1	4686	2	N	-0-					-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	322	1	4489	2	N	-0-					-0-
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	344	1	5145	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	333	-0-	-2607	-0-	333	1			N	-0-					-0-
05	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	344	1	5116	2	N	-0-					-0-
*06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	333	1	4903	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 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
01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3939	-0-	-215	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3736	-0-	-284	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3704	-0-	-450	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	2509	-0-	-1511	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

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
01	4743	X	4320	-0-	-423	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	3995	-0-	-442	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4487	-0-	-256	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
*06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			Y	-0-					-0-
*06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	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
01	5766	X	5457	-0-	-309	-0-	5457	3			Y	-0-					-0-
02	5394	X	5072	-0-	-322	-0-	5072	3			Y	-0-					-0-
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			Y	-0-					-0-
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			Y	-0-					-0-
05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	5535	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
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
*06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-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
01	6634	X	6045	-0-	-589	-0-	6009	3	36	9	Y	33	45	1			3
02	6206	X	5112	-0-	-1094	-0-	5112	3			Y	-0-					3
03	6541	X	5610	-0-	-931	-0-	5610	3			Y	-0-					3
04	6330	X	6006	-0-	-324	-0-	6006	3			Y	-0-					3
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			Y	-0-					3
06	5790	X	4385	-0-	-1405	-0-	4385	3			Y	-0-					3

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
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	13837	-0-	-51	-0-	13837	3			N	-0-					-0-
02	13166	X	12158	-0-	-1008	-0-	12158	3			N	-0-					-0-
03	14074	X	13501	-0-	-573	-0-	13501	3			N	-0-					-0-
04	13500	X	13439	-0-	-61	-0-	13439	3			N	-0-					-0-
05	13826	X	13687	-0-	-139	-0-	13687	3			N	-0-					-0-
06	13380	X	12802	-0-	-578	-0-	12802	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7880	3	36	9	Y	33	45	1			3
02	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3			Y	-0-					3
03	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	3			Y	-0-					3
04	7440	X	7423	-0-	-17	-0-	7423	3			Y	-0-					3
05	7688	X	7576	-0-	-112	-0-	7576	3			Y	-0-					3
06	7560	X	7458	-0-	-102	-0-	7458	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5867	-0-	-581	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	5409	-0-	-304	-0-	5409	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5670	-0-	-437	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5294	-0-	-616	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5212	-0-	-895	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5271	-0-	-399	-0-	5271	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	3			N	-0-					-0-
02	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	3			N	-0-					-0-
03	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	3			N	-0-					-0-
04	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	3			N	-0-					-0-
05	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	3			N	-0-					-0-
*06	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
02	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3			N	-0-					-0-
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	3			N	-0-					-0-
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
*06	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	12619	-0-	-60	-0-	12619	3			N	-0-					-0-
02	12093	X	11934	-0-	-159	-0-	11934	3			N	-0-					-0-
03	12927	X	12775	-0-	-152	-0-	12775	3			N	-0-					-0-
04	12510	X	12378	-0-	-132	-0-	12378	3			N	-0-					-0-
05	12772	X	12751	-0-	-21	-0-	12751	3			N	-0-					-0-
06	12360	X	12198	-0-	-162	-0-	12198	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			Y	-0-					20
02	3364	X	3341	-0-	-23	-0-	3341	3			Y	-0-					20
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			Y	-0-					20
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			Y	-0-					20
05	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	3466	3			Y	-0-					20
06	3390	X	2850	-0-	-540	-0-	2850	3			Y	-0-					20

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
01	4867	X	4831	-0-	-36	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4128	-0-	-425	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4830	-0-	-1060	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	4614	-0-	-1086	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5252	-0-	-638	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
*06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	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
01	11470	X	10018	-0-	-1452	-0-	10018	3			N	-0-					-0-
02	10353	X	9888	-0-	-465	-0-	9888	3			N	-0-					-0-
03	11067	X	10949	-0-	-118	-0-	10949	3			N	-0-					-0-
04	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	3			N	-0-					-0-
05	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	3			N	-0-					-0-
*06	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10653	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7684	3	108	9	Y	98	86	1			65
02	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	3			Y	-0-					65
03	7657	X	7468	-0-	-189	-0-	7468	3			Y	-0-					65
04	7410	X	7072	-0-	-338	-0-	7072	3			Y	-0-					65
05	7657	X	7384	-0-	-273	-0-	7384	3			Y	-0-					65
*06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	3			Y	-0-					65

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
01	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7943	3	119	9	Y	108	96	1			71
02	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			Y	-0-					71
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	3			Y	-0-					71
04	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	3			Y	-0-					71
05	8060	X	7981	-0-	-79	-0-	7981	3			Y	-0-					71
06	7920	X	7854	-0-	-66	-0-	7854	3			Y	-0-					71

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
01	5797	X	5751	-0-	-46	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
02	5423	X	5259	-0-	-164	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5619	-0-	-178	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5475	-0-	-105	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5614	-0-	-152	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5383	-0-	-197	-0-	5383	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
01	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	3472	-0-	-66	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3522	-0-	-384	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3379	-0-	-401	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3566	-0-	-340	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3414	-0-	-366	-0-	3414	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
01	8308	X	7690	-0-	-618	-0-	7690	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	7169	-0-	-545	-0-	7169	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7895	-0-	-72	-0-	7895	3			N	-0-					-0-
04	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
05	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	7614	-0-	-36	-0-	7614	3			N	-0-					-0-

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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 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
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1447	-0-	-206	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	942	-0-	-618	-0-	942	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5018	-0-	-624	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
02	5046	X	4452	-0-	-594	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4845	-0-	-549	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4848	-0-	-342	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	5070	-0-	-76	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
*06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 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
01	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3			Y	-0-					26
02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			Y	-0-					26
03	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	3			Y	-0-					26
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	3			Y	-0-					26
05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	3			Y	-0-					26
*06	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	3			Y	-0-					26

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 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
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			Y	-0-					26
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			Y	-0-					26
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			Y	-0-					26
04	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			Y	-0-					26
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			Y	-0-					26
*06	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			Y	-0-					26

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
01	4836	X	3838	-0-	-998	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	2977	-0-	-1257	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3375	-0-	-1058	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3583	-0-	-707	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3532	-0-	-467	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3115	-0-	-605	-0-	3115	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
01	5642	X	4499	-0-	-1143	-0-	4499	3			Y	-0-					26
02	5278	X	4958	-0-	-320	-0-	4958	3			Y	-0-					26
03	5549	X	1329	-0-	-4220	-0-	1329	3			Y	-0-					26
04	5100	X	538	-0-	-4562	-0-	538	3			Y	-0-					26
05	5301	X	594	-0-	-4707	-0-	594	3			Y	-0-					26
*06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
02	2349	N	2277	-0-	-72	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2128	-0-	-212	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2089	-0-	-161	-0-	2089	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
01	6324	X	5355	-0-	-969	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	4957	-0-	-582	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5314	-0-	-235	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
05	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
*06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	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
01	T. A.		297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-					13
02	297		-0-	-0-	-297	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-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
01	7595	X	6917	-0-	-678	-0-	6917	3			Y	-0-					-0-
02	7105	X	6532	-0-	-573	-0-	6532	3			Y	-0-					-0-
03	7192	X	6694	-0-	-498	-0-	6694	3			Y	-0-					-0-
04	6750	X	5819	-0-	-931	-0-	5819	3			Y	-0-					-0-
05	6975	X	6949	-0-	-26	-0-	6949	3			Y	-0-					-0-
*06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			Y	-0-					-0-

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
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	3048	-0-	-55	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3049	-0-	-251	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3108	-0-	-302	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2944	-0-	-356	-0-	2944	3			N	-0-					-0-

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
01	5425	X	5420	-0-	-5	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5586	-0-	-180	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5343	-0-	-423	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4927	-0-	-473	-0-	4927	2			N	-0-					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 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
01	4402	X	4192	-0-	-210	-0-	268	1	3924	2	N	-0-					55
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	251	1	3985	2	N	27					82
							30	9									
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	268	1	4113	2	N	22					104
							24	9									
04	4260	X	4201	-0-	-59	-0-	259	1	3942	2	N	-0-					104
05	4402	X	4179	-0-	-223	-0-	268	1	3888	2	N	21					125
							23	9									
06	4260	X	2823	-0-	-1437	-0-	248	1	2572	2	N	3					128
							3	9									

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
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3621	-0-	-33	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3755	-0-	-213	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3572	-0-	-268	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3492	-0-	-318	-0-	3492	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
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			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
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	840	N	697	-0-	-143	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	630	N	223	-0-	-407	-0-	223	3			N	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8173	2	97	9	Y	88					186
02	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7411	2	79	9	Y	72	139	1			119
03	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8673	2	78	9	Y	71	140	1			50
04	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8242	2	48	9	Y	44					94
05	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8706	2	48	9	Y	44					138
*06	8400	X	8342	-0-	-58	-0-	8305	2	37	9	Y	34	90	1			82

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6932	2	31	9	N	28					76
02	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6720	2	26	9	N	24	47	1			53
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7597	2	32	9	N	29	47	1			35
04	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5425	2	50	9	N	45					80
05	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5731	2	47	9	N	43					123
*06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5211	2	47	9	N	43	90	1			76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	5394	X	4956	-0-	-438	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	4823	-0-	-107	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5162	-0-	-108	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4901	-0-	-19	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	5108	-0-	-38	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4732	-0-	-278	-0-	4732	3			N	-0-					-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

01	7285	X	7136	-0-	-149	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
02	6902	X	6498	-0-	-404	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6770	-0-	-608	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6546	-0-	-564	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6595	-0-	-752	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6329	-0-	-571	-0-	6329	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

01	11439	X	11347	-0-	-92	-0-	11347	3			N	-0-					-0-
02	10817	X	9757	-0-	-1060	-0-	9757	3			N	-0-					-0-
03	11563	X	10427	-0-	-1136	-0-	10427	3			N	-0-					-0-
04	11190	X	10013	-0-	-1177	-0-	10013	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	10272	-0-	-1074	-0-	10272	3			N	-0-					-0-
06	10980	X	9807	-0-	-1173	-0-	9807	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

01	5425	X	4770	-0-	-655	-0-	339	1	4431	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	3773	-0-	-1041	-0-	317	1	3456	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4060	-0-	-962	-0-	339	1	3721	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4512	-0-	-228	-0-	328	1	4184	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4728	-0-	-170	-0-	339	1	4389	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4571	-0-	-49	-0-	328	1	4243	2	N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

01	4526	X	3346	-0-	-1180	-0-	3346	3			N	-0-					64
02	4321	X	3923	-0-	-398	-0-	3923	3			N	-0-					64
03	4619	X	3583	-0-	-1036	-0-	3583	3			N	-0-					64
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					64
05	4185	X	4175	-0-	-10	-0-	4175	3			N	-0-					64
06	4050	X	3711	-0-	-339	-0-	3711	3			N	-0-					64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	40	-0-	-221	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	4516	3			Y	-0-					-0-
02	4408	X	4023	-0-	-385	-0-	4023	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4284	-0-	-428	-0-	4284	3			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4113	-0-	-357	-0-	4113	3			Y	-0-					-0-
05	4526	X	3747	-0-	-779	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3614	-0-	-496	-0-	3614	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
01	5332	X	4798	-0-	-534	-0-	4798	3			Y	-0-					-0-
02	4988	X	4613	-0-	-375	-0-	4613	3			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4843	-0-	-179	-0-	4843	3			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4699	-0-	-161	-0-	4699	3			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4998	-0-	-24	-0-	4998	3			Y	-0-					-0-
*06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	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
01	7843	X	7691	-0-	-152	-0-	7616	3	75	9	Y	68	87	1			42
02	7366	X	7013	-0-	-353	-0-	7013	3			Y	-0-					42
03	7905	X	7453	-0-	-452	-0-	7453	3			Y	-0-					42
04	7650	X	7303	-0-	-347	-0-	7303	3			Y	-0-					42
05	7905	X	7550	-0-	-355	-0-	7550	3			Y	-0-					42
*06	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	3			Y	-0-					42

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
01	5146	X	4199	-0-	-947	-0-	4199	3			Y	-0-					-0-
02	4814	X	4016	-0-	-798	-0-	4016	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4214	-0-	-560	-0-	4214	3			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4366	-0-	-164	-0-	4366	3			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4064	-0-	-617	-0-	4064	3			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3901	-0-	-179	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 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
01	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7767	3	80	9	Y	73	93	1			45
02	7308	X	7194	-0-	-114	-0-	7194	3			Y	-0-					45
03	7812	X	7532	-0-	-280	-0-	7532	3			Y	-0-					45
04	7560	X	7236	-0-	-324	-0-	7236	3			Y	-0-					45
05	7812	X	7338	-0-	-474	-0-	7338	3			Y	-0-					45
06	7440	X	6876	-0-	-564	-0-	6876	3			Y	-0-					45

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 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
01	8556	X	7855	-0-	-701	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
02	8207	X	6597	-0-	-1610	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	7890	-0-	-1224	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	7616	-0-	-1204	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
05	9114	X	7775	-0-	-1339	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	7470	-0-	-180	-0-	7470	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 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
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 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
01	4867	X	4860	-0-	-7	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4696	-0-	-14	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4686	-0-	-24	-0-	4686	3			N	-0-					-0-

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
01	5394	X	4342	-0-	-1052	-0-	576	1	3766	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	3373	-0-	-1238	-0-	539	1	2834	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	3680	-0-	-1249	-0-	576	1	3104	2	N	-0-					-0-
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	557	1	4251	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4265	-0-	-75	-0-	576	1	3689	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4009	-0-	-191	-0-	557	1	3452	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
01	5549	X	5234	-0-	-315	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
02	5220	X	4748	-0-	-472	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4981	-0-	-599	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4930	-0-	-200	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4195	-0-	-1044	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4338	-0-	-732	-0-	4338	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
01	8494	X	7689	-0-	-805	-0-	542	1	7147	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	6297	-0-	-1649	-0-	507	1	5790	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	6524	-0-	-1970	-0-	542	1	5982	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	6267	-0-	-1953	-0-	525	1	5742	2	N	-0-					-0-
05	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	542	1	7384	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	7246	-0-	-194	-0-	525	1	6721	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
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3093	-0-	-213	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3054	-0-	-366	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
*06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	6169	X	5990	-0-	-179	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
02	5771	X	5361	-0-	-410	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5787	-0-	-351	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5673	-0-	-267	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5892	-0-	-246	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5724	-0-	-66	-0-	5724	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
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
*06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	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
01	5456	X	5104	-0-	-352	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
02	5481	X	5043	-0-	-438	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4685	-0-	-1174	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5512	-0-	-158	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5390	-0-	-4	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
*06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3			N	-0-					-0-

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
01	8649	X	8290	-0-	-359	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
02	8091	X	7857	-0-	-234	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	8328	-0-	-259	-0-	8328	3			N	-0-					-0-
04	8310	X	7954	-0-	-356	-0-	7954	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	8157	-0-	-244	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7798	-0-	-332	-0-	7798	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
01	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	3			N	-0-					-0-
02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
03	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	3			N	-0-					-0-
04	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	3			N	-0-					-0-
05	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8586	-0-	-204	-0-	8586	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
01	12090	X	10890	-0-	-1200	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
02	10266	X	10031	-0-	-235	-0-	10031	3			N	-0-					-0-
03	10974	X	10849	-0-	-125	-0-	10849	3			N	-0-					-0-
04	10620	X	10434	-0-	-186	-0-	10434	3			N	-0-					-0-
05	10881	X	10452	-0-	-429	-0-	10452	3			N	-0-					-0-
06	10530	X	10070	-0-	-460	-0-	10070	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
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
02	6467	X	6318	-0-	-149	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	6340	-0-	-480	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6664	-0-	-206	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6875	-0-	-224	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	5998	-0-	-872	-0-	5998	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	5115	X	4352	-0-	-763	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	3946	-0-	-752	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4528	-0-	-60	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3354	-0-	-1026	-0-	3354	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
01	7812	X	7268	-0-	-544	-0-	7268	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	5273	-0-	-1774	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7135	-0-	-398	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6771	-0-	-249	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	7099	-0-	-155	-0-	7099	3			N	-0-					-0-
*06	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	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
01	7533	X	6922	-0-	-611	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	6872	-0-	-175	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6882	-0-	-372	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6696	-0-	-324	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6976	-0-	-371	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	6981	-0-	-129	-0-	6981	3			N	-0-					-0-

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
01	8122	X	7294	-0-	-828	-0-	7294	3			N	-0-					-0-
02	7453	X	7123	-0-	-330	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7061	-0-	-565	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	6660	-0-	-930	-0-	6660	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
01	9331	X	8803	-0-	-528	-0-	8803	3			N	-0-					-0-
02	8555	X	8107	-0-	-448	-0-	8107	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8512	-0-	-509	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	7709	-0-	-1021	-0-	7709	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	8263	-0-	-634	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	7921	-0-	-599	-0-	7921	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
01	6541	X	5994	-0-	-547	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
02	6119	X	5490	-0-	-629	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5899	-0-	-518	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	6012	-0-	-168	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5936	-0-	-295	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5417	-0-	-373	-0-	5417	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
01	5766	X	5472	-0-	-294	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5095	-0-	-444	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5422	-0-	-499	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5068	-0-	-482	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5032	-0-	-278	-0-	5032	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	10974	X	10571	-0-	-403	-0-	10571	3			N	-0-					-0-
02	10266	X	9914	-0-	-352	-0-	9914	3			N	-0-					-0-
03	10726	X	10401	-0-	-325	-0-	10401	3			N	-0-					-0-
04	10230	X	9844	-0-	-386	-0-	9844	3			N	-0-					-0-
05	10602	X	10134	-0-	-468	-0-	10134	3			N	-0-					-0-
06	10260	X	9864	-0-	-396	-0-	9864	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4333	-0-	-539	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4841	-0-	-429	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4983	-0-	-117	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4894	-0-	-376	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4318	-0-	-572	-0-	4318	3			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

01	6138	X	5258	-0-	-880	-0-	181	1	5077	2	N	-0-					-0-
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	169	1	5105	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5316	-0-	-233	-0-	181	1	5135	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	175	-0-	-5045	-0-	175	1			N	-0-					-0-
05	5642	X	4171	-0-	-1471	-0-	181	1	3990	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4753	-0-	-707	-0-	175	1	4578	2	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			Y	-0-					77
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			Y	-0-					77
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			Y	-0-					77
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			Y	-0-					77
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			Y	-0-					77
06	4380	X	4133	-0-	-247	-0-	4133	3			Y	-0-					77

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

01	13733	X	13578	-0-	-155	-0-	68	1	13510	2	N	-0-					-0-
02	12818	X	12478	-0-	-340	-0-	62	1	12416	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	12819	-0-	-1100	-0-	65	1	12754	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	12962	-0-	-508	-0-	66	1	12896	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	12541	-0-	-1378	-0-	67	1	12474	2	N	-0-					-0-
06	13140	X	11727	-0-	-1413	-0-	64	1	11663	2	N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	565	1	5868	2	N	2					31
							2	9									
02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	529	1	5495	2	N	-0-					31
03	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	565	1	5675	2	N	-0-					31
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	547	1	5676	2	N	-0-	5	1			26
05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	565	1	6411	2	N	10					36
							11	9									
*06	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	547	1	6291	2	N	-0-					36

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

01	17484	X	15810	-0-	-1674	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
02	15892	X	14623	-0-	-1269	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	15963	-0-	-839	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	13906	-0-	-1964	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	15448	-0-	-610	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	14722	-0-	-728	-0-	14722	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

01	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			Y	-0-					-0-
02	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			Y	-0-					-0-
03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			Y	-0-					-0-
04	6300	X	6201	-0-	-99	-0-	6201	3			Y	-0-					-0-
05	6510	X	5917	-0-	-593	-0-	5917	3			Y	-0-					-0-
06	6270	X	5897	-0-	-373	-0-	5897	3			Y	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

01	5611	X	5515	-0-	-96	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
02	5336	X	4280	-0-	-1056	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5132	-0-	-572	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
04	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4339	-0-	-1001	-0-	4339	3			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
05	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
*06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	4712	X	4025	-0-	-687	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	3745	-0-	-663	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4077	-0-	-635	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3701	-0-	-859	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3790	-0-	-705	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3630	-0-	-330	-0-	3630	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
01	8463	X	8148	-0-	-315	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
02	7656	X	7578	-0-	-78	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	8111	-0-	-73	-0-	8111	3			N	-0-					-0-
04	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	8073	-0-	-80	-0-	8073	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7732	-0-	-158	-0-	7732	3			N	-0-					-0-

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
01	11873	X	10805	-0-	-1068	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	10081	-0-	-1142	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11213	-0-	-784	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10462	-0-	-1148	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10885	-0-	-337	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9645	-0-	-1215	-0-	9645	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
01	7471	X	7379	-0-	-92	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6795	-0-	-194	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7217	-0-	-163	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7352	-0-	-274	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7155	-0-	-285	-0-	7155	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
01	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	39411	2			N	-0-					-0-
02	37348	X	37348	-0-	-0-	-0-	37348	2			N	-0-					-0-
03	39134	X	39134	-0-	-0-	-0-	39134	2			N	-0-					-0-
04	36808	X	36808	-0-	-0-	-0-	36808	2			N	-0-					-0-
05	35278	X	34358	-0-	-920	-0-	34358	2			N	-0-					-0-
06	34140	X	29683	-0-	-4457	-0-	29683	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
01	29729	X	24469	-0-	-5260	-0-	24469	2			N	-0-					-0-
02	27811	X	21811	-0-	-6000	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
03	28923	X	23007	-0-	-5916	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	21655	-0-	-4445	-0-	21655	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	19753	-0-	-5233	-0-	19753	2			N	-0-					-0-
06	23670	X	22017	-0-	-1653	-0-	22017	2			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
01	7099	X	6948	-0-	-151	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
02	6641	X	6225	-0-	-416	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6449	-0-	-271	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6508	-0-	-436	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	5900	-0-	-820	-0-	5900	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	600	N	140	-0-	-460	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	620	N	233	-0-	-387	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

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
01	9331	X	7167	-0-	-2164	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
02	8149	X	6490	-0-	-1659	-0-	6490	3			N	-0-					-0-
03	8711	X	7014	-0-	-1697	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	7403	-0-	-1027	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	6935	-0-	-1528	-0-	6935	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	6879	-0-	-51	-0-	6879	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 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
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	335	-0-	-129	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 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
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4884	-0-	-133	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5035	-0-	-328	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4419	-0-	-771	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4773	-0-	-528	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4736	-0-	-394	-0-	4736	3			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
01	496	X	236	-0-	-260	-0-	236	1			N	-0-					-0-
02	3857	X	251	-0-	-3606	-0-	251	1			N	-0-					-0-
03	4123	X	349	-0-	-3774	-0-	349	1			N	-0-					-0-
04	3990	X	275	-0-	-3715	-0-	275	1			N	-0-					-0-
05	372	X	322	-0-	-50	-0-	322	1			N	-0-					-0-
06	330	X	278	-0-	-52	-0-	278	1			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 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
01	4898	X	4634	-0-	-264	-0-	105	1	4529	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	4205	-0-	-551	-0-	98	1	4107	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4535	-0-	-549	-0-	105	1	4430	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	101	-0-	-4819	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	4960	X	3850	-0-	-1110	-0-	105	1	3745	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4017	-0-	-453	-0-	101	1	3916	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 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
01	7967	X	7378	-0-	-589	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
02	7395	X	6701	-0-	-694	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7146	-0-	-573	-0-	7146	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	7147	-0-	-263	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	7228	-0-	-212	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	6877	-0-	-263	-0-	6877	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	238	1	18600	2	N	-0-					-0-
02	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	222	1	17566	2	N	-0-					-0-
03	18755	X	15248	-0-	-3507	-0-	261	1	14987	2	N	-0-					-0-
04	18150	X	6129	-0-	-12021	-0-	219	1	5910	2	N	-0-					-0-
05	18755	X	13143	-0-	-5612	-0-	216	1	12927	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	16175	-0-	-1975	-0-	223	1	15952	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 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
01	7905	X	7350	-0-	-555	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
02	7366	X	7089	-0-	-277	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7460	-0-	-352	-0-	7460	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	7324	-0-	-26	-0-	7324	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	7456	-0-	-139	-0-	7456	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6906	-0-	-414	-0-	6906	3			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
01	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	1			N	-0-					-0-
02	4408	X	785	-0-	-3623	-0-	785	1			N	-0-					-0-
03	4712	X	758	-0-	-3954	-0-	758	1			N	-0-					-0-
04	4560	X	796	-0-	-3764	-0-	796	1			N	-0-					-0-
05	868	X	785	-0-	-83	-0-	785	1			N	-0-					-0-
06	840	X	794	-0-	-46	-0-	794	1			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 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
01	8959	X	8927	-0-	-32	-0-	8927	3			N	-0-					57
02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	3			N	-0-					57
03	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-					57
04	8640	X	8473	-0-	-167	-0-	8473	3			N	-0-					57
05	8959	X	8837	-0-	-122	-0-	8837	3			N	-0-					57
06	8670	X	8438	-0-	-232	-0-	8438	3			N	-0-					57

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	231	1	1700	2	N	-0-					-0-
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	230	1	1948	2	N	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	172	1	3147	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	251	-0-	-769	-0-	251	1			N	-0-					-0-
05	1054	X	241	-0-	-813	-0-	241	1			N	-0-					-0-
06	1020	X	819	-0-	-201	-0-	251	1	568	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33515	X	33515	-0-	-0-	-0-	863	1	32652	2	N	-0-					-0-
02	30038	X	30038	-0-	-0-	-0-	807	1	29231	2	N	-0-					-0-
03	30464	X	30464	-0-	-0-	-0-	863	1	29601	2	N	-0-					-0-
04	28753	X	28753	-0-	-0-	-0-	835	1	27918	2	N	-0-					-0-
05	28873	X	28873	-0-	-0-	-0-	863	1	28010	2	N	-0-					-0-
*06	27133	X	27133	-0-	-0-	-0-	835	1	26298	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28635	X	28635	-0-	-0-	-0-	28635	2			N	-0-					-0-
02	26642	X	26642	-0-	-0-	-0-	26642	2			N	-0-					-0-
03	28545	X	28545	-0-	-0-	-0-	28545	2			N	-0-					-0-
04	27720	X	27121	-0-	-599	-0-	27121	2			N	-0-					-0-
05	28644	X	27395	-0-	-1249	-0-	27395	2			N	-0-					-0-
06	27720	X	26814	-0-	-906	-0-	26814	2			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
01	6758	X	5060	-0-	-1698	-0-	5060	3			Y	-0-					-0-
02	6322	X	5800	-0-	-522	-0-	5800	3			Y	-0-					-0-
03	6758	X	6464	-0-	-294	-0-	6464	3			Y	-0-					-0-
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5759	-0-	-441	-0-	5759	3			Y	-0-					-0-
06	6270	X	2848	-0-	-3422	-0-	2848	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 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
01	19623	X	16539	-0-	-3084	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
02	18357	X	10743	-0-	-7614	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	9817	-0-	-8411	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	13051	-0-	-4589	-0-	13051	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	14813	-0-	-3415	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	15089	-0-	-931	-0-	15089	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4853	-0-	1753	6150	4853	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	7720	-0-	4820	10970	7720	2			N	-0-					-0-
03	22626	X	11656	-0-	-10970	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
*06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24036	X	24036	-0-	-0-	-0-	24036	2			N	-0-					-0-
02	22533	X	21696	-0-	-837	-0-	21696	2			N	-0-					-0-
03	24087	X	22211	-0-	-1876	-0-	22211	2			N	-0-					-0-
04	23310	X	20883	-0-	-2427	-0-	20883	2			N	-0-					-0-
05	24087	X	21196	-0-	-2891	-0-	21196	2			N	-0-					-0-
06	23250	X	20070	-0-	-3180	-0-	20070	2			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 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
01	7657	X	7229	-0-	-428	-0-	7192	2	37	9	Y	34					194
02	7163	X	6701	-0-	-462	-0-	6655	2	46	9	Y	42	145	1			91
03	7161	X	7098	-0-	-63	-0-	7063	2	35	9	Y	32					123
04	6990	X	6955	-0-	-35	-0-	6918	2	37	9	Y	34					157
05	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7353	2	26	9	Y	24					181
*06	T. A.		6942	-0-	6942	6942	6910	2	32	9	Y	29					210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	3503	X	3132	-0-	-371	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2824	-0-	-453	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1208	-0-	-1822	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2359	-0-	-772	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2612	-0-	-418	-0-	2612	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
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	4024	-0-	-94	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4306	-0-	-96	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4177	-0-	-83	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4089	-0-	-313	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3952	-0-	-218	-0-	3952	3			N	-0-					-0-

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
01	29496	X	29496	-0-	-0-	-0-	29496	2			N	-0-					-0-
02	26474	X	26474	-0-	-0-	-0-	26474	2			N	-0-					-0-
03	26397	X	26397	-0-	-0-	-0-	26397	2			N	-0-					-0-
04	25414	X	25414	-0-	-0-	-0-	25414	2			N	-0-					-0-
05	25201	X	25201	-0-	-0-	-0-	25201	2			N	-0-					-0-
*06	23309	X	23309	-0-	-0-	-0-	23309	2			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
01	34007	X	28554	-0-	-5453	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
02	29609	X	28134	-0-	-1475	-0-	28134	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	30645	-0-	-913	-0-	30645	2			N	-0-					-0-
04	30540	X	26016	-0-	-4524	-0-	26016	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	26885	-0-	-4673	-0-	26885	2			N	-0-					-0-
06	29670	X	20462	-0-	-9208	-0-	20462	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
01	40362	X	38893	-0-	-1469	-0-	38893	2			N	-0-					-0-
02	37642	X	33410	-0-	-4232	-0-	33410	2			N	-0-					-0-
03	40238	X	36149	-0-	-4089	-0-	36149	2			N	-0-					-0-
04	38940	X	34485	-0-	-4455	-0-	34485	2			N	-0-					-0-
05	39494	X	28919	-0-	-10575	-0-	28919	2			N	-0-					-0-
06	37650	X	25668	-0-	-11982	-0-	25668	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
01	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
02	15892	X	15622	-0-	-270	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	16184	-0-	-1393	-0-	16184	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	15051	-0-	-1959	-0-	15051	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	14436	-0-	-3141	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	15381	-0-	-1299	-0-	15381	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
01	11594	X	4981	-0-	-6613	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	2925	-0-	-7921	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	3595	-0-	-5302	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	446	-0-	-8044	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	3504	-0-	-2820	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
*06	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	10695	X	9788	-0-	-907	-0-	9788	3			Y	-0-					20
02	10005	X	9787	-0-	-218	-0-	9787	3			Y	-0-					20
03	10292	X	9289	-0-	-1003	-0-	9289	3			Y	-0-					20
04	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	3			Y	-0-					20
05	10447	X	9736	-0-	-711	-0-	9736	3			Y	-0-					20
06	9150	X	8975	-0-	-175	-0-	8975	3			Y	-0-					20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

01	8029	X	7719	-0-	-310	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
02	7772	X	7223	-0-	-549	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7608	-0-	-700	-0-	7608	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7076	-0-	-754	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7325	-0-	-673	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6985	-0-	-485	-0-	6985	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

01	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	3			N	-0-					-0-
02	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	10737	-0-	-454	-0-	10737	3			N	-0-					-0-
04	10830	X	10326	-0-	-504	-0-	10326	3			N	-0-					-0-
05	11191	X	10184	-0-	-1007	-0-	10184	3			N	-0-					-0-
06	10620	X	9944	-0-	-676	-0-	9944	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

01	7130	X	6688	-0-	-442	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
02	6554	X	6205	-0-	-349	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	6570	-0-	-405	-0-	6570	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6312	-0-	-348	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6368	-0-	-483	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	6065	-0-	-415	-0-	6065	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

01	15407	X	14507	-0-	-900	-0-	14507	3			N	-0-					-0-
02	14326	X	13502	-0-	-824	-0-	13502	3			N	-0-					-0-
03	15314	X	14334	-0-	-980	-0-	14334	3			N	-0-					-0-
04	14460	X	13622	-0-	-838	-0-	13622	3			N	-0-					-0-
05	14787	X	14070	-0-	-717	-0-	14070	3			N	-0-					-0-
06	14040	X	13416	-0-	-624	-0-	13416	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

01	8401	X	7980	-0-	-421	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	7269	-0-	-445	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	7766	-0-	-480	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7391	-0-	-349	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7547	-0-	-451	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7212	-0-	-498	-0-	7212	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

01	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	6579	-0-	-149	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6923	-0-	-362	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6742	-0-	-308	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6875	-0-	-410	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6577	-0-	-323	-0-	6577	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	13392	X	11748	-0-	-1644	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	10822	-0-	-1271	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10820	-0-	-1549	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10616	-0-	-1354	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10547	-0-	-1419	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10095	-0-	-1275	-0-	10095	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
01	14601	X	11212	-0-	-3389	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
02	12905	X	8335	-0-	-4570	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	10169	-0-	-3626	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12548	-0-	-82	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10366	-0-	-2282	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	7658	-0-	-3202	-0-	7658	2			N	-0-					-0-

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
01	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	21618	2			N	-0-					-0-
02	18705	X	18211	-0-	-494	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	17711	-0-	-3958	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	18527	-0-	-2443	-0-	18527	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	18657	-0-	-3012	-0-	18657	2			N	-0-					-0-
06	20910	X	17321	-0-	-3589	-0-	17321	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 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
01	29078	X	26218	-0-	-2860	-0-	26218	2			N	-0-					-0-
02	26622	X	24725	-0-	-1897	-0-	24725	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	26002	-0-	-1650	-0-	26002	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	24775	-0-	-1985	-0-	24775	2			N	-0-					-0-
05	27187	X	25236	-0-	-1951	-0-	25236	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	23670	-0-	-1920	-0-	23670	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35967	X	35967	-0-	-0-	-0-	35967	2			N	-0-					-0-
02	33603	X	33603	-0-	-0-	-0-	33603	2			N	-0-					-0-
03	34981	X	34981	-0-	-0-	-0-	34981	2			N	-0-					-0-
04	33390	X	33390	-0-	-0-	-0-	33390	2			N	-0-					-0-
05	33853	X	33853	-0-	-0-	-0-	33853	2			N	-0-					-0-
*06	32128	X	32128	-0-	-0-	-0-	32128	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25299	X	25299	-0-	-0-	-0-	25299	2			N	-0-					-0-
02	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
03	24633	X	24633	-0-	-0-	-0-	24633	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	21810	-0-	-0-	-0-	21810	2			N	-0-					-0-
05	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	24730	2			N	-0-					-0-
*06	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	23742	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	17801	-0-	-272	-0-	89	1	17712	2	N	-0-					-0-
02	17052	X	16760	-0-	-292	-0-	83	1	16677	2	N	-0-					-0-
03	18228	X	17468	-0-	-760	-0-	89	1	17379	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	16673	-0-	-967	-0-	85	1	16588	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	16869	-0-	-1204	-0-	90	1	16779	2	N	-0-					-0-
06	17340	X	15943	-0-	-1397	-0-	86	1	15857	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22327	X	22327	-0-	-0-	-0-	111	1	22216	2	N	-0-			-0-
02	21230	X	21230	-0-	-0-	-0-	105	1	21125	2	N	-0-			-0-
03	22661	X	22197	-0-	-464	-0-	113	1	22084	2	N	-0-			-0-
04	21930	X	21398	-0-	-532	-0-	109	1	21289	2	N	-0-			-0-
05	22692	X	20753	-0-	-1939	-0-	111	1	20642	2	N	-0-			-0-
06	21960	X	20152	-0-	-1808	-0-	109	1	20043	2	N	-0-			-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

01	29450	X	25899	-0-	-3551	-0-	25899	2			N	-0-			-0-
02	27405	X	23508	-0-	-3897	-0-	23508	2			N	-0-			-0-
03	26133	X	20750	-0-	-5383	-0-	20750	2			N	-0-			-0-
04	25050	X	21263	-0-	-3787	-0-	21263	2			N	-0-			-0-
05	25885	X	21435	-0-	-4450	-0-	21435	2			N	-0-			-0-
06	25050	X	22384	-0-	-2666	-0-	22384	2			N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			Y	-0-			-0-
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			Y	-0-			-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			Y	-0-			-0-
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			Y	-0-			-0-
05	3782	X	3728	-0-	-54	-0-	3728	3			Y	-0-			-0-
06	3810	X	3309	-0-	-501	-0-	3309	3			Y	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

01	8835	X	8136	-0-	-699	-0-	8136	2			N	-0-			-0-
02	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-			-0-
03	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-			-0-
04	7860	X	7802	-0-	-58	-0-	7802	2			N	-0-			-0-
05	9827	X	7845	-0-	-1982	-0-	7845	2			N	-0-			-0-
06	9510	X	7843	-0-	-1667	-0-	7843	2			N	-0-			-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

01	12586	X	11958	-0-	-628	-0-	11958	3			N	-0-			-0-
02	11745	X	11175	-0-	-570	-0-	11175	3			N	-0-			-0-
03	12369	X	11810	-0-	-559	-0-	11810	3			N	-0-			-0-
04	11610	X	11505	-0-	-105	-0-	11505	3			N	-0-			-0-
05	11997	X	11551	-0-	-446	-0-	11551	3			N	-0-			-0-
06	11580	X	11064	-0-	-516	-0-	11064	3			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

01	12803	X	12125	-0-	-678	-0-	153	1	11972	2	N	-0-			-0-
02	12093	X	10682	-0-	-1411	-0-	133	1	10549	2	N	-0-			-0-
03	13330	X	10805	-0-	-2525	-0-	161	1	10644	2	N	-0-			-0-
04	12900	X	8640	-0-	-4260	-0-	135	1	8505	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	9800	-0-	-3530	-0-	134	1	9666	2	N	-0-			-0-
06	11730	X	8479	-0-	-3251	-0-	109	1	8370	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	241	1	3972	2	N	-0-			-0-
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	223	1	3787	2	N	-0-			-0-
03	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	268	1	2015	2	N	-0-			-0-
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	231	1	2373	2	N	-0-			-0-
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	272	1	3550	2	N	-0-			-0-
*06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	252	1	4325	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	14260	X	8585	-0-	-5675	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	6998	-0-	-5124	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	8998	-0-	-2255	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	5005	-0-	-4955	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
06	8700	X	1414	-0-	-7286	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	23529	X	21139	-0-	-2390	-0-	21139	2			N	-0-					-0-
02	20445	X	19766	-0-	-679	-0-	19766	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	20331	-0-	-1524	-0-	20331	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	19474	-0-	-1676	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	19878	-0-	-1574	-0-	19878	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	19011	-0-	-1449	-0-	19011	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

01	17267	X	16117	-0-	-1150	-0-	16117	2			N	-0-					-0-
02	15631	X	14694	-0-	-937	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	15823	-0-	-886	-0-	15823	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14287	-0-	-1883	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	15098	-0-	-1332	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	14171	-0-	-1429	-0-	14171	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4333	-0-	-162	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4177	-0-	-173	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4239	-0-	-256	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
*06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

01	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	5156	-0-	-93	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5386	-0-	-225	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4740	-0-	-330	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4733	-0-	-785	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4901	-0-	-439	-0-	4901	3			N	-0-					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

01	5735	X	3152	-0-	-2583	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
02	4959	X	2648	-0-	-2311	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	2441	-0-	-2457	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	2235	-0-	-2505	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	1841	-0-	-1724	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2853	-0-	-207	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	10664	X	9849	-0-	-815	-0-	9849	3			N	-0-					-0-
02	9831	X	9335	-0-	-496	-0-	9335	3			N	-0-					-0-
03	10323	X	9704	-0-	-619	-0-	9704	3			N	-0-					-0-
04	9870	X	9341	-0-	-529	-0-	9341	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	9807	-0-	-392	-0-	9807	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	9339	-0-	-321	-0-	9339	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
01	6200	X	5891	-0-	-309	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
02	5800	X	5698	-0-	-102	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5540	-0-	-505	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5153	-0-	-697	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	4963	-0-	-1113	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	4007	-0-	-1873	-0-	4007	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
01	12338	X	11680	-0-	-658	-0-	11680	3			N	-0-					-0-
02	11339	X	10739	-0-	-600	-0-	10739	3			N	-0-					-0-
03	11904	X	11334	-0-	-570	-0-	11334	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	10766	-0-	-694	-0-	10766	3			N	-0-					-0-
05	11687	X	10822	-0-	-865	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
06	11310	X	10407	-0-	-903	-0-	10407	3			N	-0-					-0-

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
01	16802	X	14270	-0-	-2532	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	13450	-0-	-1224	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14853	-0-	-120	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
04	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	14150	-0-	-296	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13331	-0-	-1039	-0-	13331	2			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
01	9300	X	8927	-0-	-373	-0-	8927	3			N	-0-					-0-
02	8700	X	8217	-0-	-483	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8774	-0-	-526	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	8339	-0-	-481	-0-	8339	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	8533	-0-	-395	-0-	8533	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	8379	-0-	-261	-0-	8379	3			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
01	32023	X	28202	-0-	-3821	-0-	28202	2			N	-0-					-0-
02	29957	X	26220	-0-	-3737	-0-	26220	2			N	-0-					-0-
03	30287	X	27135	-0-	-3152	-0-	27135	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	25872	-0-	-2508	-0-	25872	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	26221	-0-	-2702	-0-	26221	2			N	-0-					-0-
06	27300	X	25255	-0-	-2045	-0-	25255	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
01	25668	X	22854	-0-	-2814	-0-	22854	2			N	-0-					-0-
02	23316	X	20930	-0-	-2386	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	21726	-0-	-2578	-0-	21726	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	20483	-0-	-3037	-0-	20483	2			N	-0-					-0-
05	23622	X	19287	-0-	-4335	-0-	19287	2			N	-0-					-0-
06	22110	X	19109	-0-	-3001	-0-	19109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	29233	X	26299	-0-	-2934	-0-	26299	2			N	-0-					-0-
02	26970	X	24524	-0-	-2446	-0-	24524	2			N	-0-					-0-
03	27528	X	25840	-0-	-1688	-0-	25840	2			N	-0-					-0-
04	26640	X	24405	-0-	-2235	-0-	24405	2			N	-0-					-0-
05	27094	X	24903	-0-	-2191	-0-	24903	2			N	-0-					-0-
06	25440	X	23590	-0-	-1850	-0-	23590	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
01	18755	X	18390	-0-	-365	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
02	17835	X	17249	-0-	-586	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	17257	-0-	-1808	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	15796	-0-	-2654	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	16567	-0-	-1878	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	15314	-0-	-2536	-0-	15314	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
01	6727	X	6252	-0-	-475	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5667	-0-	-307	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6261	-0-	-156	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5865	-0-	-345	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5879	-0-	-538	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5638	-0-	-422	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 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
01	10757	X	10439	-0-	-318	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
02	9976	X	9594	-0-	-382	-0-	9594	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	10243	-0-	-359	-0-	10243	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	9880	-0-	-230	-0-	9880	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	10096	-0-	-351	-0-	10096	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	9799	-0-	-311	-0-	9799	3			N	-0-					-0-

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
01	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	286	1	11452	2	N	72					89
							79	9									
02	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	267	1	9324	2	N	11					100
							12	9									
03	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	286	1	11375	2	N	16					116
							18	9									
04	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	277	1	7279	2	N	16					132
							18	9									
05	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	286	1	8793	2	N	26					158
							29	9									
*06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	277	1	10453	2	N	14					172
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 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
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			Y	-0-					-0-
02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			Y	-0-					-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			Y	-0-					-0-
05	2139	X	372	-0-	-1767	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	130	-0-	-3290	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 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
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			Y	-0-					-0-
02	6061	X	5786	-0-	-275	-0-	5786	3			Y	-0-					-0-
03	6355	X	6085	-0-	-270	-0-	6085	3			Y	-0-					-0-
04	6300	X	5866	-0-	-434	-0-	5866	3			Y	-0-					-0-
05	6510	X	5940	-0-	-570	-0-	5940	3			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5865	-0-	-75	-0-	5865	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 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
01	7006	X	4659	-0-	-2347	-0-	4659	3			Y	-0-					-0-
02	6554	X	4492	-0-	-2062	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5127	-0-	-794	-0-	5127	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4471	-0-	-809	-0-	4471	3			Y	-0-					-0-
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	3			Y	-0-					-0-
*06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			Y	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 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
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
02	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6683	-0-	-168	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6217	-0-	-413	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5239	-0-	-1612	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	5679	-0-	-801	-0-	5679	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 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
01	11005	X	5404	-0-	-5601	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
02	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	3			N	-0-					-0-
03	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	3			N	-0-					-0-
04	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	3			N	-0-					-0-
05	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	3			N	-0-					-0-
06	13830	X	11507	-0-	-2323	-0-	11507	3			N	-0-					-0-

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
01	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3177	-0-	-187	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3461	-0-	-135	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3563	-0-	-7	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3575	-0-	-114	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
*06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	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
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3024	-0-	124	124	3024	3			N	-0-					-0-
03	1634	N	1510	-0-	-124	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	3			N	-0-					-0-
02	11687	X	11360	-0-	-327	-0-	11360	3			N	-0-					-0-
03	12493	X	12490	-0-	-3	-0-	12490	3			N	-0-					-0-
04	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	3			N	-0-					-0-
05	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	3			N	-0-					-0-
06	12090	X	11984	-0-	-106	-0-	11984	3			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

01	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
02	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
03	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	9336	-0-	-4134	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	11834	-0-	-2085	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	13184	-0-	-286	-0-	13184	2			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

01	4712	X	3367	-0-	-1345	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	2348	-0-	-2060	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3080	-0-	-733	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
*06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

01	13671	X	13554	-0-	-117	-0-	13554	3			N	-0-					-0-
02	12789	X	12567	-0-	-222	-0-	12567	3			N	-0-					-0-
03	13423	X	12979	-0-	-444	-0-	12979	3			N	-0-					-0-
04	13110	X	12566	-0-	-544	-0-	12566	3			N	-0-					-0-
05	13547	X	12763	-0-	-784	-0-	12763	3			N	-0-					-0-
06	13110	X	12611	-0-	-499	-0-	12611	3			N	-0-					-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

01	9114	X	7837	-0-	-1277	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
02	8526	X	7767	-0-	-759	-0-	7767	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	7414	-0-	-1266	-0-	7414	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	6729	-0-	-1251	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	6891	-0-	-1417	-0-	6891	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	6912	-0-	-1128	-0-	6912	3			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

01	20925	X	20098	-0-	-827	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
02	19575	X	17755	-0-	-1820	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	20360	-0-	-348	-0-	20360	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	13084	-0-	-6956	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	15404	-0-	-4994	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	15886	-0-	-3824	-0-	15886	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

01	19778	X	18253	-0-	-1525	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
02	18502	X	16805	-0-	-1697	-0-	16805	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	18670	-0-	-891	-0-	18670	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	12351	-0-	-6579	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	14385	-0-	-5176	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	14649	-0-	-3411	-0-	14649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	14725	X	12868	-0-	-1857	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	11175	-0-	-2600	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	13024	-0-	-647	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	9416	-0-	-3814	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12615	-0-	-250	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
*06	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	16329	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
01	22754	X	20972	-0-	-1782	-0-	20972	2			N	-0-					-0-
02	21286	X	19779	-0-	-1507	-0-	19779	2			N	-0-					-0-
03	22456	X	22456	-0-	-0-	-0-	22456	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	13914	-0-	-7416	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	15950	-0-	-5874	-0-	15950	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	15693	-0-	-6027	-0-	15693	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
01	28520	X	26967	-0-	-1553	-0-	26967	2			N	-0-					-0-
02	25926	X	25266	-0-	-660	-0-	25266	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	26441	-0-	-374	-0-	26441	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	25193	-0-	-907	-0-	25193	2			N	-0-					-0-
05	27001	X	25731	-0-	-1270	-0-	25731	2			N	-0-					-0-
06	26130	X	24666	-0-	-1464	-0-	24666	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
01	27032	X	26335	-0-	-697	-0-	26335	2			N	-0-					-0-
02	25868	X	23573	-0-	-2295	-0-	23573	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	24264	-0-	-3388	-0-	24264	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	23001	-0-	-3759	-0-	23001	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	22590	-0-	-4194	-0-	22590	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	20325	-0-	-5175	-0-	20325	2			N	-0-					-0-

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
01	29397	X	29397	-0-	-0-	-0-	29397	2			N	-0-					-0-
02	29319	X	26574	-0-	-2745	-0-	26574	2			N	-0-					-0-
03	31341	X	27870	-0-	-3471	-0-	27870	2			N	-0-					-0-
04	30330	X	26623	-0-	-3707	-0-	26623	2			N	-0-					-0-
05	30194	X	27337	-0-	-2857	-0-	27337	2			N	-0-					-0-
06	28440	X	25930	-0-	-2510	-0-	25930	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 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
01	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	2			N	-0-					-0-
02	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	17186	-0-	-1352	-0-	17186	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	16205	-0-	-1735	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	16248	-0-	-2290	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	16182	-0-	-1758	-0-	16182	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	20891	-0-	-933	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
02	20416	X	18945	-0-	-1471	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	19474	-0-	-2350	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	17794	-0-	-3326	-0-	17794	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	17645	-0-	-4179	-0-	17645	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	17023	-0-	-3197	-0-	17023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 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
01	25252	X	25252	-0-	-0-	-0-	25252	2			N	-0-					-0-
02	23925	X	21174	-0-	-2751	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	18761	-0-	-6814	-0-	18761	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	17314	-0-	-7136	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
05	25265	X	18025	-0-	-7240	-0-	18025	2			N	-0-					-0-
06	24450	X	16998	-0-	-7452	-0-	16998	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	18728	-0-	-1298	-0-	18728	2			N	-0-					-0-
02	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	17785	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	18525	-0-	-664	-0-	18525	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	16380	-0-	-2190	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	16034	-0-	-3155	-0-	16034	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	12924	-0-	-5466	-0-	12924	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30378	X	30378	-0-	-0-	-0-	30378	2			N	-0-					-0-
02	30055	X	30055	-0-	-0-	-0-	30055	2			N	-0-					-0-
03	35131	X	35131	-0-	-0-	-0-	35131	2			N	-0-					-0-
04	34315	X	34315	-0-	-0-	-0-	34315	2			N	-0-					-0-
05	34598	X	34598	-0-	-0-	-0-	34598	2			N	-0-					-0-
*06	33386	X	33386	-0-	-0-	-0-	33386	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38502	X	34932	-0-	-3570	-0-	34932	2			N	-0-					-0-
02	36801	X	31557	-0-	-5244	-0-	31557	2			N	-0-					-0-
03	39339	X	32040	-0-	-7299	-0-	32040	2			N	-0-					-0-
04	36300	X	32257	-0-	-4043	-0-	32257	2			N	-0-					-0-
05	35712	X	33838	-0-	-1874	-0-	33838	2			N	-0-					-0-
06	33810	X	32095	-0-	-1715	-0-	32095	2			N	-0-					-0-

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
01	23529	X	23469	-0-	-60	-0-	23469	2			N	-0-					-0-
02	22011	X	19797	-0-	-2214	-0-	19797	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	21131	-0-	-2398	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
04	22770	X	19768	-0-	-3002	-0-	19768	2			N	-0-					-0-
05	23529	X	22193	-0-	-1336	-0-	22193	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	21439	-0-	-1271	-0-	21439	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
01	30597	X	30255	-0-	-342	-0-	30255	2			N	-0-					-0-
02	28623	X	26254	-0-	-2369	-0-	26254	2			N	-0-					-0-
03	30597	X	27990	-0-	-2607	-0-	27990	2			N	-0-					-0-
04	29610	X	21107	-0-	-8503	-0-	21107	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	22972	-0-	-7625	-0-	22972	2			N	-0-					-0-
06	29280	X	22922	-0-	-6358	-0-	22922	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
01	12183	X	8701	-0-	-3482	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
02	12615	X	6814	-0-	-5801	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
03	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
04	14742	X	14742	-0-	-0-	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
05	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	7765	-0-	-5285	-0-	7765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH C (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283944 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6802 - 12748

01	19530	X	17613	-0-	-1917	-0-	17613	3			N	-0-					36
02	17574	X	16146	-0-	-1428	-0-	16146	3			N	-0-					36
03	18445	X	17065	-0-	-1380	-0-	17065	3			N	-0-					36
04	17370	X	16332	-0-	-1038	-0-	16332	3			N	-0-					36
05	17701	X	16503	-0-	-1198	-0-	16503	3			N	-0-					36
06	17040	X	15694	-0-	-1346	-0-	15694	3			N	-0-					36

TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 12776

01	19065	X	18199	-0-	-866	-0-	18199	3			N	-0-					-0-
02	16646	X	16065	-0-	-581	-0-	16065	3			N	-0-					-0-
03	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	17434	3			N	-0-					-0-
04	17610	X	16598	-0-	-1012	-0-	16598	3			N	-0-					-0-
05	18197	X	17134	-0-	-1063	-0-	17134	3			N	-0-					-0-
06	17610	X	16256	-0-	-1354	-0-	16256	3			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

01	55707	X	47706	-0-	-8001	-0-	47706	2			N	-0-					-0-
02	50228	X	43177	-0-	-7051	-0-	43177	2			N	-0-					-0-
03	52638	X	44507	-0-	-8131	-0-	44507	2			N	-0-					-0-
04	50940	X	42187	-0-	-8753	-0-	42187	2			N	-0-					-0-
05	50313	X	42325	-0-	-7988	-0-	42325	2			N	-0-					-0-
06	46170	X	40182	-0-	-5988	-0-	40182	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

01	54002	X	52102	-0-	-1900	-0-	52102	2			N	-0-					-0-
02	49358	X	48351	-0-	-1007	-0-	48351	2			N	-0-					-0-
03	53661	X	50556	-0-	-3105	-0-	50556	2			N	-0-					-0-
04	51930	X	48501	-0-	-3429	-0-	48501	2			N	-0-					-0-
05	53661	X	49384	-0-	-4277	-0-	49384	2			N	-0-					-0-
06	50430	X	46899	-0-	-3531	-0-	46899	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

01	59272	X	50965	-0-	-8307	-0-	50965	2			N	-0-					-0-
02	53447	X	47717	-0-	-5730	-0-	47717	2			N	-0-					-0-
03	57133	X	48892	-0-	-8241	-0-	48892	2			N	-0-					-0-
04	55290	X	46300	-0-	-8990	-0-	46300	2			N	-0-					-0-
05	54405	X	46243	-0-	-8162	-0-	46243	2			N	-0-					-0-
06	49350	X	43973	-0-	-5377	-0-	43973	2			N	-0-					-0-

TEICH C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284023 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 12367

01	15221	X	13697	-0-	-1524	-0-	13697	3			N	-0-					-0-
02	14007	X	12558	-0-	-1449	-0-	12558	3			N	-0-					-0-
03	14849	X	13213	-0-	-1636	-0-	13213	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	12993	-0-	-1017	-0-	12993	3			N	-0-					-0-
05	14229	X	13119	-0-	-1110	-0-	13119	3			N	-0-					-0-
06	13260	X	12449	-0-	-811	-0-	12449	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
01	66712	X	59712	-0-	-7000	-0-	59712	2			N	-0-					-0-
02	60436	X	54763	-0-	-5673	-0-	54763	2			N	-0-					-0-
03	62093	X	56366	-0-	-5727	-0-	56366	2			N	-0-					-0-
04	60090	X	52938	-0-	-7152	-0-	52938	2			N	-0-					-0-
05	60295	X	53485	-0-	-6810	-0-	53485	2			N	-0-					-0-
06	57780	X	NO RPT	-0-	-57780	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75857	X	61975	-0-	-13882	-0-	61975	2			N	-0-					-0-
02	67744	X	56421	-0-	-11323	-0-	56421	2			N	-0-					-0-
03	67363	X	58727	-0-	-8636	-0-	58727	2			N	-0-					-0-
04	64650	X	54443	-0-	-10207	-0-	54443	2			N	-0-					-0-
05	64976	X	53362	-0-	-11614	-0-	53362	2			N	-0-					-0-
06	59970	X	49316	-0-	-10654	-0-	49316	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8827 - 15575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88133	X	69821	-0-	-18312	-0-	69821	2			N	-0-					-0-
02	79257	X	62760	-0-	-16497	-0-	62760	2			N	-0-					-0-
03	78492	X	64020	-0-	-14472	-0-	64020	2			N	-0-					-0-
04	75960	X	59208	-0-	-16752	-0-	59208	2			N	-0-					-0-
05	74152	X	58169	-0-	-15983	-0-	58169	2			N	-0-					-0-
06	67560	X	54014	-0-	-13546	-0-	54014	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62899	X	51071	-0-	-11828	-0-	51071	2			N	-0-					-0-
02	56492	X	46099	-0-	-10393	-0-	46099	2			N	-0-					-0-
03	55924	X	47098	-0-	-8826	-0-	47098	2			N	-0-					-0-
04	54120	X	44512	-0-	-9608	-0-	44512	2			N	-0-					-0-
05	53630	X	44306	-0-	-9324	-0-	44306	2			N	-0-					-0-
06	49410	X	41698	-0-	-7712	-0-	41698	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8740 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65255	X	55475	-0-	-9780	-0-	55475	2			N	-0-					-0-
02	59450	X	51099	-0-	-8351	-0-	51099	2			N	-0-					-0-
03	59551	X	52737	-0-	-6814	-0-	52737	2			N	-0-					-0-
04	57630	X	49790	-0-	-7840	-0-	49790	2			N	-0-					-0-
05	57505	X	50223	-0-	-7282	-0-	50223	2			N	-0-					-0-
06	53700	X	47175	-0-	-6525	-0-	47175	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8829 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59768	X	47443	-0-	-12325	-0-	47443	2			N	-0-					-0-
02	54520	X	43083	-0-	-11437	-0-	43083	2			N	-0-					-0-
03	51770	X	43767	-0-	-8003	-0-	43767	2			N	-0-					-0-
04	50100	X	40566	-0-	-9534	-0-	40566	2			N	-0-					-0-
05	47430	X	41600	-0-	-5830	-0-	41600	2			N	-0-					-0-
06	45900	X	NO RPT	-0-	-45900	-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
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	381	1	1835	3	Y	5					143
							6	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	373	1	1533	3	Y	-0-					143
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	532	1	1569	3	Y	-0-					143
04	1950	N	1483	-0-	-467	-0-	270	1	1207	3	Y	5					148
							6	9									
05	2015	N	753	-0-	-1262	-0-	104	1	649	3	Y	-0-					148
*06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	591	1	2023	3	Y	-0-					148

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
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	93	1	450	3	Y	-0-					23
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	87	1	355	3	Y	-0-					23
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	152	1	448	3	Y	-0-					23
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	72	1	323	3	Y	-0-					23
05	465	N	318	-0-	-147	-0-	44	1	274	3	Y	-0-					23
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	133	1	456	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
01	868	N	627	-0-	-241	-0-	108	1	519	3	Y	-0-					20
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	139	1	571	3	Y	-0-					20
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	197	1	581	3	Y	-0-					20
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	106	1	475	3	Y	-0-					20
05	744	N	387	-0-	-357	-0-	54	1	333	3	Y	-0-					20
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	181	1	619	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
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	109	1	525	3	Y	-0-					7
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	117	1	480	3	Y	-0-					7
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	151	1	446	3	Y	-0-					7
04	600	N	435	-0-	-165	-0-	79	1	356	3	Y	-0-					7
05	620	N	265	-0-	-355	-0-	37	1	228	3	Y	-0-					7
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	156	1	536	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
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	144	1	696	3	Y	8					20
							9	9									
02	870	N	771	-0-	-99	-0-	151	1	620	3	Y	-0-					20
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	344	1	1013	3	Y	-0-					20
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	143	1	643	3	Y	4					24
							4	9									
05	837	N	333	-0-	-504	-0-	46	1	283	3	Y	4					28
							4	9									
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	268	1	918	3	Y	5					33
							6	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
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	103	1	499	3	Y	20			34
							22	9							
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	122	1	499	3	Y	14			48
							15	9							
03	682	N	566	-0-	-116	-0-	143	1	420	3	Y	3			51
							3	9							
04	600	N	427	-0-	-173	-0-	78	1	347	3	Y	2			53
							2	9							
05	682	N	232	-0-	-450	-0-	32	1	200	3	Y	-0-			53
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	197	1	674	3	Y	-0-			53

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

01	744	N	689	-0-	-55	-0-	118	1	571	3	Y	-0-			149
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	127	1	519	3	Y	-0-			149
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	172	1	506	3	Y	-0-			149
04	660	N	441	-0-	-219	-0-	80	1	361	3	Y	-0-			149
05	682	N	455	-0-	-227	-0-	63	1	392	3	Y	-0-			149
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	165	1	564	3	Y	-0-			149

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	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

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	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

01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			29
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

01	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	866	-0-	-613	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2020 - P/A 03/12/20

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	22785	X	21627	-0-	-1158	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
02	21170	X	19993	-0-	-1177	-0-	19993	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	21116	-0-	-1204	-0-	21116	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	20337	-0-	-1233	-0-	20337	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	20791	-0-	-1219	-0-	20791	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	19993	-0-	-947	-0-	19993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. //CONT.// 882868
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
01	16306	X	13763	-0-	-2543	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
02	14645	X	14014	-0-	-631	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14597	-0-	-748	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	13839	-0-	-981	-0-	13839	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13345	-0-	-1145	-0-	13345	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
01	3379	X	2682	-0-	-697	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2724	-0-	-437	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2521	-0-	-579	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2425	-0-	-575	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2054	-0-	-766	-0-	2054	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
01	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3070	-0-	-178	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3116	-0-	-154	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2060	-0-	-1120	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

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
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	3044	-0-	-117	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2810	-0-	-569	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2174	-0-	-1096	-0-	2174	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					76
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					76
03	930	N	557	-0-	-373	-0-	557	3			N	-0-					76
04	930	N	611	-0-	-319	-0-	611	3			N	-0-					76
05	868	N	538	-0-	-330	-0-	538	3			N	-0-					76
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

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
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					21
02	406	N	402	-0-	-4	-0-	402	3			N	-0-					21
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					21
04	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	3			N	-0-					21
05	434	N	223	-0-	-211	-0-	223	3			N	-0-					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

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
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					36
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					36
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-					36
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	3			N	-0-					36
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

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
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					27
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					27
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					27
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					27
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

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
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					57
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	402	3	84	9	N	76	118	1			15
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					15
04	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-					15
05	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	3			N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

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
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					72
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					72
03	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	3			N	-0-					72
04	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	3			N	-0-					72
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					72
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

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
01	2232	X	1827	-0-	-405	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
02	2088	X	1367	-0-	-721	-0-	1366	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2232	X	1839	-0-	-393	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1390	-0-	-380	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

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
01	2976	X	2149	-0-	-827	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	1769	-0-	-1015	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2107	-0-	-293	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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
01	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	1733	3	20	9	N	18					80
02	1508	N	1332	-0-	-176	-0-	1312	3	20	9	N	18					98
03	1922	N	1135	-0-	-787	-0-	1135	3			N	-0-					98
04	1710	N	1084	-0-	-626	-0-	1084	3			N	-0-					98
05	1426	N	1080	-0-	-346	-0-	1080	3			N	-0-					98
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					5
02	696	N	650	-0-	-46	-0-	650	3			N	-0-					5
03	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	3			N	-0-					5
04	780	N	423	-0-	-357	-0-	423	3			N	-0-					5
05	682	N	455	-0-	-227	-0-	455	3			N	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
01	558	N	259	-0-	-299	-0-	259	3			N	-0-					81
02	290	N	206	-0-	-84	-0-	206	3			N	-0-					81
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					81
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-					81
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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
01	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	3			N	-0-					58
02	435	N	354	-0-	-81	-0-	354	3			N	-0-					58
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	3			N	-0-					58
04	390	N	228	-0-	-162	-0-	228	3			N	-0-					58
05	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	740	3	19	9	N	17					76
02	725	N	600	-0-	-125	-0-	513	3	87	9	N	79	66	1			89
03	806	N	261	-0-	-545	-0-	261	3			N	-0-					89
04	720	N	213	-0-	-507	-0-	213	3			N	-0-					89
05	651	N	458	-0-	-193	-0-	458	3			N	-0-					89
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					32
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					32
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					32
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					32
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	191	3	6	9	N	5					24
02	232	N	200	-0-	-32	-0-	200	3			N	-0-					24
03	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					24
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					24
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
01	4278	X	3662	-0-	-616	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3638	-0-	-422	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4054	-0-	-286	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3128	-0-	-1072	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2653	-0-	-102	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2774	-0-	-140	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2439	-0-	-321	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2198	-0-	-654	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2020	-0-	-710	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2379	-0-	-287	-0-	2367	3	12	9	N	11					11
02	2755	N	2677	-0-	-78	-0-	2662	3	15	9	N	14					25
03	2852	N	2830	-0-	-22	-0-	2810	3	20	9	N	18	1	8			42
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2712	3	9	9	N	8					50
05	2852	N	2799	-0-	-53	-0-	2778	3	21	9	N	19					69
06	2730	N	2574	-0-	-156	-0-	2538	3	36	9	N	33	77	1			25

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	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

01	3162	X	2818	-0-	-344	-0-	2818	3			N	-0-					69
02	2958	X	2637	-0-	-321	-0-	2612	3	25	9	N	23	1	8			91
03	2945	X	2312	-0-	-633	-0-	2309	3	3	9	N	3	3	8			91
04	2790	X	2146	-0-	-644	-0-	2145	3	1	9	N	1	1	8			91
05	2883	X	14	-0-	-2869	-0-	14	3			N	-0-					91
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					91

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5239	X	5017	-0-	-222	-0-	5016	3	1	9	N	1					80
02	4843	X	4676	-0-	-167	-0-	4661	3	15	9	N	14					94
03	5146	X	4954	-0-	-192	-0-	4953	3	1	9	N	1	1	8			94
04	4980	X	4782	-0-	-198	-0-	4781	3	1	9	N	1	1	8			94
05	5146	X	4929	-0-	-217	-0-	4911	3	18	9	N	16					110
06	4860	X	4576	-0-	-284	-0-	4524	3	52	9	N	47					157

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

01	3410	X	1983	-0-	-1427	-0-	1980	3	3	9	N	3					160
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3651	3	7	9	N	6	2	8			164
03	3627	X	2022	-0-	-1605	-0-	2007	3	15	9	N	14	6	8			172
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					172
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					172
06	3630	X	8	-0-	-3622	-0-	8	3			N	-0-					172

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

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

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

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

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

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

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285640 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

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

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286513 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

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

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286717 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

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

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286782 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

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

HICKMAN WELL #: 6 RRCID -> 288494 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4420 - 4830

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

HART WELL #: 1 RRCID -> 288685 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 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
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	644	2	15	9	Y	14					85
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	Y	9					94
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	638	2	1	9	Y	1					95
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-					95
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	633	2	1	9	Y	1					96
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	560	2	1	9	Y	1					97

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	899	N	256	-0-	-643	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 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
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	600	N	246	-0-	-354	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 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
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					30
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					30
03	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					30
04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					30
05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					30
*06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3011	-0-	-213	-0-	3011	2			N	-0-					30
02	3016	X	2766	-0-	-250	-0-	2766	2			N	-0-					30
03	3224	X	2707	-0-	-517	-0-	2707	2			N	-0-					30
04	3000	X	2595	-0-	-405	-0-	2595	2			N	-0-					30
05	3100	X	2910	-0-	-190	-0-	2910	2			N	-0-					30
06	3120	X	2784	-0-	-336	-0-	2784	2			N	-0-					30

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
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
02	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					22
03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 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
01	DLQ G-10		385	-0-	385	824	385	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		28	-0-	28	852	28	3			Y	-0-					5
03	3000	N	2480	-0-	-520	332	2303	3	177	9	Y	161	164	1			2
*04	2112	N	1780	-0-	-332	-0-	1598	3	182	9	Y	165	165	1			2
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1309	3	88	9	Y	80					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
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
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	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

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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 //CONT.// 945283
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
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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 //CONT.// 945283
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 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
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					55
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					55
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					55
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					55
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					55
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					55

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 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
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 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
01	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3267	-0-	-3	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3097	-0-	-263	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 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
01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
*06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

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
01	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2731	-0-	-227	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3019	-0-	-50	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	2873	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 #: 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
01	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3171	-0-	-135	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3220	-0-	-290	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2465	-0-	-1162	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2484	-0-	-846	-0-	2484	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
01	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2553	-0-	-260	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2324	-0-	-683	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2600	-0-	-160	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2574	-0-	-186	-0-	2574	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
01	1240	N	366	-0-	-874	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	758	-0-	-327	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	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
01	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	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
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1206	-0-	-41	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	965	-0-	-355	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	861	-0-	-441	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	588	-0-	-642	-0-	588	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
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

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
01	6293	X	5743	-0-	-550	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5274	-0-	-613	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5398	-0-	-864	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5231	-0-	-829	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5118	-0-	-741	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5055	-0-	-495	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
*06	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	145	N	89	-0-	-56	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	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 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
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

01	713	N	495	-0-	-218	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
*06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2878	-0-	-5	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
02	2755	N	2470	-0-	-285	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2322	-0-	-468	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2522	-0-	-238	-0-	2522	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 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
01	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1154	-0-	-383	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 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
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1273	-0-	-90	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	894	-0-	-516	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1008	-0-	-356	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	832	-0-	-278	-0-	832	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 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
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 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
01	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2011	-0-	-77	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
*06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 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
01	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1984	-0-	-133	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2005	-0-	-155	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

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
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1474	-0-	-34	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1478	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 #: 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
01	1612	N	1073	-0-	-539	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1255	-0-	-50	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	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

01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1666	-0-	-16	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

01	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1685	-0-	-361	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1044	-0-	-456	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

01	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1294	-0-	-69	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1774	-0-	-266	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1857	-0-	-243	-0-	1857	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
01	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1299	-0-	-93	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1044	-0-	-396	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	1208	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
01	4805	X	4620	-0-	-185	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4307	-0-	-130	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4388	-0-	-112	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	4284	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
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1741	-0-	-376	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

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
01	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1696	-0-	-73	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	1731	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 #: 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
01	2666	N	1270	-0-	-1396	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	1227	-0-	-1267	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2205	-0-	-75	-0-	2205	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
01	3503	X	3452	-0-	-51	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3198	-0-	-137	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3119	-0-	-331	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3207	-0-	-123	-0-	3207	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
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
*06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	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
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	2137	-0-	-38	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2066	-0-	-124	-0-	2066	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
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 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
01	868	N	346	-0-	-522	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	330	N	196	-0-	-134	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

01	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	938	-0-	-222	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	954	-0-	-224	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

01	3906	X	3702	-0-	-204	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3488	-0-	-356	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2985	-0-	-705	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3335	-0-	-235	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	2110	-0-	-65	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2134	-0-	-253	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2272	-0-	-38	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2340	-0-	-47	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2121	-0-	-99	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

01	1457	N	1181	-0-	-276	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1287	-0-	-18	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 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
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2525	-0-	-48	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2357	-0-	-103	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2381	-0-	-161	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2268	-0-	-162	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 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
01	2821	X	2809	-0-	-12	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1531	-0-	-1199	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1395	-0-	-1488	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2086	-0-	-704	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 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
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	984	-0-	-194	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	541	-0-	-719	-0-	541	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 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
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	896	-0-	-604	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	480	-0-	-1070	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 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
01	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

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
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1258	-0-	-221	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	980	-0-	-384	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	916	-0-	-494	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	485	-0-	-848	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	960	N	582	-0-	-378	-0-	582	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
01	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			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
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	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
01	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3162	-0-	-144	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3212	-0-	-208	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3192	-0-	-138	-0-	3192	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
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	14	1	4278	2	N	-0-					-0-
04	918	X	918	-0-	-0-	-0-	16	1	902	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	44	1	4203	2	N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	992	N	33	-0-	-959	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	46	-0-	-1094	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	589	N	18	-0-	-571	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4499	-0-	-182	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	4071	-0-	-192	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4294	-0-	-325	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4125	-0-	-345	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4277	-0-	-342	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4034	-0-	-316	-0-	4034	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 #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 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
01	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1594	-0-	-175	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

01	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1751	-0-	-134	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

01	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1628	-0-	-25	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

01	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2419	-0-	-307	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2541	-0-	-373	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2623	-0-	-291	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2507	-0-	-253	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	4404	-0-	-1077	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4766	-0-	-1093	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4593	-0-	-1077	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4749	-0-	-1110	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4488	-0-	-1182	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

01	2604	X	2277	-0-	-327	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2292	-0-	-144	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2468	-0-	-136	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2344	-0-	-86	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2407	-0-	-104	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2250	-0-	-150	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

01	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	2051	-0-	-95	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	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 #: 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
01	4185	X	4169	-0-	-16	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
02	3944	X	3937	-0-	-7	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4218	-0-	-60	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4010	-0-	-268	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3788	-0-	-292	-0-	3788	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
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
01	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2743	-0-	-16	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2572	-0-	-249	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2497	-0-	-143	-0-	2497	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
01	2697	N	2668	-0-	-29	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2356	-0-	-109	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2119	-0-	-578	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
*06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	3269	-0-	-298	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3653	-0-	-36	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3462	-0-	-78	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2132	-0-	-596	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2421	-0-	-102	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2642	-0-	-55	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2052	-0-	-378	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2404	-0-	-169	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2119	-0-	-431	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 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
01	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2521	-0-	-263	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2428	-0-	-482	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 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
01	1829	N	1530	-0-	-299	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1585	-0-	-126	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

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
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1545	-0-	-255	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1658	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
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	928	N	787	-0-	-141	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	961	N	606	-0-	-355	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	900	N	707	-0-	-193	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	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 #: 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
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
*06	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	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
01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1189	-0-	-58	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1186	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
01	2976	X	2724	-0-	-252	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2419	-0-	-464	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2258	-0-	-532	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2169	-0-	-501	-0-	2169	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
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3736	-0-	-254	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4119	-0-	-35	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3835	-0-	-185	-0-	3835	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
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

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
01	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
02	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
04	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
*06	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	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
01	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2494	X	2344	-0-	-150	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2481	-0-	-185	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2383	-0-	-197	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2307	-0-	-359	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2120	-0-	-310	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	2575	-0-	-1050	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3283	-0-	-467	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3351	-0-	-524	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3200	-0-	-580	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2852	N	2697	-0-	-155	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
02	2668	N	2547	-0-	-121	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
*06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	806	N	495	-0-	-311	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	609	N	495	-0-	-114	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	806	N	349	-0-	-457	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	330	N	201	-0-	-129	-0-	201	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 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1641	-0-	-459	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
*06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

01	2294	N	1645	-0-	-649	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1814	-0-	-303	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
*06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	957	N	888	-0-	-69	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	930	N	535	-0-	-395	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	810	N	311	-0-	-499	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	961	N	218	-0-	-743	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	510	N	139	-0-	-371	-0-	139	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

01	5084	X	4988	-0-	-96	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4667	-0-	-89	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	5017	-0-	-36	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4871	-0-	-19	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	5028	-0-	-25	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4789	-0-	-71	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2069	-0-	-271	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2143	-0-	-306	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2068	-0-	-272	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	12245	X	12122	-0-	-123	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	11282	-0-	-289	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11867	-0-	-502	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10765	-0-	-1205	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11328	-0-	-979	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10733	-0-	-997	-0-	10733	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
01	5921	X	5680	-0-	-241	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5403	-0-	-136	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5655	-0-	-266	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5415	-0-	-315	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5576	-0-	-345	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5240	-0-	-340	-0-	5240	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
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	131	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	104	1	3824	2	N	-0-					-0-
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	96	1	4507	2	N	-0-					-0-
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	92	1	4137	2	N	-0-					-0-
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	113	1	2975	2	N	-0-					-0-
*06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	111	1	2814	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
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1017	-0-	-201	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
05	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
*06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	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
01	1302	N	829	-0-	-473	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	248	-0-	-883	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	810	N	115	-0-	-695	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

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
01	2821	N	2526	-0-	-295	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2370	-0-	-240	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 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
01	589	N	113	-0-	-476	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3760	-0-	-22	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3286	-0-	-464	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2259	-0-	-32	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2368	-0-	-2	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2336	-0-	-94	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

01	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1213	-0-	-121	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

01	1767	N	1378	-0-	-389	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	382	-0-	-938	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

01	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
04	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
05	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
*06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	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
01	2635	N	2305	-0-	-330	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	2468	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	381	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	334	1	170	2	N	-0-					-0-
03	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	324	1	2143	2	N	-0-					-0-
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	337	1	211	2	N	-0-					-0-
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	1			N	-0-					-0-
*06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-

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
01	3348	X	3267	-0-	-81	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3221	-0-	-65	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3076	-0-	-104	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3166	-0-	-120	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3064	-0-	-116	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

	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
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
*06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

	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
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

	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
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	203	1	2049	2	N	-0-					-0-
02	377	N	238	-0-	-139	-0-	87	1	151	2	N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

	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
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

	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
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3927	-0-	-847	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
*06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1550	N	845	-0-	-705	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1032	-0-	-418	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	927	-0-	-592	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

01	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1479	-0-	-87	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

01	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1804	-0-	-168	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1947	-0-	-223	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
*06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1056	-0-	-17	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

01	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 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
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5417	-0-	-70	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4935	-0-	-405	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5132	-0-	-541	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4928	-0-	-562	-0-	4928	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2838	-0-	-62	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
*06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 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
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
*06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 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
01	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1351	-0-	-12	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 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
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1172	-0-	-307	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1239	-0-	-381	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1368	-0-	-192	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 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
01	4650	X	4143	-0-	-507	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	3882	-0-	-323	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	4013	-0-	-7	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
*06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 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
01	4588	X	4440	-0-	-148	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4124	-0-	-197	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4088	-0-	-382	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3955	-0-	-664	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3971	-0-	-319	-0-	3971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 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
01	4464	X	3621	-0-	-843	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	3240	-0-	-936	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3745	-0-	-719	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3584	-0-	-736	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3854	-0-	-455	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
*06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	261	N	208	-0-	-53	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	493	N	485	-0-	-8	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

01	3100	N	2980	-0-	-120	563	2980	2			N	-0-					-0-
02	3547	X	2984	-0-	-563	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2852	-0-	-58	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
*06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

01	7595	X	6566	-0-	-1029	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	5808	-0-	-1181	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7362	-0-	-78	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
05	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
*06	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	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 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	522	N	498	-0-	-24	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

01	5332	X	4823	-0-	-509	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4569	-0-	-419	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5293	-0-	-39	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4080	-0-	-1050	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1117	-0-	-72	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

01	3348	X	3311	-0-	-37	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	3088	-0-	-44	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3066	-0-	-144	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3175	-0-	-35	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1240	X	861	-0-	-379	-0-	214	1	647	2	N	-0-					-0-
02	1160	X	350	-0-	-810	-0-	77	1	273	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	376	-0-	-864	-0-	65	1	311	2	N	-0-					-0-
04	840	N	398	-0-	-442	-0-	65	1	333	2	N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	317	1	1458	2	N	-0-					-0-
*06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	201	1	1273	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

01	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	957	N	857	-0-	-100	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	986	N	497	-0-	-489	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	569	-0-	-485	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	990	N	574	-0-	-416	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	2102	-0-	-73	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1956	-0-	-234	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1954	-0-	-146	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2369	-0-	-111	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2218	-0-	-15	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3301	-0-	201	201	3301	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3352	-0-	352	553	3352	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	145	N	86	-0-	-59	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
01	7440	X	6365	-0-	-1075	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	5956	-0-	-1004	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6421	-0-	-740	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6112	-0-	-158	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
05	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6120	-0-	-90	-0-	6120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3596	X	3228	-0-	-368	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3008	-0-	-298	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3132	-0-	-48	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3101	-0-	-49	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

01	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1257	-0-	-48	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1793	-0-	-397	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5087	-0-	-133	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5324	-0-	-256	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5278	-0-	-122	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5065	-0-	-335	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	2053	-0-	-35	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2077	-0-	-53	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1814	-0-	-316	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 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
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
*06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

01	4774	X	4668	-0-	-106	-0-	4625	2	43	9	Y	39	17	1			37
02	4466	X	4304	-0-	-162	-0-	4304	2			Y	-0-					37
03	4712	X	4586	-0-	-126	-0-	4575	2	11	9	Y	10					47
04	4530	X	4415	-0-	-115	-0-	4411	2	4	9	Y	4					51
05	4681	X	4493	-0-	-188	-0-	4487	2	6	9	Y	5					56
06	4530	X	642	-0-	-3888	-0-	642	2			Y	-0-					56

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	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

01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	103	1	3843	2	N	-0-					-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	110	1	3970	2	N	-0-					-0-
03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	45	1	5208	2	N	-0-					-0-
04	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
*06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

01	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	209	1	1696	2	N	-0-					-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	175	1	3360	2	N	-0-					-0-
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	262	1	2534	2	N	-0-					-0-
04	120	X	79	-0-	-41	-0-	79	1			N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	5146	X	5015	-0-	-131	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4448	-0-	-308	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4746	-0-	-307	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4745	-0-	-277	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4549	-0-	-311	-0-	4549	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
01	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	2			N	-0-					-0-
02	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
04	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
05	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
*06	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 01/05/2005 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
01	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
02	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
03	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
04	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
05	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
*06	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	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
01	16058	X	15506	-0-	-552	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
02	14993	X	14300	-0-	-693	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	15218	-0-	-499	-0-	15218	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	14524	-0-	-686	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	14966	-0-	-751	-0-	14966	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	14408	-0-	-592	-0-	14408	2			N	-0-					-0-

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
01	24845	X	24845	-0-	-0-	-0-	24845	2			N	-0-					-0-
02	22800	X	22800	-0-	-0-	-0-	22800	2			N	-0-					-0-
03	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	24011	2			N	-0-					-0-
04	22865	X	22865	-0-	-0-	-0-	22865	2			N	-0-					-0-
05	23288	X	23288	-0-	-0-	-0-	23288	2			N	-0-					-0-
*06	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	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
01	3410	X	1968	-0-	-1442	-0-	287	1	1681	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	1802	-0-	-1388	-0-	408	1	1394	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	1864	-0-	-1546	-0-	345	1	1519	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	22	-0-	-3278	-0-	22	1			N	-0-					-0-
05	3410	X	23	-0-	-3387	-0-	23	1			N	-0-					-0-
06	1890	X	376	-0-	-1514	-0-	275	1	101	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
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	225	1	4194	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	701	-0-	-2373	-0-	164	1	537	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	208	1	2631	2	N	-0-					-0-
04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	245	1	5453	2	N	-0-					-0-
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	261	1	5301	2	N	-0-					-0-
*06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	247	1	4675	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

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
01	2914	X	2403	-0-	-511	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2254	-0-	-472	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2553	-0-	-87	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2298	-0-	-342	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

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
01	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	17026	2			N	-0-					-0-
02	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
03	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	16183	2			N	-0-					-0-
04	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
05	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
*06	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14523	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6800 - 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
01	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
02	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
03	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
04	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
05	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	15155	2			N	-0-					-0-
*06	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	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
01	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
02	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	10153	-0-	-47	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10065	-0-	-475	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9621	-0-	-579	-0-	9621	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
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	50	1	4600	2	Y	-0-					27
02	4147	X	3614	-0-	-533	-0-	7	1	3584	2	Y	21					48
							23	9									
03	4557	X	3904	-0-	-653	-0-	15	1	3889	2	Y	-0-					48
04	4500	X	4020	-0-	-480	-0-	4020	2			Y	-0-					48
05	4650	X	4126	-0-	-524	-0-	4126	2			Y	-0-					48
06	4500	X	3994	-0-	-506	-0-	3994	2			Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6869 - 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
01	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
02	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
03	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
04	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
05	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
*06	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	12640	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
01	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
*06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

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
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	261	N	238	-0-	-23	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	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
01	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
02	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
*06	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	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
01	2697	X	5	-0-	-2692	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	1682	X	-0-	-0-	-1682	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	47	-0-	-1751	-0-	47	1			N	-0-					-0-
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	223	1	4492	2	N	-0-					-0-
05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	60	1	4283	2	N	-0-					-0-
*06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	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
01	3100	N	3720	-0-	620	620	45	1	3675	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3211	-0-	311	931	63	1	3148	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3503	-0-	403	1334	69	1	3434	2	N	-0-					-0-
04	4824	X	3490	-0-	-1334	-0-	50	1	3440	2	N	-0-					-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	37	1	3678	2	N	-0-					-0-
*06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	32	1	3210	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	5859	X	5499	-0-	-360	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5105	-0-	-231	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5298	-0-	-96	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4806	-0-	-504	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4813	-0-	-674	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4332	-0-	-978	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

01	3844	X	2010	-0-	-1834	-0-	59	1	1951	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	1977	-0-	-1619	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2402	-0-	-202	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
*06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2566	2	7	9	Y	6	5	1			3
02	2523	N	2290	-0-	-233	-0-	2287	2	3	9	Y	3	2	1			4
03	2604	N	2071	-0-	-533	-0-	2068	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					2
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2805	2	9	9	Y	8	7	1			3
*06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2811	2	1	9	Y	1					4

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

01	2666	N	2547	-0-	-119	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2422	-0-	-14	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2510	-0-	-94	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	2452	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3139	2	8	9	Y	7	6	1			4
02	2813	X	2356	-0-	-457	-0-	2353	2	3	9	Y	3	2	1			5
03	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	2932	2	2	9	Y	2	5	1			2
04	2910	X	2619	-0-	-291	-0-	2619	2			Y	-0-					2
05	3007	X	2033	-0-	-974	-0-	2027	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	3060	X	2320	-0-	-740	-0-	2319	2	1	9	Y	1					3

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

01	6231	X	6090	-0-	-141	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5503	-0-	-297	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5191	-0-	-637	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
04	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5140	-0-	-740	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

01	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
02	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
03	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
04	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
05	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
*06	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 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
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	380	1	1849	2	N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	355	1	1699	2	N	-0-					-0-
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	380	1	2342	2	N	-0-					-0-
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	367	1	2430	2	N	-0-					-0-
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	321	1	2566	2	N	-0-					-0-
*06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	419	1	737	2	N	-0-					-0-

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
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	72	1	4678	2	N	-0-					-0-
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	66	1	4366	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4608	-0-	-42	-0-	72	1	4536	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4042	-0-	-458	-0-	79	1	3963	2	N	-0-					-0-
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	36	1	4838	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4470	-0-	-30	-0-	24	1	4446	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
01	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
02	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
*06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	34	1	6807	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
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	168	1	5070	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4506	-0-	-18	-0-	134	1	4372	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4695	-0-	-730	-0-	148	1	4547	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4893	-0-	-357	-0-	147	1	4746	2	N	-0-					-0-
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	164	1	5474	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4149	-0-	-921	-0-	205	1	3944	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
01	5797	X	5302	-0-	-495	-0-	94	1	5208	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	4786	-0-	-637	-0-	74	1	4712	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5198	-0-	-599	-0-	77	1	5121	2	N	-0-					-0-
04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	58	1	6417	2	N	-0-					-0-
05	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	5	1	7729	2	N	-0-					-0-
*06	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	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
01	4278	X	4202	-0-	-76	-0-	97	1	4105	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3576	-0-	-368	-0-	94	1	3482	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3215	-0-	-722	-0-	92	1	3123	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	6	-0-	-4074	-0-	6	1			N	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

01	4774	X	4753	-0-	-21	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4540	-0-	-13	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4588	-0-	-122	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4646	-0-	-221	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4660	-0-	-50	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

01	8897	X	8343	-0-	-554	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	8003	-0-	-204	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8331	-0-	-442	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6920	-0-	-1480	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6973	-0-	-1583	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6702	-0-	-1578	-0-	6702	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1262	-0-	-257	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1666	-0-	-734	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2058	-0-	-856	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2185	-0-	-635	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

01	5611	X	5102	-0-	-509	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4718	-0-	-357	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5100	-0-	-201	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4870	-0-	-110	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5054	-0-	-61	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4702	-0-	-248	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

01	15872	X	14779	-0-	-1093	-0-	14779	2			N	-0-					-0-
02	14558	X	13317	-0-	-1241	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14851	-0-	-494	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	14080	-0-	-470	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	14106	-0-	-867	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12652	-0-	-1718	-0-	12652	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

01	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	17080	2			N	-0-					-0-
02	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	15555	2			N	-0-					-0-
03	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
04	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-					-0-
05	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	15466	2			N	-0-					-0-
*06	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	6882	X	6665	-0-	-217	-0-	270	1	6395	2	N	-0-			-0-
02	6438	X	5534	-0-	-904	-0-	295	1	5239	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6381	-0-	-222	-0-	326	1	6055	2	N	-0-			-0-
04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	249	1	6346	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	6173	-0-	-492	-0-	243	1	5930	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	5141	-0-	-1309	-0-	246	1	4895	2	N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

01	5208	X	5118	-0-	-90	-0-	5118	2			N	-0-			-0-
02	4814	X	4448	-0-	-366	-0-	7	1	4441	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	4833	-0-	-1088	-0-	18	1	4815	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	4533	-0-	-1197	-0-	23	1	4510	2	N	-0-			-0-
05	5921	X	4906	-0-	-1015	-0-	21	1	4885	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4111	-0-	-839	-0-	19	1	4092	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

01	5890	X	5468	-0-	-422	-0-	5468	2			N	-0-			-0-
02	5365	X	5191	-0-	-174	-0-	5191	2			N	-0-			-0-
03	5890	X	5763	-0-	-127	-0-	5763	2			N	-0-			-0-
04	5700	X	5506	-0-	-194	-0-	5506	2			N	-0-			-0-
05	5890	X	5711	-0-	-179	-0-	5711	2			N	-0-			-0-
06	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	5427	2			N	-0-			-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-			-0-
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-			-0-
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-			-0-
04	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4434	2			N	-0-			-0-
05	4836	X	4655	-0-	-181	-0-	4655	2			N	-0-			-0-
06	4680	X	4493	-0-	-187	-0-	4493	2			N	-0-			-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

01	4247	X	3790	-0-	-457	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
02	3973	X	3587	-0-	-386	-0-	3587	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	3600	-0-	-585	-0-	3600	2			N	-0-			-0-
04	4050	X	3308	-0-	-742	-0-	3308	2			N	-0-			-0-
05	4123	X	3589	-0-	-534	-0-	3589	2			N	-0-			-0-
06	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	3433	2			N	-0-			-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-			-0-
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-			-0-
03	4278	X	4159	-0-	-119	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
04	4140	X	3912	-0-	-228	-0-	3912	2			N	-0-			-0-
05	4340	X	3985	-0-	-355	-0-	3985	2			N	-0-			-0-
06	4200	X	3793	-0-	-407	-0-	3793	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

01	8587	X	8007	-0-	-580	-0-	8007	2			N	-0-			-0-
02	7888	X	7546	-0-	-342	-0-	7546	2			N	-0-			-0-
03	8308	X	8232	-0-	-76	-0-	8232	2			N	-0-			-0-
04	8040	X	7882	-0-	-158	-0-	7882	2			N	-0-			-0-
05	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-			-0-
06	7980	X	7659	-0-	-321	-0-	7659	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	7347	X	7209	-0-	-138	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	6600	-0-	-273	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6573	-0-	-991	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6259	-0-	-1061	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6544	-0-	-1020	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5977	-0-	-1013	-0-	5977	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

01	15717	X	14738	-0-	-979	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
02	14355	X	13841	-0-	-514	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	14722	-0-	-437	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	14126	-0-	-544	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	14465	-0-	-601	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	13900	-0-	-410	-0-	13900	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

01	1240	X	871	-0-	-369	-0-	869	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	1160	X	687	-0-	-473	-0-	686	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1116	X	944	-0-	-172	-0-	943	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					1
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1341	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	900	N	766	-0-	-134	-0-	766	2			Y	-0-					2

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

01	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
02	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10421	-0-	-26	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9831	-0-	-609	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9858	-0-	-930	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9003	-0-	-1437	-0-	9003	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2683	-0-	-137	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	265	1	4508	2	N	-0-					-0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	293	1	3467	2	N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	218	1	3672	2	N	-0-					-0-
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	224	1	3004	2	N	-0-					-0-
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	242	1	2903	2	N	-0-					-0-
*06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	224	1	3206	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

01	6882	X	6656	-0-	-226	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6129	-0-	-309	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6190	-0-	-692	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5875	-0-	-785	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6340	-0-	-449	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6128	-0-	-322	-0-	6128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	10695	X	10249	-0-	-446	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	9489	-0-	-516	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10032	-0-	-663	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9572	-0-	-658	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9677	-0-	-832	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9265	-0-	-665	-0-	9265	2			N	-0-					-0-

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
01	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	352	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	311	1	2186	2	N	-0-					-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	322	1	2089	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	321	1	2289	2	N	-0-					-0-
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	311	1	2011	2	N	-0-					-0-
*06	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	273	1	2089	2	N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8264	-0-	-602	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7571	-0-	-520	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7802	-0-	-847	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7382	-0-	-928	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7435	-0-	-1028	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7049	-0-	-961	-0-	7049	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4326	-0-	1226	4591	348	1	3978	2	N	-0-					-0-
02	7727	X	3136	-0-	-4591	-0-	303	1	2833	2	N	-0-					-0-
03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	303	1	2234	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	284	-0-	-1066	-0-	284	1			N	-0-					-0-
05	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	284	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	24	-0-	-1326	-0-	24	1			N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	10009	-0-	-25	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10274	-0-	-452	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9892	-0-	-818	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10406	-0-	-661	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10114	-0-	-596	-0-	10114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 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
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	238	1	4848	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	3960	-0-	-42	-0-	230	1	3730	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3678	-0-	-1313	-0-	204	1	3474	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	2770	-0-	-2060	-0-	197	1	2573	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4120	-0-	-871	-0-	297	1	3823	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4060	-0-	-770	-0-	250	1	3810	2	N	-0-					-0-

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
01	10075	X	9954	-0-	-121	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	9349	-0-	-47	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9387	-0-	-564	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9418	-0-	-212	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9645	-0-	-337	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9136	-0-	-524	-0-	9136	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	68	1	5639	2	N	-0-					-0-
02	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4708	-0-	-717	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4300	-0-	-1220	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	3667	-0-	-2037	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4237	-0-	-1283	-0-	4237	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
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	273	1	3056	2	N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	245	1	3435	2	N	-0-					-0-
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	260	1	3712	2	N	-0-					-0-
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	248	1	3778	2	N	-0-					-0-
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	242	1	3004	2	N	-0-					-0-
*06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	229	1	3427	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
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7375	2	14	9	Y	13	15	1			7
02	6670	X	6316	-0-	-354	-0-	6305	2	11	9	Y	10	6	1			11
03	7781	X	6892	-0-	-889	-0-	6885	2	7	9	Y	6	12	1			5
04	7530	X	5955	-0-	-1575	-0-	5955	2			Y	-0-					5
05	7781	X	6320	-0-	-1461	-0-	6302	2	18	9	Y	16	15	1			6
06	7140	X	6332	-0-	-808	-0-	6329	2	3	9	Y	3					9

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
01	4092	X	3988	-0-	-104	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3593	-0-	-437	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3279	-0-	-621	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3411	-0-	-619	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3582	-0-	-288	-0-	3582	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
01	7378	X	6920	-0-	-458	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6455	-0-	-331	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6830	-0-	-393	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6382	-0-	-518	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6767	-0-	-301	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5743	-0-	-947	-0-	5743	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
01	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	188	1	3997	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	3790	-0-	-531	-0-	195	1	3595	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3998	-0-	-621	-0-	189	1	3809	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3968	-0-	-292	-0-	153	1	3815	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3704	-0-	-698	-0-	164	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3918	-0-	-132	-0-	183	1	3735	2	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
01	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2560	-0-	-290	-0-	2560	2			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
01	5518	X	5298	-0-	-220	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	5001	-0-	-161	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5155	-0-	-363	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5114	-0-	-136	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5152	-0-	-180	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4825	-0-	-335	-0-	4825	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1666	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	2419	-0-	-133	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1998	-0-	-730	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2232	-0-	-408	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	321	-0-	-2314	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	633	-0-	-1917	-0-	633	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

01	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1776	-0-	-384	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14012	X	13489	-0-	-523	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
02	12847	X	12497	-0-	-350	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	13292	-0-	-410	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12741	-0-	-519	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	12987	-0-	-653	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	12535	-0-	-515	-0-	12535	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1169	-0-	-1621	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2	-0-	-2881	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4911	-0-	-9	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4697	-0-	-387	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4689	-0-	-231	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

01	3999	X	3025	-0-	-974	-0-	3001	2	24	9	Y	22	19	1			11
02	3712	X	2787	-0-	-925	-0-	2765	2	22	9	Y	20	19	1			12
03	3968	X	3289	-0-	-679	-0-	3260	2	29	9	Y	26	30	1			8
04	3840	X	3310	-0-	-530	-0-	3299	2	11	9	Y	10	11	1			7
05	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	2719	2	28	9	Y	25	27	1			5
06	3180	X	3134	-0-	-46	-0-	3115	2	19	9	Y	17	17	1			5

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
01	2325	X	2169	-0-	-156	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	2001	-0-	-174	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1693	-0-	-384	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1660	-0-	-440	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	511	-0-	-1628	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	1592	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
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3104	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3363	2	6	9	Y	5	2	1			5
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3162	2	4	9	Y	4	6	1			3
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					3
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3489	2	10	9	Y	9	8	1			4
06	3480	X	3409	-0-	-71	-0-	3407	2	2	9	Y	2					6

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
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4424	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3509	2	6	9	Y	5	3	1			6
03	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7326	2	7	9	Y	6	8	1			4
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			Y	-0-					4
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3428	2	11	9	Y	10	10	1			4
06	7110	X	4148	-0-	-2962	-0-	4146	2	2	9	Y	2					6

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
01	10261	X	10166	-0-	-95	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	9512	-0-	-87	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9861	-0-	-679	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
04	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9068	-0-	-1472	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8562	-0-	-1278	-0-	8562	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
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
*06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	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
01	1240	N	558	-0-	-682	-0-	558	2			N	-0-					107
02	1160	N	565	-0-	-595	-0-	565	2			N	-0-					107
03	899	N	558	-0-	-341	-0-	558	2			N	-0-					107
04	540	N	240	-0-	-300	-0-	240	2			N	-0-					107
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					107
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3130	-0-	-1241	-0-	135	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	2924	-0-	-1165	-0-	119	1	2805	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3375	-0-	-996	-0-	122	1	3253	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3074	-0-	-436	-0-	194	1	2880	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	205	1	2830	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2781	-0-	-489	-0-	171	1	2610	2	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	800	-0-	-347	-0-	281	1	519	2	N	-0-					-0-
02	1073	X	228	-0-	-845	-0-	228	1			N	-0-					-0-
03	1147	X	96	-0-	-1051	-0-	96	1			N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	3179	-0-	179	179	3179	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1890	3	12	9	Y	11	9	1			5
02	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1731	3	14	9	Y	13	11	1			7
03	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1942	3	17	9	Y	15	17	1			5
04	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2061	3	7	9	Y	6	6	1			5
05	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1963	3	25	9	Y	23	23	1			5
*06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2020	3	13	9	Y	12	14	1			3

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1963	-0-	-517	-0-	32	1	1929	2	N	2					128
							2	9									
02	2146	N	1740	-0-	-406	-0-	31	1	1709	2	N	-0-					128
03	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	34	1	1845	2	N	-0-					128
04	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	35	1	1812	2	N	1					129
							1	9									
05	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	29	1	1592	2	N	-0-					129
06	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	35	1	1664	2	N	-0-					129

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4100	-0-	-519	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3921	-0-	-313	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4110	-0-	-137	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2806	-0-	-1244	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2570	-0-	-1615	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3572	-0-	-478	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

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
01	6355	X	5674	-0-	-681	-0-	238	1	5436	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	5109	-0-	-546	-0-	237	1	4872	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4710	-0-	-963	-0-	268	1	4442	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5104	-0-	-386	-0-	256	1	4848	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5069	-0-	-604	-0-	199	1	4870	2	N	-0-					-0-
*06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	159	1	5525	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	317	1	5216	2	N	-0-			-0-
02	2523	X	2269	-0-	-254	-0-	290	1	1979	2	N	-0-			-0-
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	320	1	3507	2	N	-0-			-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	324	1	3829	2	N	-0-			-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	345	1	3221	2	N	-0-			-0-
*06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	350	1	3800	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
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	310	1	2230	3	N	-0-			20
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	259	1	2235	3	N	-0-			20
03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	288	1	2138	3	N	-0-			20
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	291	1	2036	3	N	-0-			20
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	312	1	2187	3	N	-0-			20
*06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	316	1	2068	3	N	-0-			20

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
01	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	15230	2			N	-0-			-0-
02	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2			N	-0-			-0-
03	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-			-0-
04	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	14045	2			N	-0-			-0-
05	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	14142	2			N	-0-			-0-
*06	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	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
01	7068	X	6139	-0-	-929	-0-	130	1	6009	2	N	-0-			-0-
02	6235	X	5801	-0-	-434	-0-	131	1	5670	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6254	-0-	-659	-0-	129	1	6125	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	6080	-0-	-610	-0-	104	1	5976	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6124	-0-	-789	-0-	105	1	6019	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	5770	-0-	-290	-0-	91	1	5679	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
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	7781	X	7275	-0-	-506	-0-	7275	2			N	-0-			-0-
02	7279	X	6352	-0-	-927	-0-	6352	2			N	-0-			-0-
03	7502	X	6698	-0-	-804	-0-	6698	2			N	-0-			-0-
04	7260	X	6204	-0-	-1056	-0-	6204	2			N	-0-			-0-
05	7502	X	6407	-0-	-1095	-0-	6407	2			N	-0-			-0-
06	7050	X	6068	-0-	-982	-0-	6068	2			N	-0-			-0-

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
01	5053	X	4538	-0-	-515	-0-	105	1	4433	2	N	-0-			-0-
02	4727	X	4204	-0-	-523	-0-	86	1	4118	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	3002	-0-	-2051	-0-	127	1	2875	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	4053	-0-	-597	-0-	115	1	3938	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	95	1	4389	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	3799	-0-	-581	-0-	100	1	3699	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 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
01	4464	X	3879	-0-	-585	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3294	-0-	-1232	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3204	-0-	-1176	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 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
01	3007	X	2840	-0-	-167	-0-	2821	2	19	9	Y	17	15	1			9
02	2755	X	2525	-0-	-230	-0-	2506	2	19	9	Y	17	16	1			10
03	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	2684	2	24	9	Y	22	25	1			7
04	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	2586	2	8	9	Y	7	8	1			6
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3141	2	30	9	Y	27	26	1			7
*06	3000	N	3716	-0-	716	716	3692	2	24	9	Y	22	22	1			7

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 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
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2405	3	21	9	Y	19	17	1			9
02	2088	N	2060	-0-	-28	-0-	2043	3	17	9	Y	15	15	1			9
03	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2224	3	18	9	Y	16	20	1			5
04	2340	N	947	-0-	-1393	-0-	947	3			Y	-0-	5	1			-0-
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2682	3	32	9	Y	29	24	1			5
*06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2550	3	17	9	Y	15	16	1			4

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 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
01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4808	3	33	9	Y	30	25	1			16
02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4202	3	32	9	Y	29	26	1			19
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5875	3	52	9	Y	47	52	1			14
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5360	3	18	9	Y	16	18	1			12
05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5319	3	55	9	Y	50	51	1			11
06	5730	X	4998	-0-	-732	-0-	4967	3	31	9	Y	28	31	1			8

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 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
01	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3464	3	24	9	Y	22	20	1			12
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3264	3	26	9	Y	24	22	1			14
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3996	3	34	9	Y	31	37	1			8
04	3420	X	3214	-0-	-206	-0-	3202	3	12	9	Y	11	11	1			8
05	3534	X	3298	-0-	-236	-0-	3265	3	33	9	Y	30	31	1			7
06	3900	X	3381	-0-	-519	-0-	3360	3	21	9	Y	19	20	1			6

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 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
01	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	6710	-0-	-18	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6798	-0-	-394	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
04	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
05	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
*06	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 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
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5617	-0-	-87	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5282	-0-	-238	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5363	-0-	-341	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5207	-0-	-283	-0-	5207	2			N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

01	11625	X	11463	-0-	-162	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	10364	-0-	-511	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11317	-0-	-308	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10864	-0-	-266	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	11210	-0-	-260	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10966	-0-	-134	-0-	10966	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

01	4867	X	4429	-0-	-438	-0-	222	1	4207	2	N	-0-					-0-
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	214	1	4411	2	N	-0-					-0-
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	256	1	5969	2	N	-0-					-0-
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	232	1	5805	2	N	-0-					-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	220	1	5049	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4533	-0-	-957	-0-	214	1	4319	2	N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

01	10478	X	9717	-0-	-761	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	9241	-0-	-416	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9821	-0-	-502	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9385	-0-	-455	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9816	-0-	-166	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9307	-0-	-263	-0-	9307	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

01	3627	X	361	-0-	-3266	-0-	357	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	3393	X	-0-	-0-	-3393	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	3224	X	305	-0-	-2919	-0-	305	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4177	2	12	9	Y	11	7	1			4
*06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3915	2	2	9	Y	2					6

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

01	4185	X	3828	-0-	-357	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	1304	-0-	-2611	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3623	-0-	-562	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3426	-0-	-624	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3528	-0-	-564	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3336	-0-	-354	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7564	-0-	-155	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6767	-0-	-703	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7471	-0-	-310	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7298	-0-	-232	-0-	7298	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 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
01	9362	X	8738	-0-	-624	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	8002	-0-	-379	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	3319	-0-	-5547	-0-	69	1	3250	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	244	-0-	-8336	-0-	244	1			N	-0-					-0-
05	8866	X	2942	-0-	-5924	-0-	214	1	2728	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	3949	-0-	-4511	-0-	144	1	3805	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 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
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5338	2	13	9	Y	12	10	1			6
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5656	2	10	9	Y	9	5	1			10
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5808	2	4	9	Y	4	10	1			4
04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			Y	-0-					4
05	4960	X	4621	-0-	-339	-0-	4608	2	13	9	Y	12	12	1			4
*06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4121	2	2	9	Y	2					6

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		602	-0-	602	602	179	1	423	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2118	-0-	2118	2720	353	1	1765	2	N	-0-					-0-
*06	7180	X	4460	-0-	-2720	-0-	346	1	4114	2	N	-0-					-0-

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
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	231	1	4867	2	N	-0-					-0-
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	144	1	4597	2	N	-0-					-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	109	1	4340	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	137	1	4273	2	N	-0-					-0-
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	163	1	3953	2	N	-0-					-0-
*06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	158	1	3709	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7003	2	11	9	N	10					82
02	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					82
03	7192	X	7184	-0-	-8	-0-	7167	2	17	9	N	15					97
04	6960	X	6866	-0-	-94	-0-	6866	2			N	-0-					97
05	7192	X	7085	-0-	-107	-0-	7085	2			N	-0-					97
06	6960	X	6642	-0-	-318	-0-	6642	2			N	-0-					97

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
01	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	6772	-0-	-420	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7208	-0-	-480	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7183	-0-	-467	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7295	-0-	-610	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7064	-0-	-586	-0-	7064	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
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4149	-0-	-471	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3815	-0-	-959	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3619	-0-	-1001	-0-	3619	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
01	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
02	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
05	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
*06	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	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
01	5022	X	5001	-0-	-21	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4617	-0-	-139	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4927	-0-	-157	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4637	-0-	-283	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4414	-0-	-639	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4404	-0-	-426	-0-	4404	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
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

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
01	5859	X	4815	-0-	-1044	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4887	-0-	-275	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5190	-0-	-142	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4744	-0-	-176	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4878	-0-	-361	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4910	-0-	-160	-0-	4910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	5239	X	4956	-0-	-283	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4278	-0-	-594	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4286	-0-	-922	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4417	-0-	-623	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4589	-0-	-433	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
*06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

01	5146	X	4635	-0-	-511	-0-	363	1	4228	2	N	40					210
							44	9									
02	4785	X	4596	-0-	-189	-0-	343	1	4253	2	N	-0-					210
03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	326	1	4752	2	N	-0-	187	1			23
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	215	1	4636	2	N	2					25
							2	9									
05	4898	X	28	-0-	-4870	-0-	28	1			N	-0-					25
*06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	344	1	5284	2	N	10					35
							11	9									

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

01	6665	X	3694	-0-	-2971	-0-	3685	2	9	9	Y	8	7	1			4
02	6061	X	3382	-0-	-2679	-0-	3376	2	6	9	Y	5	3	1			6
03	6324	X	4203	-0-	-2121	-0-	4200	2	3	9	Y	3	6	1			3
04	5700	X	4355	-0-	-1345	-0-	4355	2			Y	-0-					3
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4997	2	17	9	Y	15	11	1			7
*06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4329	2	2	9	Y	2					9

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5641	-0-	-931	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5708	-0-	-652	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6490	-0-	-82	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6014	-0-	-346	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	6572	X	5238	-0-	-1334	-0-	293	1	4945	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	4098	-0-	-1470	-0-	176	1	3922	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5100	-0-	-852	-0-	263	1	4837	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4614	-0-	-456	-0-	67	1	4547	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4030	-0-	-1209	-0-	62	1	3968	2	N	-0-					-0-
*06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	8	1	6210	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
01	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
03	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
04	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
05	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
*06	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	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
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6129	-0-	-102	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5395	-0-	-725	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5973	-0-	-568	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5257	-0-	-1073	-0-	5257	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
01	8587	X	8576	-0-	-11	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	7825	-0-	-63	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8222	-0-	-210	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	3803	-0-	-4507	-0-	89	1	3714	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	2496	-0-	-6091	-0-	276	1	2220	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	1426	-0-	-6884	-0-	94	1	1332	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
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1985	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2004	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2179	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					2
05	2108	N	1912	-0-	-196	-0-	1906	2	6	9	Y	5	4	1			3
06	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	1943	2	1	9	Y	1					4

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
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3821	2	10	9	Y	9	8	1			5
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3507	2	8	9	Y	7	4	1			8
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3614	2	3	9	Y	3	8	1			3
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					3
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3641	2	10	9	Y	9	9	1			3
06	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	3327	2	2	9	Y	2					5

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
01	5456	X	5014	-0-	-442	-0-	5002	2	12	9	Y	11	9	1			6
02	5017	X	4759	-0-	-258	-0-	4751	2	8	9	Y	7	5	1			8
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6009	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			Y	-0-					4
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5737	2	18	9	Y	16	14	1			6
06	5820	X	5578	-0-	-242	-0-	5576	2	2	9	Y	2					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 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
01	3224	X	2450	-0-	-774	-0-	2446	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	2842	X	2386	-0-	-456	-0-	2382	2	4	9	Y	4	2	1			4
03	2883	X	1332	-0-	-1551	-0-	1330	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	2490	X	2012	-0-	-478	-0-	2012	2			Y	-0-					2
05	2573	X	1699	-0-	-874	-0-	1693	2	6	9	Y	5	5	1			2
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					2

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 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
01	4278	X	3855	-0-	-423	-0-	3855	2			N	-0-					46
02	4002	X	3221	-0-	-781	-0-	3221	2			N	-0-					46
03	4061	X	3971	-0-	-90	-0-	3971	2			N	-0-					46
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					46
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					46
*06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 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
01	11780	X	11138	-0-	-642	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	10339	-0-	-797	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10763	-0-	-1141	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10305	-0-	-1215	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	10387	-0-	-1424	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9938	-0-	-832	-0-	9938	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6345	-0-	-1529	-0-	31	1	6314	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	9420	-0-	-411	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10409	-0-	-100	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
*04	10170	X	3934	-0-	-6236	-0-	45	1	3853	2	N	-0-					-0-
							36	4									
05	10075	X	9511	-0-	-564	-0-	58	1	9453	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9412	-0-	-668	-0-	9412	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 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
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4653	-0-	-103	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5049	-0-	-66	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4793	-0-	-157	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4909	-0-	-206	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4671	-0-	-279	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 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
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	351	1	5215	2	N	-0-					-0-
02	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	315	1	4875	2	N	-0-					-0-
03	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	317	1	5567	2	N	-0-					-0-
04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	350	1	4939	2	N	-0-					-0-
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	338	1	4784	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	2836	-0-	-1544	-0-	234	1	2602	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
01	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	839	1	2559	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	2550	-0-	-1249	-0-	164	1	2386	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2884	-0-	-1208	-0-	174	1	2710	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	2711	-0-	-1249	-0-	177	1	2534	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	2648	-0-	-1444	-0-	147	1	2501	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2483	-0-	-817	-0-	125	1	2358	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
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	112	1	3932	2	N	-0-					-0-
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	109	1	994	2	N	-0-					-0-
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	108	1	4902	2	N	-0-					-0-
04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	67	1	7678	2	N	-0-					-0-
05	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	26	1	7607	2	N	-0-					-0-
*06	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	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
01	8525	X	7995	-0-	-530	-0-	7976	2	19	9	Y	17	15	1			9
02	7975	X	7969	-0-	-6	-0-	7957	2	12	9	Y	11	7	1			13
03	8525	X	8370	-0-	-155	-0-	8362	2	8	9	Y	7	14	1			6
04	8250	X	8100	-0-	-150	-0-	8100	2			Y	-0-					6
05	8525	X	7983	-0-	-542	-0-	7961	2	22	9	Y	20	19	1			7
06	8250	X	7853	-0-	-397	-0-	7849	2	4	9	Y	4					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
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4239	2	10	9	Y	9	7	1			5
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3726	2	7	9	Y	6	4	1			7
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3846	2	3	9	Y	3	7	1			3
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			Y	-0-					3
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3576	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	4110	X	3560	-0-	-550	-0-	3558	2	2	9	Y	2					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
01	6386	X	6248	-0-	-138	-0-	6235	2	13	9	Y	12	11	1			6
02	6032	X	4925	-0-	-1107	-0-	4914	2	11	9	Y	10	6	1			10
03	6448	X	5868	-0-	-580	-0-	5861	2	7	9	Y	6	11	1			5
04	6240	X	5674	-0-	-566	-0-	5674	2			Y	-0-					5
05	6262	X	5568	-0-	-694	-0-	5554	2	14	9	Y	13	13	1			5
06	6060	X	5641	-0-	-419	-0-	5638	2	3	9	Y	3					8

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
01	2697	N	2142	-0-	-555	-0-	2138	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	2407	N	1810	-0-	-597	-0-	1807	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2418	N	1915	-0-	-503	-0-	1914	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	2070	N	1901	-0-	-169	-0-	1901	2			Y	-0-					1
05	1922	N	903	-0-	-1019	-0-	903	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1767	X	1263	-0-	-504	-0-	1259	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	1653	X	1451	-0-	-202	-0-	1450	2	1	9	Y	1	1	1			2
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1373	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					1
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4700	2	12	9	Y	11	8	1			4
*06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3435	2	2	9	Y	2					6

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

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
01	7316	X	4914	-0-	-2402	-0-	4901	2	13	9	Y	12	13	1			6
02	6844	X	3855	-0-	-2989	-0-	3848	2	7	9	Y	6	5	1			7
03	7316	X	4113	-0-	-3203	-0-	4109	2	4	9	Y	4	8	1			3
04	7080	X	4157	-0-	-2923	-0-	4157	2			Y	-0-					3
05	7316	X	4151	-0-	-3165	-0-	4139	2	12	9	Y	11	10	1			4
06	4260	X	4213	-0-	-47	-0-	4211	2	2	9	Y	2					6

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

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
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1229	2	10	9	Y	9	7	1			5
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1237	2	10	9	Y	9	11	1			3
04	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1205	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	1095	2	11	9	Y	10	11	1			2
06	1200	N	896	-0-	-304	-0-	890	2	6	9	Y	5	6	1			1

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

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
01	2914	X	2651	-0-	-263	-0-	2632	2	19	9	Y	17	16	1			9
02	2668	X	2660	-0-	-8	-0-	2639	2	21	9	Y	19	17	1			11
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3149	2	26	9	Y	24	28	1			7
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2935	2	10	9	Y	9	9	1			7
05	2852	X	2502	-0-	-350	-0-	2476	2	26	9	Y	24	26	1			5
06	3060	X	2430	-0-	-630	-0-	2416	2	14	9	Y	13	14	1			4

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	398	1	4019	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	2924	-0-	-1136	-0-	242	1	2682	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3423	-0-	-1196	-0-	208	1	3215	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3509	-0-	-961	-0-	244	1	3265	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3535	-0-	-1084	-0-	222	1	3313	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3402	-0-	-858	-0-	196	1	3206	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					55
02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					55
03	4588	X	4514	-0-	-74	-0-	4514	2			N	-0-					55
04	4650	X	4555	-0-	-95	-0-	4555	2			N	-0-					55
05	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	4447	2			N	-0-					55
06	4770	X	4585	-0-	-185	-0-	4585	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
01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4486	3	33	9	Y	30	31	1			15
02	3190	X	2938	-0-	-252	-0-	2915	3	23	9	Y	21	23	1			13
03	3410	X	2935	-0-	-475	-0-	2911	3	24	9	Y	22	28	1			7
04	3300	X	2901	-0-	-399	-0-	2889	3	12	9	Y	11	10	1			8
05	3410	X	2796	-0-	-614	-0-	2773	3	23	9	Y	21	24	1			5
06	3360	X	3030	-0-	-330	-0-	3008	3	22	9	Y	20	19	1			6

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

01	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	2645	2			N	-0-	84	1			67
02	2610	X	2597	-0-	-13	-0-	2597	2			N	-0-					67
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					67
04	2700	X	2634	-0-	-66	-0-	2634	2			N	-0-					67
05	2790	X	2373	-0-	-417	-0-	14	1	2359	2	N	-0-					67
06	2850	X	2342	-0-	-508	-0-	35	1	2307	2	N	-0-					67

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

01	9424	X	8686	-0-	-738	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	8028	-0-	-788	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8425	-0-	-844	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7986	-0-	-654	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8162	-0-	-766	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7765	-0-	-635	-0-	7765	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

01	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6512	2	14	9	Y	13	11	1			7
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6060	2	10	9	Y	9	6	1			10
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6620	2	7	9	Y	6	11	1			5
04	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			Y	-0-					5
05	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6613	2	19	9	Y	17	16	1			6
06	6420	X	5846	-0-	-574	-0-	5842	2	4	9	Y	4					10

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1916	-0-	-143	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1837	-0-	-203	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1754	-0-	-292	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

01	4092	X	4006	-0-	-86	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3185	-0-	-685	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3722	-0-	-308	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3599	-0-	-301	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

01	5890	X	5763	-0-	-127	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5546	-0-	-51	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5630	-0-	-353	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5525	-0-	-265	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5584	-0-	-337	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5425	-0-	-305	-0-	5425	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
01	5518	X	5222	-0-	-296	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	5019	-0-	-114	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5286	-0-	-77	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5012	-0-	-58	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5136	-0-	-227	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4938	-0-	-252	-0-	4938	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
01	3193	X	2564	-0-	-629	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
*06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			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
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			Y	-0-					12
02	3335	X	924	-0-	-2411	-0-	924	2			Y	-0-					12
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					12
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			Y	-0-					12
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			Y	-0-					12
*06	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			Y	-0-					12

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
01	3782	X	3781	-0-	-1	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3101	-0-	-559	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3369	-0-	-413	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3370	-0-	-290	-0-	3370	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
01	1891	N	1452	-0-	-439	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1545	-0-	-572	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2343	-0-	-230	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	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
01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
*06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

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
01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	207	1	5389	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4503	-0-	-340	-0-	191	1	4312	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	3732	-0-	-2499	-0-	202	1	3530	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	4975	-0-	-1055	-0-	219	1	4756	2	N	-0-					-0-
05	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	140	1	7760	2	N	-0-					-0-
*06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	137	1	6700	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 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
01	3224	X	2415	-0-	-809	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2309	-0-	-707	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3049	-0-	-175	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2968	-0-	-62	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 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
01	7409	X	7292	-0-	-117	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6869	-0-	-62	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6086	-0-	-1323	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5218	-0-	-1952	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	5835	-0-	-1574	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5972	-0-	-1138	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 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
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4070	2	9	9	Y	8	7	1			4
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3944	2	8	9	Y	7	4	1			7
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3756	2	3	9	Y	3	7	1			3
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					3
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3836	2	11	9	Y	10	9	1			4
06	4080	X	3870	-0-	-210	-0-	3869	2	1	9	Y	1					5

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	96	1	4237	2	N	-0-					-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	86	1	3978	2	N	-0-					-0-
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	85	1	4352	2	N	-0-					-0-
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	81	1	4045	2	N	-0-					-0-
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	73	1	4256	2	N	-0-					-0-
*06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	72	1	3978	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 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
01	5146	X	4877	-0-	-269	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	4278	-0-	-536	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4690	-0-	-20	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4602	-0-	-265	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4252	-0-	-458	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

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
01	8122	X	7717	-0-	-405	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	7105	-0-	-319	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7700	-0-	-205	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7176	-0-	-294	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7590	-0-	-129	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7225	-0-	-245	-0-	7225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 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
01	3906	X	3287	-0-	-619	-0-	3287	2			N	-0-					24
02	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	3376	2			N	-0-					24
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					24
04	3630	X	3624	-0-	-6	-0-	3624	2			N	-0-					24
05	3751	X	3746	-0-	-5	-0-	3746	2			N	-0-					24
06	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	3532	2			N	-0-					24

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 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
01	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
02	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
04	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
*06	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 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
01	4898	X	4754	-0-	-144	-0-	243 20	1 9	4491	2	Y	18	82	1			38
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	219 35	1 9	4514	2	Y	32					70
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	44 32	1 9	5257	2	Y	29	79	1			20
04	4830	X	4097	-0-	-733	-0-	4080	2	17	9	Y	15					35
05	5084	X	2605	-0-	-2479	-0-	11	1	2594	2	Y	-0-					35
06	5160	X	4655	-0-	-505	-0-	139 37	1 9	4479	2	Y	34					69

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	140	1	815	2	Y	-0-					23
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	262	1	2576	2	Y	-0-					23
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	282	1	2222	2	Y	-0-					23
04	930	X	582	-0-	-348	-0-	71	1	511	2	Y	-0-					23
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					23
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					23

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
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	244	1	4096	2	N	-0-					-0-
02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	239	1	3682	2	N	-0-					-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	235	1	4191	2	N	-0-					-0-
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	175	1	4240	2	N	-0-					-0-
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	198	1	4231	2	N	-0-					-0-
*06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	161	1	3842	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	3813	X	3546	-0-	-267	-0-	99	1	3447	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3255	-0-	-167	-0-	92	1	3163	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	93	1	3281	2	N	-0-					-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	68	1	3401	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3239	-0-	-295	-0-	64	1	3175	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2997	-0-	-423	-0-	61	1	2936	2	N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6851	X	6838	-0-	-13	-0-	113	1	6725	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	5353	-0-	-1172	-0-	123	1	5230	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6016	-0-	-1176	-0-	110	1	5906	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	5758	-0-	-1202	-0-	119	1	5639	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5530	-0-	-1662	-0-	118	1	5412	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	4877	-0-	-1753	-0-	102	1	4775	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	170	1	2150	2	N	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	143	1	2221	2	N	-0-					-0-
03	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	165	1	2754	2	N	-0-					-0-
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	164	1	2342	2	N	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	166	1	2669	2	N	-0-					-0-
*06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	141	1	2595	2	N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	204	1	3772	3	N	-0-					17
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	214	1	3439	3	N	-0-					17
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	220	1	3768	3	N	-0-					17
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	227	1	3453	3	N	153	126	1			44
							168	9									
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	230	1	3607	3	N	-0-					44
*06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	191	1	3542	3	N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	6975	X	6219	-0-	-756	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5814	-0-	-334	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6105	-0-	-312	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5954	-0-	-256	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5751	-0-	-666	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5323	-0-	-707	-0-	5323	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
01	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
02	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
04	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
05	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
*06	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6703	2	14	9	Y	13	12	1			7
02	6090	X	5338	-0-	-752	-0-	5328	2	10	9	Y	9	6	1			10
03	6324	X	5393	-0-	-931	-0-	5389	2	4	9	Y	4	10	1			4
04	6510	X	5207	-0-	-1303	-0-	5207	2			Y	-0-					4
05	6727	X	5389	-0-	-1338	-0-	5374	2	15	9	Y	14	14	1			4
06	6510	X	5362	-0-	-1148	-0-	5359	2	3	9	Y	3					7

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
01	7130	X	6420	-0-	-710	-0-	69	1	6351	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	6024	-0-	-269	-0-	57	1	5967	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	70	1	6165	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6097	-0-	-263	-0-	69	1	6028	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6247	-0-	-325	-0-	71	1	6176	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5851	-0-	-389	-0-	68	1	5783	2	N	-0-					-0-

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
01	4061	X	2817	-0-	-1244	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	1147	-0-	-2652	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4113	-0-	-357	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 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
01	7874	X	7165	-0-	-709	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6542	-0-	-389	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6222	-0-	-1745	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6688	-0-	-1022	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7086	-0-	-881	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6842	-0-	-88	-0-	6842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 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
01	9207	X	9091	-0-	-116	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	8527	-0-	-86	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8976	-0-	-231	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8513	-0-	-367	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8806	-0-	-308	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8473	-0-	-347	-0-	8473	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

01	3100	X	2654	-0-	-446	-0-	110	1	2544	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2126	-0-	-600	-0-	123	1	2003	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1974	-0-	-630	-0-	120	1	1854	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1822	-0-	-758	-0-	75	1	1747	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	528	-0-	-2138	-0-	154	1	374	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	526	-0-	-2054	-0-	187	1	339	2	N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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

01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
*06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7285	X	6956	-0-	-329	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6585	-0-	-172	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5769	-0-	-951	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6314	-0-	-723	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
*06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 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
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	173	1	3043	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	188	1	3205	2	N	-0-					-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	206	1	3633	2	N	-0-					-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	142	1	3541	2	N	-0-					-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	197	1	3240	2	N	-0-					-0-
*06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	267	1	2475	2	N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

01	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
02	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6359	-0-	-337	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5923	-0-	-647	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5588	-0-	-1201	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5549	-0-	-1021	-0-	5549	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
04	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
*06	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

01	6851	X	6621	-0-	-230	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5196	-0-	-691	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6060	-0-	-233	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5792	-0-	-628	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5248	-0-	-1386	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6051	-0-	-369	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	6014	X	4647	-0-	-1367	-0-	185	1	4462	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	4025	-0-	-1398	-0-	98	1	3927	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3437	-0-	-1244	-0-	219	1	3218	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3658	-0-	-872	-0-	190	1	3468	2	N	-0-					-0-
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	126	1	5057	2	N	-0-					-0-
*06	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	119	1	4766	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	6076	X	5514	-0-	-562	-0-	269	1	5245	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4783	-0-	-901	-0-	325	1	4458	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	4848	-0-	-1197	-0-	275	1	4573	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4967	-0-	-493	-0-	283	1	4684	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5141	-0-	-377	-0-	336	1	4805	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4882	-0-	-458	-0-	192	1	4690	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
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	48	1	3296	2	N	-0-					-0-
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	44	1	3215	2	N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	49	1	3344	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3189	-0-	-51	-0-	57	1	3132	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3268	-0-	-204	-0-	75	1	3193	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3243	-0-	-117	-0-	100	1	3143	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6107	X	4300	-0-	-1807	-0-	124	1	4176	2	N	-0-					-0-
02	5597	X	3991	-0-	-1606	-0-	155	1	3836	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4120	-0-	-1646	-0-	192	1	3928	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	2411	-0-	-3169	-0-	147	1	2264	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4671	-0-	-878	-0-	110	1	4561	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3816	-0-	-354	-0-	115	1	3701	2	N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

01	4774	X	3788	-0-	-986	-0-	51	1	3737	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3132	-0-	-522	-0-	59	1	3073	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3573	-0-	-488	-0-	107	1	3466	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3615	-0-	-315	-0-	90	1	3525	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3921	-0-	-140	-0-	143	1	3778	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3632	-0-	-28	-0-	140	1	3492	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

01	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	7260	2			N	-0-					118
02	6757	X	6587	-0-	-170	-0-	6513	2	74	9	N	67					185
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					185
04	7020	X	6664	-0-	-356	-0-	6629	2	35	9	N	32	189	1			28
05	7254	X	7077	-0-	-177	-0-	7077	2			N	-0-					28
06	7020	X	6890	-0-	-130	-0-	6890	2			N	-0-					28

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

01	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	305	1	5405	2	N	-0-					-0-
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	199	1	3634	2	N	-0-					-0-
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	126	1	3663	2	N	-0-					-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	144	1	3729	2	N	-0-					-0-
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	133	1	3676	2	N	-0-					-0-
*06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	130	1	3409	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	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
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
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	279	1	4559	2	Y	65					88
							72	9									
02	3567	X	3220	-0-	-347	-0-	259	1	2942	2	Y	17	94	1	1	8	10
							19	9									
03	3813	X	2653	-0-	-1160	-0-	252	1	2401	2	Y	-0-					10
04	4740	X	3237	-0-	-1503	-0-	258	1	2979	2	Y	-0-					10
05	4898	X	3979	-0-	-919	-0-	238	1	3621	2	Y	109	93	1			26
							120	9									
06	4740	X	2361	-0-	-2379	-0-	151	1	2210	2	Y	-0-					26

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
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	128	1	5956	2	N	-0-					31
02	5858	X	5086	-0-	-772	-0-	140	1	4946	2	N	-0-					31
03	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	164	1	6461	2	N	-0-					31
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	116	1	5995	2	N	192	184	1			39
							211	9									
05	6355	X	5653	-0-	-702	-0-	115	1	5538	2	N	-0-					39
*06	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	88	1	6460	2	N	-0-					39

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
01	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	272	1	8276	2	N	-0-					-0-
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
05	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
*06	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	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
01	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5716	-0-	-298	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5114	-0-	-706	-0-	5114	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
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					87
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					87
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3406	2	128	9	N	116	174	1			29
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3431	2	51	9	N	46					75
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					75
06	3270	X	3184	-0-	-86	-0-	3184	2			N	-0-					75

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
01	6200	X	5209	-0-	-991	-0-	312	1	4897	2	N	-0-					57
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	271	1	5532	2	N	2	2	8			57
							2	9									
03	6076	X	5321	-0-	-755	-0-	335	1	4986	2	N	-0-					57
04	5160	X	1275	-0-	-3885	-0-	81	1	1194	2	N	-0-					57
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					57
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	313	1	2131	2	N	-0-					22
02	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	330	1	2558	2	N	-0-					22
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	368	1	2151	2	N	-0-					22
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	346	1	1884	2	N	-0-					22
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	340	1	1858	2	N	-0-					22
*06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	348	1	2360	2	N	-0-					22

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

01	4557	X	3944	-0-	-613	-0-	3944	2			N	-0-					85
02	4263	X	3716	-0-	-547	-0-	3716	2			N	-0-					85
03	4433	X	3843	-0-	-590	-0-	3843	2			N	-0-					85
04	3810	X	3684	-0-	-126	-0-	3518	2	166	9	N	151	186	1			50
05	3968	X	3541	-0-	-427	-0-	3541	2			N	-0-					50
06	3840	X	3816	-0-	-24	-0-	3816	2			N	-0-					50

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

01	4681	X	4628	-0-	-53	-0-	201	1	4427	2	N	-0-					57
02	4379	X	4265	-0-	-114	-0-	191	1	4074	2	N	-0-					57
03	4557	X	4551	-0-	-6	-0-	200	1	4351	2	N	-0-					57
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	194	1	4513	2	N	-0-					57
05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	142	1	5076	2	N	-0-					57
*06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	104	1	4680	2	N	-0-					57

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					22
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3434	2	9	9	Y	8					30
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3724	2	10	9	Y	9	34	1			5
04	3360	X	3250	-0-	-110	-0-	3242	2	8	9	Y	7					12
05	3689	X	2977	-0-	-712	-0-	2977	2			Y	-0-					12
06	3600	X	2896	-0-	-704	-0-	2893	2	3	9	Y	3					15

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

01	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	2685	2	7	9	Y	6	5	1			3
02	2639	X	2495	-0-	-144	-0-	2492	2	3	9	Y	3	2	1			4
03	2821	X	2731	-0-	-90	-0-	2728	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	2640	X	2626	-0-	-14	-0-	2626	2			Y	-0-					2
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2724	2	9	9	Y	8	7	1			3
*06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2646	2	1	9	Y	1					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5871	-0-	-81	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5616	-0-	-174	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5728	-0-	-255	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5500	-0-	-290	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

01	7812	X	7604	-0-	-208	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7098	-0-	-210	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7764	-0-	-48	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7440	-0-	-120	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7580	-0-	-15	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6386	-0-	-1114	-0-	6386	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

01	11346	X	9946	-0-	-1400	-0-	141	1	9805	2	N	-0-					-0-
02	10614	X	9990	-0-	-624	-0-	216	1	9774	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10620	-0-	-726	-0-	210	1	10410	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10681	-0-	-299	-0-	168	1	10513	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10342	-0-	-1004	-0-	192	1	10150	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	10013	-0-	-307	-0-	174	1	9839	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	273	1	3051	2	N	-0-					112
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	185	1	3940	2	N	17					129
							19	9									
03	3100	N	3843	-0-	743	743	214	1	3629	2	N	-0-					129
04	3918	X	3175	-0-	-743	-0-	149	1	3022	2	N	4	64	1			69
							4	9									
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	146	1	3183	2	N	-0-					69
*06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	128	1	2932	2	N	-0-					69

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 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
01	2883	X	2657	-0-	-226	-0-	198	1	2459	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2485	-0-	-183	-0-	116	1	2369	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2012	-0-	-1522	-0-	41	1	1971	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2410	-0-	-1010	-0-	18	1	2392	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2841	-0-	-693	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
*06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

01	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2732	-0-	-342	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2909	-0-	-377	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2690	-0-	-490	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2704	-0-	-489	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2554	-0-	-536	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

01	5177	X	4695	-0-	-482	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	4285	-0-	-384	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4586	-0-	-188	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4398	-0-	-222	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4311	-0-	-432	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4427	-0-	-103	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
04	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
*06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

01	4774	X	4215	-0-	-559	-0-	4212	2	3	9	Y	3	47	1			9
02	4495	X	4003	-0-	-492	-0-	3993	2	10	9	Y	9					18
03	4805	X	4251	-0-	-554	-0-	4238	2	13	9	Y	12					30
04	4650	X	3826	-0-	-824	-0-	3825	2	1	9	Y	1					31
05	4712	X	3719	-0-	-993	-0-	3712	2	7	9	Y	6					37
06	4140	X	3603	-0-	-537	-0-	3603	2			Y	-0-					37

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
*06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7042	-0-	-336	-0-	7042	2			N	-0-			-0-
02	6931	X	6389	-0-	-542	-0-	6389	2			N	-0-			-0-
03	7409	X	6703	-0-	-706	-0-	6703	2			N	-0-			-0-
04	7170	X	6635	-0-	-535	-0-	6635	2			N	-0-			-0-
05	7068	X	6888	-0-	-180	-0-	6888	2			N	-0-			-0-
06	6810	X	6603	-0-	-207	-0-	6603	2			N	-0-			-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

01	4123	X	3759	-0-	-364	-0-	3759	2			N	-0-			-0-
02	3770	X	3495	-0-	-275	-0-	3495	2			N	-0-			-0-
03	3999	X	3713	-0-	-286	-0-	3713	2			N	-0-			-0-
04	3870	X	3560	-0-	-310	-0-	3560	2			N	-0-			-0-
05	3844	X	3584	-0-	-260	-0-	3584	2			N	-0-			-0-
06	3630	X	3372	-0-	-258	-0-	3372	2			N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

01	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	3698	2			N	-0-			-0-
02	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	3437	2			N	-0-			-0-
03	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	3453	2			N	-0-			-0-
04	3660	X	3542	-0-	-118	-0-	3542	2			N	-0-			-0-
05	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
06	3570	X	3405	-0-	-165	-0-	3405	2			N	-0-			-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

01	5983	X	5611	-0-	-372	-0-	5611	2			N	-0-			-0-
02	5597	X	4515	-0-	-1082	-0-	4515	2			N	-0-			-0-
03	5983	X	5512	-0-	-471	-0-	5512	2			N	-0-			-0-
04	5790	X	4941	-0-	-849	-0-	4941	2			N	-0-			-0-
05	5611	X	4409	-0-	-1202	-0-	4409	2			N	-0-			-0-
06	5430	X	5231	-0-	-199	-0-	5231	2			N	-0-			-0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

01	2325	N	468	-0-	-1857	-0-	324	1	144	2	N	-0-			-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	319	1	1125	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	1579	-0-	-715	-0-	286	1	1293	2	N	-0-			-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	233	1	3181	2	N	-0-			-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	211	1	2489	2	N	-0-			-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	233	1	2777	2	N	-0-			-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	180	1	2501	2	N	-0-			-0-
05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	214	1	2511	2	N	-0-			-0-
*06	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	183	1	1457	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 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
*07	4743	X	895	-0-	-3848	-0-	191	1	704	2	N	-0-					-0-
*08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	288	1	5150	2	N	-0-					-0-
*09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	345	1	3961	2	N	-0-					-0-
*10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	333	1	3664	2	N	-0-					-0-
*11	4980	X	3886	-0-	-1094	-0-	345	1	3541	2	N	-0-					-0-
*12	5146	X	3998	-0-	-1148	-0-	336	1	3662	2	N	-0-					-0-
*01	5146	X	3967	-0-	-1179	-0-	350	1	3617	2	N	-0-					-0-
*02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	329	1	3675	2	N	-0-					-0-
*03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	345	1	3610	2	N	-0-					-0-
*04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	170	1	3705	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3710	-0-	-227	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

01	496	N	419	-0-	-77	-0-	176	1	243	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	148	1	40	2	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	148	1	441	2	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4009	-0-	-424	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2886	-0-	-1404	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3083	-0-	-1350	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2851	-0-	-1439	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

01	4588	X	4300	-0-	-288	-0-	36	1	4264	2	N	-0-					-0-
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	42	1	4296	2	N	-0-					-0-
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	36	1	3883	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3770	-0-	-400	-0-	36	1	3734	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4040	-0-	-610	-0-	54	1	3986	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4105	-0-	-395	-0-	50	1	4055	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

01	3317	X	164	-0-	-3153	-0-	86	1	78	2	Y	-0-					77
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	155	1	3914	2	Y	-0-					77
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	178	1	4340	2	Y	-0-					77
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	191	1	4016	2	Y	-0-					77
05	4340	X	4332	-0-	-8	-0-	176	1	4156	2	Y	-0-					77
06	4380	X	4006	-0-	-374	-0-	170	1	3799	2	Y	34	80	1			31
							37	9									

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

01	7223	X	7119	-0-	-104	-0-	7119	2			Y	-0-					27
02	6757	X	6687	-0-	-70	-0-	6619	2	68	9	Y	62	75	1			14
03	7223	X	7098	-0-	-125	-0-	7087	2	11	9	Y	10					24
04	6990	X	6702	-0-	-288	-0-	3	1	6699	2	Y	-0-					24
05	7223	X	6697	-0-	-526	-0-	22	1	6675	2	Y	-0-					24
06	6930	X	6772	-0-	-158	-0-	11	1	6761	2	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

01	5301	X	5053	-0-	-248	-0-	174	1	4879	2	N	-0-					-0-
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	179	1	4580	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4704	-0-	-256	-0-	200	1	4504	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4563	-0-	-327	-0-	222	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4776	-0-	-308	-0-	223	1	4553	2	N	-0-					-0-
*06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	237	1	4765	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

01	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	350	1	6075	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	5044	-0-	-379	-0-	352	1	4692	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4562	-0-	-1235	-0-	359	1	4203	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5577	-0-	-33	-0-	342	1	5235	2	N	-0-					-0-
05	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	271	1	6455	2	N	-0-					-0-
*06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	256	1	5928	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	124	1	8191	2	Y	5					65
							6	9									
02	6090	X	3657	-0-	-2433	-0-	85	1	3555	2	Y	15	51	1			29
							17	9									
03	6510	X	4365	-0-	-2145	-0-	76	1	4281	2	Y	7					36
							8	9									
04	6300	X	3809	-0-	-2491	-0-	109	1	3699	2	Y	1	30	1			7
							1	9									
05	6510	X	3858	-0-	-2652	-0-	91	1	3760	2	Y	6					13
							7	9									
06	4620	X	4008	-0-	-612	-0-	201	1	3801	2	Y	5					18
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4517	-0-	-660	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4313	-0-	-530	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4361	-0-	-816	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4276	-0-	-734	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4450	-0-	-169	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4455	-0-	-15	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	4606	2	10	9	Y	9	8	1			5
02	4466	X	4324	-0-	-142	-0-	4317	2	7	9	Y	6	4	1			7
03	4774	X	4315	-0-	-459	-0-	4311	2	4	9	Y	4	8	1			3
04	4470	X	3888	-0-	-582	-0-	3888	2			Y	-0-					3
05	4619	X	4106	-0-	-513	-0-	4094	2	12	9	Y	11	10	1			4
06	4470	X	4140	-0-	-330	-0-	4138	2	2	9	Y	2					6

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	277	1	4159	2	N	-0-					46
02	3277	X	1807	-0-	-1470	-0-	269	1	1537	2	N	1	1	8			46
							1	9									
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	254	1	4048	2	N	-0-					46
04	3390	X	3368	-0-	-22	-0-	250	1	3118	2	N	-0-					46
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	322	1	3467	2	N	-0-					46
06	3390	X	2919	-0-	-471	-0-	241	1	2678	2	N	-0-					46

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

01	4929	X	3982	-0-	-947	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4858	-0-	-71	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4250	-0-	-520	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4249	-0-	-680	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3973	-0-	-797	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 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
01	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3181	-0-	-473	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3766	-0-	-140	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3083	-0-	-668	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3429	-0-	-201	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

01	6510	X	6467	-0-	-43	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5865	-0-	-51	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5821	-0-	-224	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6028	-0-	-242	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5881	-0-	-598	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5491	-0-	-779	-0-	5491	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

01	5332	X	5282	-0-	-50	-0-	6	1	5276	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5113	-0-	-374	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4816	-0-	-494	-0-	4815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5487	X	4665	-0-	-822	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5094	-0-	-216	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
02	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5894	-0-	-286	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5699	-0-	-687	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5793	-0-	-387	-0-	5793	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

01	5580	X	4891	-0-	-689	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	3453	-0-	-1564	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
05	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4808	-0-	-82	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	171	1	4098	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	3970	-0-	-757	-0-	155	1	3815	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4398	-0-	-655	-0-	105	1	4293	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3497	-0-	-1393	-0-	168	1	3329	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4026	-0-	-252	-0-	134	1	3892	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3432	-0-	-828	-0-	150	1	3282	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 #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 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
01	7099	X	6675	-0-	-424	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6153	-0-	-285	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6431	-0-	-389	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6199	-0-	-401	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6136	-0-	-529	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5862	-0-	-588	-0-	5862	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

01	2697	X	1211	-0-	-1486	-0-	1203	2	8	9	Y	7	8	1			3
02	2030	X	709	-0-	-1321	-0-	701	2	8	9	Y	7	5	1			5
03	1767	X	1500	-0-	-267	-0-	1486	2	14	9	Y	13	14	1			4
04	1710	X	1320	-0-	-390	-0-	1314	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	1767	X	1480	-0-	-287	-0-	1466	2	14	9	Y	13	14	1			3
06	1440	X	1368	-0-	-72	-0-	1359	2	9	9	Y	8	9	1			2

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4123	X	2333	-0-	-1790	-0-	184	1	2148	2	Y	1					17
							1	9									
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	131	1	3317	2	Y	14	14	1			17
							15	9									
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	116	1	3211	2	Y	4					21
							4	9									
04	2340	X	1677	-0-	-663	-0-	255	1	1422	2	Y	-0-	17	1			4
05	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	178	1	2790	2	Y	7					11
							8	9									
06	3570	X	2638	-0-	-932	-0-	214	1	2421	2	Y	3					14
							3	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					182
02	4321	X	4170	-0-	-151	-0-	4170	2			N	-0-					182
03	4619	X	2183	-0-	-2436	-0-	2183	2			N	-0-					182
04	4470	X	4281	-0-	-189	-0-	37	1	4242	2	N	2	156	1			28
							2	9									
05	4619	X	1931	-0-	-2688	-0-	1901	2	30	9	N	27					55
*06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	79	1	4889	2	N	-0-					55

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 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
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	328	1	2127	2	Y	51					95
							56	9									
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	246	1	2098	2	Y	47	94	1			48
							52	9									
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	253	1	2175	2	Y	41					89
							45	9									
04	2430	N	2361	-0-	-69	-0-	250	1	2111	2	Y	-0-					89
05	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	267	1	2139	2	Y	25	90	1			24
							28	9									
06	2400	N	2093	-0-	-307	-0-	193	1	1900	2	Y	-0-					24

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
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
*06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

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
01	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7847	2	56	9	Y	51					95
02	7134	X	7095	-0-	-39	-0-	7043	2	52	9	Y	47	94	1			48
03	7626	X	7435	-0-	-191	-0-	7390	2	45	9	Y	41					89
04	7590	X	7315	-0-	-275	-0-	7315	2			Y	-0-					89
05	7843	X	7640	-0-	-203	-0-	7612	2	28	9	Y	25	90	1			24
06	7650	X	7317	-0-	-333	-0-	7317	2			Y	-0-					24

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
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
*06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	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
01	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	1	1	6923	2	N	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	8	1	4694	2	N	-0-					-0-
03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	20	1	6594	2	N	-0-					-0-
04	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	9	1	6308	2	N	-0-					-0-
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
*06	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	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
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	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 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
01	5921	X	5237	-0-	-684	-0-	5226	2	11	9	Y	10	9	1			5
02	5336	X	4518	-0-	-818	-0-	4511	2	7	9	Y	6	4	1			7
03	5580	X	4835	-0-	-745	-0-	4831	2	4	9	Y	4	8	1			3
04	5400	X	4544	-0-	-856	-0-	4544	2			Y	-0-					3
05	5239	X	5024	-0-	-215	-0-	5006	2	18	9	Y	16	14	1			5
*06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5353	2	3	9	Y	3					8

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	244	1	4447	2	N	-0-					168
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	247	1	3802	2	N	1	1	8			168
							1	9									
03	4185	X	2571	-0-	-1614	-0-	167	1	2404	2	N	-0-					168
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	73	186	1			55
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					55
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					55

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

01	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2			N	-0-					125
02	2726	X	2576	-0-	-150	-0-	2576	2			N	-0-					125
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					125
04	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	2685	2	58	9	N	53	30	1			148
05	2914	X	2884	-0-	-30	-0-	2884	2			N	-0-					148
06	2880	X	2840	-0-	-40	-0-	2840	2			N	-0-					148

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

01	4743	X	3815	-0-	-928	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4036	-0-	-401	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4295	-0-	-448	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3670	-0-	-890	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	2058	-0-	-2654	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
*06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	12	1	4226	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

01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	45	1	5253	2	N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	43	1	4851	2	N	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	43	1	5044	2	N	-0-					-0-
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	23	1	4145	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3574	-0-	-363	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
*06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	192	1	4660	2	N	-0-					-0-
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	188	1	5207	2	N	-0-					-0-
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	204	1	5567	2	N	-0-					-0-
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	187	1	6120	2	N	-0-					-0-
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	216	1	5362	2	N	-0-					-0-
*06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	208	1	5069	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

01	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	104	1	1773	2	N	-0-					-0-
02	888	X	888	-0-	-0-	-0-	51	1	837	2	N	-0-					-0-
03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	52	1	1259	2	N	-0-					-0-
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	49	1	2312	2	N	-0-					-0-
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	55	1	2695	2	N	-0-					-0-
*06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	41	1	1509	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1955	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	1595	N	1554	-0-	-41	-0-	1551	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1946	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					1
05	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1499	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1890	X	1507	-0-	-383	-0-	1506	2	1	9	Y	1					2

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

01	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	382	1	5867	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4111	-0-	-993	-0-	293	1	3818	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	2781	-0-	-2675	-0-	344	1	2437	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5197	-0-	-83	-0-	273	1	4924	2	N	-0-					-0-
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	307	1	5522	2	N	-0-					-0-
*06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	292	1	5748	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

01	2945	X	2391	-0-	-554	-0-	2384	2	7	9	Y	6	5	1			3
02	2755	X	2088	-0-	-667	-0-	2085	2	3	9	Y	3	2	1			4
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3228	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					2
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2971	2	9	9	Y	8	7	1			3
*06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4101	2	2	9	Y	2					5

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4843	2	10	9	Y	9	4	1			5
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4585	2	8	9	Y	7	4	1			8
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4476	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	4080	X	3778	-0-	-302	-0-	3778	2			Y	-0-					4
05	4216	X	3654	-0-	-562	-0-	3645	2	9	9	Y	8	9	1			3
06	4740	X	3678	-0-	-1062	-0-	3676	2	2	9	Y	2					5

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

01	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	Y	3	1	1			2
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					1
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	2	7	9	Y	6	5	1			2
*06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2003	2	1	9	Y	1					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	298	1	11888	2	N	-0-					-0-
02	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	300	1	10420	2	N	-0-					-0-
*03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	413	1	7559	2	N	-0-					-0-
							40	4									
04	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	313	1	9052	2	N	-0-					-0-
05	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	346	1	9366	2	N	-0-					-0-
*06	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	328	1	9012	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
01	7378	X	6753	-0-	-625	-0-	214	1	6539	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	6397	-0-	-302	-0-	197	1	6200	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6295	-0-	-556	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5758	-0-	-782	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5926	-0-	-925	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5427	-0-	-1203	-0-	2	1	5425	2	N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 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
01	5673	X	4871	-0-	-802	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4686	-0-	-119	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4350	-0-	-360	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4550	-0-	-317	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4291	-0-	-419	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 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
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5021	2	12	9	Y	11	9	1			6
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5466	2	9	9	Y	8	5	1			9
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5305	2	6	9	Y	5	10	1			4
04	4950	X	3943	-0-	-1007	-0-	3943	2			Y	-0-					4
05	5611	X	4003	-0-	-1608	-0-	3991	2	12	9	Y	11	11	1			4
06	DLQ G-10		4000	-0-	4000	4000	3998	2	2	9	Y	2					6

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 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
01	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	69	1	9808	2	N	-0-					-0-
02	8787	X	8448	-0-	-339	-0-	64	1	8384	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	8982	-0-	-411	-0-	66	1	8916	2	N	-0-					-0-
04	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	66	1	9321	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8849	-0-	-544	-0-	68	1	8781	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	7777	-0-	-1313	-0-	65	1	7712	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 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
01	4898	X	4894	-0-	-4	-0-	73	1	4821	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	2722	-0-	-1860	-0-	135	1	2587	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3855	-0-	-1043	-0-	175	1	3680	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4038	-0-	-702	-0-	200	1	3838	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	161	1	4560	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3568	-0-	-1172	-0-	152	1	3416	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 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
01	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	9587	-0-	-70	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9699	-0-	-381	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9991	-0-	-425	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9468	-0-	-612	-0-	9468	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2505	-0-	-378	-0-	2499	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	2697	X	2507	-0-	-190	-0-	2501	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2906	2	2	9	Y	2	5	1			2
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					2
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3087	2	10	9	Y	9	8	1			3
06	DLQ G-10		3026	-0-	3026	3026	3025	2	1	9	Y	1					4

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
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	995	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					1
05	3100	N	4212	-0-	1112	1112	4194	2	18	9	Y	16	11	1			6
06	DLQ G-10		3779	-0-	3779	4891	3777	2	2	9	Y	2					8

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 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
01	2325	X	1695	-0-	-630	-0-	71	1	1624	2	N	-0-					-0-
02	2175	X	1150	-0-	-1025	-0-	77	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1712	-0-	-582	-0-	79	1	1633	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	986	-0-	-664	-0-	106	1	880	2	N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	166	1	1864	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	143	1	1431	2	N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 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
01	7719	X	2014	-0-	-5705	-0-	335	1	1679	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	2197	-0-	-4937	-0-	19	1	2178	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	2271	-0-	-4828	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	346	1	5589	2	N	-0-					-0-
05	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	304	1	7285	2	N	-0-					-0-
*06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	362	1	4662	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 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
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4055	-0-	-145	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 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
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	222	1	2914	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2585	-0-	-286	-0-	170	1	2415	2	N	-0-					-0-
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	140	1	3127	2	N	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	131	1	3294	2	N	-0-					-0-
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	127	1	3313	2	N	-0-					-0-
*06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	141	1	3113	2	N	-0-					-0-

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
01	5642	X	5343	-0-	-299	-0-	170	1	5173	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	4747	-0-	-502	-0-	146	1	4601	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4629	-0-	-951	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4295	-0-	-865	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
05	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4508	-0-	-652	-0-	4508	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
01	4402	X	4345	-0-	-57	-0-	4345	2			N	-0-					37
02	4118	X	3719	-0-	-399	-0-	3718	2	1	9	N	1	1	8			37
03	4402	X	3948	-0-	-454	-0-	3948	2			N	-0-					37
04	4200	X	3844	-0-	-356	-0-	3831	2	13	9	N	12					49
05	4340	X	3922	-0-	-418	-0-	3899	2	23	9	N	21					70
06	4200	X	3683	-0-	-517	-0-	3683	2			N	-0-					70

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
01	4867	X	4172	-0-	-695	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3775	-0-	-575	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3145	-0-	-1505	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4322	-0-	-148	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3473	-0-	-1146	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3982	-0-	-68	-0-	3982	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
01	7161	X	7018	-0-	-143	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6610	-0-	-31	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6832	-0-	-267	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6544	-0-	-236	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6821	-0-	-247	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6568	-0-	-272	-0-	6568	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
01	6634	X	5170	-0-	-1464	-0-	5170	2			Y	-0-					52
02	6206	X	4928	-0-	-1278	-0-	4911	2	17	9	Y	15	60	1			7
03	5735	X	5175	-0-	-560	-0-	5175	2			Y	-0-					7
04	5400	X	5013	-0-	-387	-0-	5003	2	10	9	Y	9					16
05	5456	X	5080	-0-	-376	-0-	5080	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		4916	-0-	4916	4916	4916	2			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	9796	X	8981	-0-	-815	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	8293	-0-	-929	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8929	-0-	-929	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8283	-0-	-1257	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8814	-0-	-827	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
*06	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3767	2	11	9	Y	10	6	1			4
*06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3917	2	2	9	Y	2					6

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 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
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2295	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	2900	N	2924	-0-	24	24	2920	2	4	9	Y	4	2	1			4
03	2571	N	2547	-0-	-24	-0-	2544	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	1768	2			Y	-0-					2
05	2015	X	1558	-0-	-457	-0-	1550	2	8	9	Y	7	4	1			5
06	DLQ G-10		1512	-0-	1512	1512	1511	2	1	9	Y	1					6

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 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
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	232	N	148	-0-	-84	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5022	X	4708	-0-	-314	-0-	4708	2			N	-0-					92
02	4698	X	4236	-0-	-462	-0-	4221	2	15	9	N	14					106
03	4991	X	4539	-0-	-452	-0-	4539	2			N	-0-					106
04	4800	X	4233	-0-	-567	-0-	4233	2			N	-0-					106
05	4960	X	4404	-0-	-556	-0-	4404	2			N	-0-					106
06	4560	X	4201	-0-	-359	-0-	4201	2			N	-0-					106

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

01	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4200	-0-	-527	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4356	-0-	-697	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4209	-0-	-681	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4317	-0-	-674	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4154	-0-	-376	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

01	5766	X	5546	-0-	-220	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
03	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5433	-0-	-117	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5439	-0-	-327	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4448	-0-	-1192	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

01	837	N	270	-0-	-567	-0-	270	1			N	-0-					-0-
02	1015	N	310	-0-	-705	-0-	281	1	29	2	N	-0-					-0-
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	1			N	-0-					-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	487	1	1332	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3373	-0-	273	273	509	1	2864	2	N	-0-					-0-
*06	1959	N	1686	-0-	-273	-0-	466	1	1220	2	N	-0-					-0-

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	286	1	2021	2	N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	248	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	929	-0-	-590	-0-	125	1	804	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	998	-0-	-802	-0-	292	1	706	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-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
01	4185	X	3550	-0-	-635	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3370	-0-	-429	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3713	-0-	-286	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3536	-0-	-304	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3561	-0-	-314	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3452	-0-	-148	-0-	3452	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	4247	X	3901	-0-	-346	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3511	-0-	-491	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3938	-0-	-340	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3675	-0-	-465	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3574	-0-	-236	-0-	3574	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
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	105	1	1852	2	N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	116	1	1720	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	935	-0-	-801	-0-	111	1	824	2	N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	118	1	2112	2	N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	124	1	2030	2	N	-0-					-0-
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	148	1	1845	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
01	4402	X	6	-0-	-4396	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	18	-0-	-4100	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	50	-0-	-3732	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	102	-0-	-3558	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	311	-0-	-1270	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					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
01	4898	X	4737	-0-	-161	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4572	-0-	-10	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4857	-0-	-41	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4604	-0-	-136	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4660	-0-	-238	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4130	-0-	-610	-0-	4130	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
01	5239	X	3786	-0-	-1453	-0-	45	1	3741	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	3675	-0-	-1226	-0-	46	1	3629	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4035	-0-	-646	-0-	66	1	3969	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3908	-0-	-172	-0-	58	1	3850	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3434	-0-	-565	-0-	72	1	3362	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3512	-0-	-388	-0-	78	1	3434	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
01	3906	X	3710	-0-	-196	-0-	3710	2			Y	-0-					26
02	3654	X	3541	-0-	-113	-0-	3531	2	10	9	Y	9					35
03	3782	X	3753	-0-	-29	-0-	3744	2	9	9	Y	8	38	1			5
04	3600	X	3565	-0-	-35	-0-	3555	2	10	9	Y	9					14
05	3782	X	3673	-0-	-109	-0-	3673	2			Y	-0-					14
06	DLQ G-10		3576	-0-	3576	3576	3573	2	3	9	Y	3					17

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
01	5952	X	5357	-0-	-595	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	4735	-0-	-833	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4816	-0-	-1136	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4869	-0-	-741	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5351	-0-	-105	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4908	-0-	-282	-0-	4908	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
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3759	2	10	9	Y	9	8	1			5
02	3538	X	3535	-0-	-3	-0-	3529	2	6	9	Y	5	4	1			6
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4344	2	4	9	Y	4	7	1			3
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			Y	-0-					3
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4669	2	13	9	Y	12	11	1			4
06	DLQ G-10		5705	-0-	5705	5705	5702	2	3	9	Y	3					7

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
01	3100	N	2634	-0-	-466	516	877	1	1757	2	N	-0-					-0-
02	3060	X	2544	-0-	-516	-0-	1042	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	1228	1	2336	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	X	772	-0-	-1148	-0-	737	1	35	2	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					103
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	82	1			22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4938	-0-	-427	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5283	-0-	-452	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4771	-0-	-779	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4940	-0-	-330	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4049	-0-	-1051	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 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
01	7409	X	7201	-0-	-208	-0-	7201	2			Y	-0-					50
02	6931	X	6765	-0-	-166	-0-	6747	2	18	9	Y	16					66
03	7409	X	7242	-0-	-167	-0-	7223	2	19	9	Y	17	73	1			10
04	7080	X	6958	-0-	-122	-0-	6939	2	19	9	Y	17	1	8			26
05	7316	X	7050	-0-	-266	-0-	7050	2			Y	-0-					26
06	DLQ G-10		6839	-0-	6839	6839	6831	2	8	9	Y	7					33

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 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
01	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	2944	2	28	9	Y	25	13	1			27
02	2871	X	2715	-0-	-156	-0-	2715	2			Y	-0-					27
03	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	2878	2	8	9	Y	7					34
04	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	2864	2	4	9	Y	4	1	8			37
05	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	2818	2	1	9	Y	1					38
06	2880	X	2657	-0-	-223	-0-	2657	2			Y	-0-					38

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4088	-0-	-1151	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5298	-0-	-67	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4566	-0-	-1169	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4473	-0-	-1077	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4945	-0-	-759	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4438	-0-	-1052	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 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
01	5425	X	4827	-0-	-598	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
02	5075	X	4104	-0-	-971	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4861	-0-	-533	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4726	-0-	-494	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4876	-0-	-53	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4381	-0-	-329	-0-	4381	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 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
01	5208	X	4871	-0-	-337	-0-	221	1	4650	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4764	-0-	-79	-0-	227	1	4537	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4350	-0-	-672	-0-	234	1	4116	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4406	-0-	-454	-0-	224	1	4182	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4802	-0-	-282	-0-	218	1	4584	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4172	-0-	-748	-0-	206	1	3966	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
01	6386	X	6146	-0-	-240	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5758	-0-	-216	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6173	-0-	-182	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5798	-0-	-352	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5890	-0-	-341	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5458	-0-	-512	-0-	5458	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
01	6820	X	6466	-0-	-354	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5769	-0-	-582	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6536	-0-	-5	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6066	-0-	-264	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6109	-0-	-370	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5702	-0-	-628	-0-	5702	2			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
01	1519	N	656	-0-	-863	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	384	-0-	-1588	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3251	-0-	151	151	3251	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3264	-0-	264	415	3264	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
01	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	8831	-0-	-391	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9243	-0-	-615	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8860	-0-	-680	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9035	-0-	-606	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8378	-0-	-832	-0-	8378	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
01	5053	X	3832	-0-	-1221	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3786	-0-	-680	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3695	-0-	-1234	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4040	-0-	-730	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4282	-0-	-647	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
*06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	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
01	6603	X	6198	-0-	-405	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5784	-0-	-190	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6223	-0-	-163	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5969	-0-	-211	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6047	-0-	-153	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
*06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-

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
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	16	1	3047	2	N	-0-					-0-
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	21	1	2687	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	21	1	3017	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2529	-0-	-291	-0-	7	1	2522	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2770	-0-	-113	-0-	2	1	2768	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3060	-0-	60	60	3060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	5146	X	4225	-0-	-921	-0-	106	1	4119	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	3066	-0-	-1748	-0-	77	1	2989	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4404	-0-	-742	-0-	78	1	4326	2	N	-0-					-0-
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3517	-0-	-743	-0-	3489	2	28	4	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
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	422	1	2813	2	N	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	370	1	2848	2	N	-0-					-0-
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	365	1	2443	2	N	-0-					-0-
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	387	1	2344	2	N	-0-					-0-
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	401	1	2673	2	N	-0-					-0-
*06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	402	1	2411	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
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	181	1	3101	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
02	3132	X	1063	-0-	-2069	-0-	208	1	844	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	327	1	2882	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	122	-0-	-3298	-0-	28	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
06	3180	X	1	-0-	-3179	-0-	1	1			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
01	5549	X	5420	-0-	-129	-0-	5420	2			Y	-0-					18
02	5191	X	5063	-0-	-128	-0-	5063	2			Y	-0-					18
03	5549	X	5477	-0-	-72	-0-	5444	2	33	9	Y	30					48
04	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	5174	2	10	9	Y	9					57
05	5549	X	5330	-0-	-219	-0-	5330	2			Y	-0-					57
06	5310	X	5118	-0-	-192	-0-	5118	2			Y	-0-					57

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	7192	X	7073	-0-	-119	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	5876	-0-	-852	-0-	22	1	5854	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6399	-0-	-793	-0-	54	1	6345	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6034	-0-	-926	-0-	63	1	5971	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6444	-0-	-624	-0-	27	1	6417	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6231	-0-	-609	-0-	11	1	6220	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 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
01	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	4226	-0-	-124	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4119	-0-	-291	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4400	-0-	-126	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4156	-0-	-224	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

01	6882	X	6389	-0-	-493	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5932	-0-	-506	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5741	-0-	-1141	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6166	-0-	-224	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6219	-0-	-260	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5958	-0-	-222	-0-	5958	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6293	X	5626	-0-	-667	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5006	-0-	-475	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5379	-0-	-356	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4709	-0-	-841	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4556	-0-	-1055	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5117	-0-	-313	-0-	5117	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

01	13237	X	12968	-0-	-269	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	11671	-0-	-596	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12071	-0-	-1042	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10639	-0-	-1901	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	10389	-0-	-2569	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11686	-0-	-854	-0-	11686	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

01	6510	X	5722	-0-	-788	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5551	-0-	-771	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5946	-0-	-812	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5787	-0-	-753	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5774	-0-	-519	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
*06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			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 #: 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
01	6944	X	6707	-0-	-237	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	6202	-0-	-149	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
03	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
05	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6581	-0-	-139	-0-	6581	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
01	9486	X	9133	-0-	-353	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	8056	-0-	-1630	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9351	-0-	-1003	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	5536	-0-	-4484	-0-	202	1	5334	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	4532	-0-	-4892	-0-	473	1	4059	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	2842	-0-	-6218	-0-	491	1	2351	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
01	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	329	1	2786	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	2644	-0-	-488	-0-	276	1	2368	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	329	1	2651	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2137	-0-	-893	-0-	212	1	1925	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1823	-0-	-1277	-0-	181	1	1642	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2407	-0-	-593	-0-	196	1	2211	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3739	-0-	-446	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3442	-0-	-357	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3647	-0-	-283	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3534	-0-	-403	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3446	-0-	-334	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 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
01	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	85	1	3247	2	N	-0-					-0-
02	3219	X	2294	-0-	-925	-0-	80	1	2214	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2414	-0-	-1027	-0-	118	1	2296	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3059	-0-	-271	-0-	123	1	2936	2	N	-0-					-0-
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	99	1	3398	2	N	-0-					-0-
*06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	100	1	3278	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 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
01	4247	X	3369	-0-	-878	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
02	3886	X	3561	-0-	-325	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	4002	-0-	-90	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3850	-0-	-20	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 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
01	5611	X	5263	-0-	-348	-0-	5252	2	11	9	Y	10	92	1			10
02	5249	X	5082	-0-	-167	-0-	5082	2			Y	-0-					10
03	5611	X	5386	-0-	-225	-0-	5386	2			Y	-0-					10
04	5370	X	5136	-0-	-234	-0-	5112	2	24	9	Y	22					32
05	5549	X	5157	-0-	-392	-0-	5157	2			Y	-0-					32
06	5250	X	5080	-0-	-170	-0-	5080	2			Y	-0-					32

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 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
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4362	-0-	-474	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
*06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 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
01	7161	X	6245	-0-	-916	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6127	-0-	-311	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5734	-0-	-1148	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5449	-0-	-1211	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6155	-0-	-572	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5674	-0-	-656	-0-	5674	2			N	-0-					-0-

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
01	4929	X	4279	-0-	-650	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4208	-0-	-194	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3899	-0-	-361	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4053	-0-	-349	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3819	-0-	-321	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	992	N	642	-0-	-350	-0-	196	1	446	2	N	-0-			-0-
02	1189	N	653	-0-	-536	-0-	144	1	509	2	N	-0-			-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	131	1	1408	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	138	1	972	2	N	-0-			-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	144	1	1339	2	N	-0-			-0-
*06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	145	1	1528	2	N	-0-			-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

01	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-			-0-
02	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-			-0-
03	8432	X	7868	-0-	-564	-0-	7868	2			N	-0-			-0-
04	8160	X	7532	-0-	-628	-0-	7532	2			N	-0-			-0-
05	8432	X	7160	-0-	-1272	-0-	7160	2			N	-0-			-0-
06	7920	X	1955	-0-	-5965	-0-	1955	2			N	-0-			-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-			-0-
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-			-0-
03	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	4726	2			N	-0-			-0-
04	4860	X	4642	-0-	-218	-0-	4642	2			N	-0-			-0-
05	5022	X	4554	-0-	-468	-0-	4554	2			N	-0-			-0-
06	4860	X	4484	-0-	-376	-0-	4484	2			N	-0-			-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-			-0-
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-			-0-
03	5363	X	5195	-0-	-168	-0-	5195	2			N	-0-			-0-
04	5220	X	4877	-0-	-343	-0-	4877	2			N	-0-			-0-
05	5394	X	4970	-0-	-424	-0-	4970	2			N	-0-			-0-
06	5220	X	4906	-0-	-314	-0-	4906	2			N	-0-			-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

01	5518	X	5204	-0-	-314	-0-	5204	2			N	-0-			-0-
02	5075	X	4979	-0-	-96	-0-	4979	2			N	-0-			-0-
03	5394	X	4973	-0-	-421	-0-	4973	2			N	-0-			-0-
04	5040	X	4679	-0-	-361	-0-	4679	2			N	-0-			-0-
05	5332	X	4320	-0-	-1012	-0-	4320	2			N	-0-			-0-
06	5160	X	5048	-0-	-112	-0-	5048	2			N	-0-			-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	20	1	6914	2	N	-0-			-0-
02	6728	X	5383	-0-	-1345	-0-	48	1	5335	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	6758	-0-	-434	-0-	4	1	6754	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	6773	-0-	-187	-0-	6773	2			N	-0-			-0-
05	7192	X	6814	-0-	-378	-0-	6814	2			N	-0-			-0-
06	6720	X	6031	-0-	-689	-0-	6031	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	11997	X	10724	-0-	-1273	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	9851	-0-	-937	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10309	-0-	-1192	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9714	-0-	-846	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
05	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9535	-0-	-845	-0-	9535	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
01	9145	X	8916	-0-	-229	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
02	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
03	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
04	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9354	-0-	-194	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8891	-0-	-379	-0-	8891	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
01	6417	X	3103	-0-	-3314	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	3133	-0-	-2464	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4331	-0-	-1404	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3978	-0-	-1572	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2927	-0-	-1273	-0-	2927	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
01	5549	X	5507	-0-	-42	-0-	1	1	5506	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	5032	-0-	-159	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5334	-0-	-215	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4924	-0-	-416	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4880	-0-	-638	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4810	-0-	-530	-0-	4810	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
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	232	1	3951	2	N	-0-					-0-
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
*06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

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
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	249	1	6729	2	N	-0-					-0-
02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	237	1	6750	2	N	-0-					-0-
03	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	283	1	7762	2	N	-0-					-0-
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	192	1	6217	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4382	-0-	-1446	-0-	243	1	4139	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5145	-0-	-495	-0-	200	1	4945	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9987	-0-	-150	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	8672	-0-	-811	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9523	-0-	-490	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9212	-0-	-478	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8855	-0-	-1158	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8466	-0-	-1194	-0-	8466	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 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

01	3286	X	1452	-0-	-1834	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	X	2324	-0-	-125	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
*06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4561	-0-	-89	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4225	-0-	-455	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4240	-0-	-596	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3967	-0-	-713	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	122	1	5408	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	4797	-0-	-104	-0-	109	1	4688	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4844	-0-	-395	-0-	119	1	4725	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3392	-0-	-1948	-0-	211	1	3181	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4732	-0-	-786	-0-	220	1	4512	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4706	-0-	-634	-0-	152	1	4554	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4841	-0-	-263	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4684	-0-	-772	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4542	-0-	-738	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4869	-0-	-339	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4633	-0-	-407	-0-	4633	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	10478	X	8656	-0-	-1822	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	7767	-0-	-2035	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	8047	-0-	-2431	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7621	-0-	-1469	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8381	-0-	-609	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	8113	-0-	-257	-0-	8113	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
01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
*06	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	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
01	6603	X	6019	-0-	-584	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5622	-0-	-555	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6124	-0-	-479	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5827	-0-	-233	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4022	-0-	-2240	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					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
01	7533	X	7407	-0-	-126	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7482	-0-	-82	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6763	-0-	-557	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6082	-0-	-1544	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6247	-0-	-1133	-0-	6247	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
01	11563	X	10855	-0-	-708	-0-	7	1	10848	2	N	-0-					-0-
02	10817	X	10376	-0-	-441	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	11002	-0-	-313	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10671	-0-	-279	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	11001	-0-	-97	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10557	-0-	-183	-0-	10557	2			N	-0-					-0-

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
01	13671	X	13371	-0-	-300	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	12254	-0-	-535	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12976	-0-	-602	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12451	-0-	-689	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12984	-0-	-594	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	12471	-0-	-459	-0-	12471	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
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	68	1	4877	2	N	-0-					-0-
02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	50	1	4791	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3494	-0-	-1218	-0-	92	1	3402	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3022	-0-	-1538	-0-	45	1	2977	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	2508	-0-	-2204	-0-	94	1	2414	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3804	-0-	-756	-0-	122	1	3682	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	6262	X	4007	-0-	-2255	-0-	174	1	3833	2	N	-0-			-0-
02	5742	X	2812	-0-	-2930	-0-	272	1	2540	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	3896	-0-	-2242	-0-	313	1	3583	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	2757	-0-	-2433	-0-	360	1	2397	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4561	-0-	-58	-0-	338	1	4223	2	N	-0-			-0-
*06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	364	1	4913	2	N	-0-			-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	6324	X	6266	-0-	-58	-0-	6266	2			N	-0-			-0-
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-			-0-
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-			-0-
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-			-0-
05	6479	X	6400	-0-	-79	-0-	6400	2			N	-0-			-0-
06	6270	X	6053	-0-	-217	-0-	6053	2			N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

01	10912	X	10605	-0-	-307	-0-	10605	2			N	-0-			-0-
02	10150	X	10023	-0-	-127	-0-	10023	2			N	-0-			-0-
03	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-			-0-
04	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-			-0-
05	10726	X	9800	-0-	-926	-0-	9800	2			N	-0-			-0-
06	10380	X	9791	-0-	-589	-0-	9791	2			N	-0-			-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

01	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-			-0-
02	8990	X	8911	-0-	-79	-0-	8911	2			N	-0-			-0-
03	9610	X	9342	-0-	-268	-0-	9342	2			N	-0-			-0-
04	9300	X	8861	-0-	-439	-0-	8861	2			N	-0-			-0-
05	9610	X	8775	-0-	-835	-0-	8775	2			N	-0-			-0-
06	9300	X	8099	-0-	-1201	-0-	8099	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

01	4371	X	3906	-0-	-465	-0-	362	1	3544	2	N	-0-			-0-
02	4089	X	1879	-0-	-2210	-0-	304	1	1575	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	848	-0-	-3368	-0-	848	2			N	-0-			-0-
04	3960	X	822	-0-	-3138	-0-	822	2			N	-0-			-0-
05	3906	X	1490	-0-	-2416	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
06	3780	X	901	-0-	-2879	-0-	901	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

01	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	3707	2			N	-0-			-0-
02	3770	X	3256	-0-	-514	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
03	4030	X	3420	-0-	-610	-0-	3420	2			N	-0-			-0-
04	3900	X	3223	-0-	-677	-0-	3223	2			N	-0-			-0-
05	3813	X	3213	-0-	-600	-0-	3213	2			N	-0-			-0-
06	3600	X	3000	-0-	-600	-0-	3000	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 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
01	7843	X	7842	-0-	-1	-0-	7842	3			N	-0-					-0-
02	7424	X	7336	-0-	-88	-0-	7336	3			N	-0-					-0-
03	7936	X	7624	-0-	-312	-0-	7624	3			N	-0-					-0-
04	7680	X	7297	-0-	-383	-0-	7297	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7459	-0-	-384	-0-	7459	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	6589	-0-	-1001	-0-	6589	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 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
01	4836	X	3981	-0-	-855	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3463	-0-	-887	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4251	-0-	-129	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
*06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1957	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2663	2	3	9	Y	3	1	1			3
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					1
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2018	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	2760	X	1674	-0-	-1086	-0-	1673	2	1	9	Y	1					3

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	87	1	8256	2	N	-0-					-0-
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	86	1	6731	2	N	-0-					-0-
03	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	73	1	8776	2	N	-0-					-0-
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	61	1	8247	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7771	-0-	-258	-0-	61	1	7710	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6592	-0-	-1178	-0-	56	1	6536	2	N	-0-					-0-

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
01	3410	X	2989	-0-	-421	-0-	2983	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	3045	X	2949	-0-	-96	-0-	2943	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3044	2	2	9	Y	2	5	1			2
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					2
05	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	3083	2	9	9	Y	8	7	1			3
*06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3101	2	1	9	Y	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
01	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2582	2	2	9	Y	2					28
02	2697	X	2434	-0-	-263	-0-	2424	2	10	9	Y	9	1	8			36
03	2883	X	2603	-0-	-280	-0-	2603	2			Y	-0-	22	1			14
04	2700	X	2555	-0-	-145	-0-	2555	2			Y	-0-					14
05	2697	X	2621	-0-	-76	-0-	2620	2	1	9	Y	1	1	8			14
*06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2586	2	19	9	Y	17					31

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
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					64
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					64
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					64
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					64
05	3379	X	3297	-0-	-82	-0-	3297	3			N	-0-					64
*06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5719	-0-	-661	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6537	-0-	-283	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5861	-0-	-739	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6001	-0-	-757	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5624	-0-	-826	-0-	5624	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

01	4154	X	3731	-0-	-423	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3491	-0-	-366	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3527	-0-	-596	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3161	-0-	-739	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3475	-0-	-125	-0-	3475	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

01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6881	2	8	9	Y	7	9	1			4
02	6293	X	5507	-0-	-786	-0-	5497	2	10	9	Y	9	5	1			8
03	6231	X	5810	-0-	-421	-0-	5804	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	6660	X	5500	-0-	-1160	-0-	5500	2			Y	-0-					4
05	6882	X	5376	-0-	-1506	-0-	5361	2	15	9	Y	14	13	1			5
06	6660	X	5730	-0-	-930	-0-	5728	2	2	9	Y	2					7

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

01	4712	X	4669	-0-	-43	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4087	-0-	-321	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4360	-0-	-352	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4076	-0-	-484	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4427	-0-	-285	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4418	-0-	-112	-0-	4418	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7145 - 10585

01	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
02	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
03	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	18844	2			N	-0-					-0-
04	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	18368	2			N	-0-					-0-
05	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	18746	2			N	-0-					-0-
*06	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	17824	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

01	7471	X	6542	-0-	-929	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6868	-0-	-179	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7294	-0-	-394	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	1716	-0-	-5724	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	4520	-0-	-3168	-0-	104	1	4416	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

01	3162	X	2987	-0-	-175	-0-	159	1	2828	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2713	-0-	-100	-0-	181	1	2532	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	1785	-0-	-1160	-0-	196	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	227	1	2907	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1798	-0-	-1178	-0-	101	1	1697	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

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
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	3704	-0-	-2299	-0-	195	1	3509	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5850	-0-	-1218	-0-	309	1	5541	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	3302	-0-	-3538	-0-	249	1	3053	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	457	-0-	-6611	-0-	326	1	131	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	743	-0-	-5677	-0-	239	1	504	2	N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

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
01	6417	X	6152	-0-	-265	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
02	6032	X	5753	-0-	-279	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6279	-0-	-169	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5861	-0-	-379	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6132	-0-	-161	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5690	-0-	-400	-0-	5690	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

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
01	9517	X	9040	-0-	-477	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
02	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9541	-0-	-658	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7480	-0-	-2390	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8280	-0-	-1919	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8004	-0-	-1776	-0-	8004	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

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
01	6169	X	5733	-0-	-436	-0-	5724	2	9	9	Y	8					54
02	5771	X	5446	-0-	-325	-0-	5444	2	2	9	Y	2	23	1			33
03	6014	X	5680	-0-	-334	-0-	5680	2			Y	-0-					33
04	5760	X	5407	-0-	-353	-0-	5392	2	15	9	Y	14					47
05	5952	X	5279	-0-	-673	-0-	5279	2			Y	-0-					47
06	5640	X	5213	-0-	-427	-0-	5204	2	9	9	Y	8					55

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

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
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	486	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	335	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	395	1	1403	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	338	-0-	-1462	-0-	75	1	263	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	N	114	-0-	-1626	-0-	114	1			N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

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
01	2418	N	2302	-0-	-116	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	2115	-0-	-89	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1986	-0-	-234	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1939	-0-	-41	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	2945	X	394	-0-	-2551	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	120	-0-	-2635	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	742	-0-	-2203	-0-	92	1	650	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	1435	-0-	-1415	-0-	59	1	1376	2	N	-0-					-0-
05	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	109	1	1868	2	N	-0-					-0-
*06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	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
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4311	-0-	-329	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4943	-0-	-17	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4699	-0-	-101	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4081	-0-	-879	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4203	-0-	-597	-0-	4203	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
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	100	1	4107	2	N	-0-					-0-
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	63	1	4288	2	N	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	66	1	4213	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	61	1	4379	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3496	-0-	-689	-0-	63	1	3433	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3750	-0-	-300	-0-	53	1	3697	2	N	-0-					-0-

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
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4163	2	19	9	Y	17					40
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3960	2	3	9	Y	3					43
03	4247	X	4045	-0-	-202	-0-	4043	2	2	9	Y	2					45
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			Y	-0-					45
05	4247	X	4135	-0-	-112	-0-	4135	2			Y	-0-					45
*06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			Y	-0-					45

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
01	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
03	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
05	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
*06	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	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
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	258	1	4145	2	N	-0-					-0-
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	178	1	2068	2	N	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	207	1	3498	2	N	-0-					-0-
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	244	1	4891	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	167	1	5227	2	N	-0-					-0-
*06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	218	1	4492	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
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
*06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	5766	X	5513	-0-	-253	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5377	-0-	-513	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5170	-0-	-530	-0-	5170	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
01	10416	X	9290	-0-	-1126	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8502	-0-	-1242	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9118	-0-	-802	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9096	-0-	-504	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8445	-0-	-555	-0-	8445	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
01	1829	X	1494	-0-	-335	-0-	221	1	1273	3	N	-0-					-0-
02	1711	X	7	-0-	-1704	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	161	-0-	-1668	-0-	161	1			N	-0-					-0-
04	1680	X	473	-0-	-1207	-0-	305	1	168	3	N	-0-					-0-
05	1488	X	364	-0-	-1124	-0-	282	1	82	3	N	-0-					-0-
06	1440	X	810	-0-	-630	-0-	308	1	502	3	N	-0-					-0-

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
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	150	1	2356	2	N	-0-					-0-
02	1508	X	1107	-0-	-401	-0-	117	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	456	-0-	-1156	-0-	147	1	309	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	526	-0-	-1034	-0-	105	1	421	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	152	-0-	-1460	-0-	46	1	106	2	N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					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
01	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3635	-0-	-657	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3629	-0-	-959	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3808	-0-	-362	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3862	-0-	-323	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3536	-0-	-394	-0-	3536	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
01	9765	X	9427	-0-	-338	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
02	9135	X	9009	-0-	-126	-0-	9009	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	9522	-0-	-243	-0-	9522	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	9336	-0-	-114	-0-	9336	3			N	-0-					-0-
05	9734	X	9626	-0-	-108	-0-	9626	3			N	-0-					-0-
06	9330	X	9089	-0-	-241	-0-	9089	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
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
02	1218	X	749	-0-	-469	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	186	-0-	-1116	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	122	-0-	-1138	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	806	N	130	-0-	-676	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	4960	X	2631	-0-	-2329	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	2316	-0-	-2324	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4369	-0-	-591	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3487	-0-	-1313	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2654	-0-	-1097	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	1860	-0-	-2370	-0-	1860	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
01	3100	X	2635	-0-	-465	-0-	249	1	2386	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2597	-0-	-303	-0-	274	1	2323	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2256	-0-	-720	-0-	277	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2375	-0-	-505	-0-	259	1	2116	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	266	1	2384	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2312	-0-	-388	-0-	253	1	2059	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	9765	X	9710	-0-	-55	-0-	9710	3			N	-0-					-0-
02	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	3			N	-0-					-0-
03	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	3			N	-0-					-0-
04	9390	X	9128	-0-	-262	-0-	9128	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	9580	-0-	-123	-0-	9580	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	9262	-0-	-128	-0-	9262	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
01	4588	X	4368	-0-	-220	-0-	173	1	4195	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	3403	-0-	-889	-0-	187	1	3216	2	N	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	156	1	4929	2	N	-0-					-0-
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	148	1	4357	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3888	-0-	-545	-0-	156	1	3732	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3633	-0-	-1287	-0-	159	1	3474	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
01	7967	X	7670	-0-	-297	-0-	7670	2			N	-0-					70
02	7395	X	6896	-0-	-499	-0-	6882	2	14	9	N	13					83
03	7905	X	7747	-0-	-158	-0-	7741	2	6	9	N	5					88
04	7650	X	7291	-0-	-359	-0-	7291	2			N	-0-					88
05	7905	X	7259	-0-	-646	-0-	7259	2			N	-0-					88
06	7500	X	6969	-0-	-531	-0-	6969	2			N	-0-					88

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	5394	X	5239	-0-	-155	-0-	159	1	5080	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	4550	-0-	-380	-0-	146	1	4404	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4461	-0-	-809	-0-	207	1	4254	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	1912	-0-	-3188	-0-	362	1	1550	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4572	-0-	-667	-0-	343	1	4229	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4533	-0-	-537	-0-	323	1	4210	2	N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	215	1	4343	2	N	-0-					-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	256	1	4284	2	N	-0-					-0-
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	276	1	4011	2	N	-0-					-0-
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	234	1	3735	2	N	-0-					-0-
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	188	1	3518	2	N	-0-					-0-
*06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	120	1	3673	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
*06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	112	1	2395	2	N	-0-					-0-
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	71	1	1952	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	782	-0-	-1698	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	832	-0-	-1598	-0-	5	1	827	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1610	-0-	-901	-0-	44	1	1566	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	1086	-0-	-1344	-0-	241	1	845	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

01	5115	X	4764	-0-	-351	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4365	-0-	-420	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	5001	-0-	-21	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4739	-0-	-121	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4669	-0-	-161	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3770	-0-	-319	-0-	1	1	3769	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3561	-0-	-810	-0-	5	1	3556	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3497	-0-	-733	-0-	1	1	3496	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3655	-0-	-592	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3613	-0-	-407	-0-	3613	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
01	2356	N	492	-0-	-1864	-0-	126	1	366	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	30	-0-	-1565	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	837	N	12	-0-	-825	-0-	12	1			N	-0-					-0-
04	480	N	17	-0-	-463	-0-	17	1			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 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
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3285	-0-	-166	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
*06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 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
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
*06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 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
01	6603	X	5888	-0-	-715	-0-	5869	2	19	9	Y	17	63	1			17
02	6177	X	5590	-0-	-587	-0-	5571	2	19	9	Y	17					34
03	6417	X	5384	-0-	-1033	-0-	5377	2	7	9	Y	6					40
04	6210	X	5714	-0-	-496	-0-	5695	2	19	9	Y	17					57
05	6417	X	5855	-0-	-562	-0-	5849	2	6	9	Y	5					62
*06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6041	2	8	9	Y	7					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 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
01	4898	X	4457	-0-	-441	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4158	-0-	-279	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4394	-0-	-318	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4231	-0-	-149	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4139	-0-	-325	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3920	-0-	-400	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 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
01	7161	X	6407	-0-	-754	-0-	6407	2			Y	-0-					84
02	6467	X	5787	-0-	-680	-0-	5787	2			Y	-0-					84
03	6541	X	6332	-0-	-209	-0-	6332	2			Y	-0-	71	1			13
04	6270	X	3692	-0-	-2578	-0-	3692	2			Y	-0-					13
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					13
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					13

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
01	4247	X	217	-0-	-4030	-0-	217	1			N	-0-					-0-
02	3973	X	879	-0-	-3094	-0-	330	1	549	2	N	-0-					-0-
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	281	1	5273	2	N	-0-					-0-
04	210	X	114	-0-	-96	-0-	114	1			N	-0-					-0-
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	272	1	1978	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	3775	-0-	-1595	-0-	351	1	3424	2	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
01	5084	X	127	-0-	-4957	-0-	127	1			N	-0-					-0-
02	4756	X	97	-0-	-4659	-0-	97	1			N	-0-					-0-
03	4681	X	1471	-0-	-3210	-0-	98	1	1373	2	N	-0-					-0-
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	100	1	4654	2	N	-0-					-0-
05	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	91	1	5317	2	N	-0-					-0-
*06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	85	1	4079	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
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
02	2784	N	2445	-0-	-339	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2515	-0-	-337	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
*06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	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
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3812	-0-	-74	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3927	-0-	-227	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3656	-0-	-514	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4135	-0-	-174	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3893	-0-	-277	-0-	3893	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
01	3162	X	2477	-0-	-685	-0-	366	1	2111	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	1778	-0-	-1180	-0-	335	1	1443	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	1871	-0-	-1105	-0-	275	1	1596	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2671	-0-	-209	-0-	372	1	2299	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2378	-0-	-598	-0-	367	1	2011	2	N	-0-					-0-
*06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	375	1	4199	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	4898	X	4702	-0-	-196	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4082	-0-	-471	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4485	-0-	-382	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4194	-0-	-516	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4314	-0-	-398	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4139	-0-	-421	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

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
01	7223	X	5512	-0-	-1711	-0-	114	1	5398	2	Y	-0-					24
02	7250	X	5745	-0-	-1505	-0-	34	1	5653	2	Y	53	65	1			12
							58	9									
03	7750	X	6009	-0-	-1741	-0-	28	1	5971	2	Y	9					21
							10	9									
04	7500	X	5380	-0-	-2120	-0-	27	1	5353	2	Y	-0-					21
05	6138	X	5123	-0-	-1015	-0-	32	1	5091	2	Y	-0-					21
06	5940	X	4857	-0-	-1083	-0-	19	1	4838	2	Y	-0-					21

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
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	129	1	5383	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4293	-0-	-724	-0-	149	1	4144	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4366	-0-	-904	-0-	195	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4509	-0-	-831	-0-	131	1	4378	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4312	-0-	-1206	-0-	119	1	4193	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3622	-0-	-1718	-0-	114	1	3508	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
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	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
01	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3582	-0-	-420	-0-	8	1	3574	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3811	-0-	-374	-0-	13	1	3798	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3900	-0-	-150	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3623	-0-	-438	-0-	64	1	3559	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2593	-0-	-1337	-0-	17	1	2576	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
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	160	1	677	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	598	-0-	-562	-0-	131	1	467	2	N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	161	1	474	2	N	-0-					-0-
04	810	N	579	-0-	-231	-0-	164	1	414	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	173	1	414	2	N	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	170	1	401	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 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
01	4588	X	4493	-0-	-95	-0-	4493	2			N	-0-			-0-
02	4292	X	3771	-0-	-521	-0-	3771	2			N	-0-			-0-
03	4588	X	4229	-0-	-359	-0-	4229	2			N	-0-			-0-
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-			-0-
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-			-0-
*06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-			-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	104	1	3715	2	N	-0-			-0-
02	3712	X	3485	-0-	-227	-0-	98	1	3387	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3754	-0-	-90	-0-	105	1	3649	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	102	1	3490	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	97	1	3541	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3396	-0-	-294	-0-	75	1	3321	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

01	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
02	2755	X	2128	-0-	-627	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
03	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
04	2640	N	2620	-0-	-20	-0-	2620	2			N	-0-			-0-
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-			-0-
*06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

01	8711	X	8031	-0-	-680	-0-	8031	2			N	-0-			-0-
02	7975	X	7351	-0-	-624	-0-	7351	2			N	-0-			-0-
03	8525	X	8342	-0-	-183	-0-	8342	2			N	-0-			-0-
04	8250	X	7876	-0-	-374	-0-	7876	2			N	-0-			-0-
05	8525	X	8012	-0-	-513	-0-	8012	2			N	-0-			-0-
06	8070	X	7595	-0-	-475	-0-	7595	2			N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

01	2976	X	161	-0-	-2815	-0-	150	1	11	2	N	-0-			-0-
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					N	-0-			-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

01	7223	X	7201	-0-	-22	-0-	7201	2			N	-0-			-0-
02	6757	X	6402	-0-	-355	-0-	6402	2			N	-0-			-0-
03	7223	X	6808	-0-	-415	-0-	6808	2			N	-0-			-0-
04	6990	X	6507	-0-	-483	-0-	6507	2			N	-0-			-0-
05	7223	X	6500	-0-	-723	-0-	6500	2			N	-0-			-0-
06	6960	X	6245	-0-	-715	-0-	6245	2			N	-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 #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	41	1	2939	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2682	-0-	-160	-0-	6	1	2676	2	N	-0-					-0-
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2596	-0-	-884	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

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
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	88	1	2503	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	2382	-0-	-141	-0-	98	1	2284	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	118	1	2208	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2328	-0-	-192	-0-	127	1	2201	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2323	-0-	-219	-0-	133	1	2190	2	N	-0-					-0-
*06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	125	1	2168	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
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	119	1	3315	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	2894	-0-	-267	-0-	134	1	2760	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	159	1	3164	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3123	-0-	-147	-0-	159	1	2964	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	136	1	3097	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	130	1	2907	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
01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6646	-0-	-285	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6557	-0-	-852	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6082	-0-	-1088	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6755	-0-	-623	-0-	9	1	6746	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6367	-0-	-773	-0-	5	1	6362	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
01	2666	X	2598	-0-	-68	-0-	157	1	2441	2	Y	-0-					32
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	153	1	2365	2	Y	-0-					32
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	158	1	2340	2	Y	-0-					32
04	2520	X	2168	-0-	-352	-0-	138	1	2030	2	Y	-0-					32
05	2697	X	2233	-0-	-464	-0-	145	1	2088	2	Y	-0-					32
06	2430	N	2033	-0-	-397	-0-	138	1	1895	2	Y	-0-					32

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
01	3751	X	3104	-0-	-647	-0-	234	1	2870	2	Y	-0-					53
02	3103	X	2902	-0-	-201	-0-	222	1	2680	2	Y	-0-					53
03	3348	X	2342	-0-	-1006	-0-	167	1	2175	2	Y	-0-					53
04	3240	X	2384	-0-	-856	-0-	155	1	2225	2	Y	4					57
							4	9									
05	3348	X	2454	-0-	-894	-0-	166	1	2288	2	Y	-0-					57
06	3000	X	2913	-0-	-87	-0-	182	1	2731	2	Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	5115	X	4938	-0-	-177	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4531	-0-	-167	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4743	-0-	-217	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4501	-0-	-269	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4564	-0-	-365	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4490	-0-	-280	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

01	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7332	-0-	-263	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6692	-0-	-748	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6910	-0-	-778	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6618	-0-	-822	-0-	6618	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

01	3007	X	2238	-0-	-769	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2375	-0-	-632	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1883	-0-	-1027	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

01	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	3129	2			Y	-0-					66
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					66
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					66
04	3030	X	2567	-0-	-463	-0-	2567	2			Y	-0-					66
05	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	3072	2			Y	-0-					66
06	3120	X	3031	-0-	-89	-0-	3031	2			Y	-0-					66

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

01	4340	X	4299	-0-	-41	-0-	44	1	4255	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3784	-0-	-276	-0-	37	1	3747	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3620	-0-	-720	-0-	31	1	3589	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	2647	-0-	-1553	-0-	36	1	2611	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3490	-0-	-819	-0-	29	1	3461	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3582	-0-	-588	-0-	27	1	3555	2	N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

01	4991	X	4915	-0-	-76	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	8	1	4967	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4632	-0-	-138	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4806	-0-	-123	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4495	-0-	-305	-0-	4495	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 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
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	484	1	2505	3	Y	-0-					3
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	470	1	2271	3	Y	-0-					3
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	448	1	2207	3	Y	2					5
							2	9									
04	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	300	1	1438	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	356	1	1464	3	Y	-0-					1
06	2880	X	1283	-0-	-1597	-0-	344	1	939	3	Y	-0-					1

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
01	3937	X	3512	-0-	-425	-0-	3509	2	3	9	Y	3					40
02	3683	X	3455	-0-	-228	-0-	3441	2	14	9	Y	13					53
03	3937	X	3692	-0-	-245	-0-	3692	2			Y	-0-	32	1			21
04	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	3572	2			Y	-0-					21
05	3844	X	3605	-0-	-239	-0-	3605	2			Y	-0-					21
*06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3695	2	23	9	Y	21					42

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
01	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3948	-0-	-518	-0-	16	1	3932	2	N	-0-					-0-
03	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	10	1	5386	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3876	-0-	-744	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4670	-0-	-104	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4468	-0-	-152	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

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
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	327	1	3465	3	N	-0-					-0-
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	315	1	2143	3	N	-0-					-0-
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	325	1	2755	3	N	-0-					-0-
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	361	1	2205	3	N	-0-					-0-
05	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	383	1	5471	3	N	-0-					-0-
*06	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	239	1	6930	3	N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 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
01	8060	X	7718	-0-	-342	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	7184	-0-	-269	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7416	-0-	-458	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7015	-0-	-605	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7424	-0-	-295	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7002	-0-	-468	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 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
01	5270	X	3978	-0-	-1292	-0-	110	1	3868	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4063	-0-	-1012	-0-	97	1	3966	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	3861	-0-	-1905	-0-	186	1	3675	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5222	-0-	-358	-0-	3	1	5219	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5434	-0-	-332	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
*06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 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
01	4495	X	3245	-0-	-1250	-0-	67	1	3178	2	N	-0-			-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	71	1	3462	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3659	-0-	-216	-0-	75	1	3584	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3091	-0-	-659	-0-	72	1	3019	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	1919	-0-	-1956	-0-	62	1	1857	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	2202	-0-	-1458	-0-	81	1	2121	2	N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 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
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	141	1	4756	2	N	-0-			-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	139	1	3287	2	N	-0-			-0-
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	154	1	4925	2	N	-0-			-0-
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	152	1	4013	2	N	-0-			-0-
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	154	1	2931	2	N	-0-			-0-
*06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	146	1	1669	2	N	-0-			-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 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
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	144	1	1734	2	N	-0-			47
02	1885	N	1806	-0-	-79	-0-	113	1	1693	2	N	-0-			47
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	130	1	1698	2	N	-0-			47
04	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	105	1	1667	2	N	-0-			47
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	95	1	1875	2	N	-0-			47
*06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	99	1	1808	2	N	-0-			47

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 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
01	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	176	1	1088	2	Y	-0-			33
02	1595	N	1218	-0-	-377	-0-	216	1	1002	2	Y	-0-			33
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	238	1	1404	2	Y	-0-			33
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	135	1	1328	2	Y	5			38
							6	9							
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	171	1	1783	2	Y	-0-			38
06	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	183	1	1384	2	Y	-0-			38

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 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
01	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2165	-0-	-85	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 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
01	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	349	1	8357	2	N	-0-					-0-
02	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	301	1	7825	2	N	-0-					-0-
03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	386	1	7291	2	N	-0-					-0-
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	455	1	4428	2	N	-0-					-0-
05	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	458	1	6832	2	N	-0-					-0-
*06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	392	1	6882	2	N	-0-					-0-

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
01	9765	X	8844	-0-	-921	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8535	-0-	-600	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7868	-0-	-1463	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7400	-0-	-1150	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8594	-0-	-520	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
*06	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 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
01	7316	X	6644	-0-	-672	-0-	1	1	6643	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	6110	-0-	-560	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6582	-0-	-548	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6231	-0-	-669	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6231	-0-	-713	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6025	-0-	-395	-0-	6025	2			N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 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
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 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
01	4030	X	3495	-0-	-535	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	2656	-0-	-1114	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3512	-0-	-84	-0-	1	1	3511	2	N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3216	-0-	-174	-0-	1	1	3215	2	N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 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
01	7812	X	6944	-0-	-868	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6757	-0-	-551	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7167	-0-	-335	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6900	-0-	-120	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7080	-0-	-174	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6558	-0-	-432	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 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
01	6851	X	6650	-0-	-201	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6203	-0-	-206	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6550	-0-	-301	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6336	-0-	-204	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6528	-0-	-199	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6232	-0-	-218	-0-	6232	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	11191	-0-	-341	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	5961	-0-	-4624	-0-	57	1	5904	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	9430	-0-	-1885	-0-	13	1	9417	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	9811	-0-	-1139	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10576	-0-	-739	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9374	-0-	-1456	-0-	3	1	9371	2	N	-0-					-0-

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
01	6262	X	6250	-0-	-12	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6043	-0-	-281	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5709	-0-	-411	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5809	-0-	-515	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5553	-0-	-507	-0-	5553	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
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4280	-0-	-10	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4019	-0-	-271	-0-	4019	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
01	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	71	1	8070	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	89	1	7509	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	121	1	7629	2	N	-0-					-0-
04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	151	1	6601	2	N	-0-					-0-
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	144	1	6543	2	N	-0-					-0-
*06	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	144	1	6339	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
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
*06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	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
01	5146	X	4922	-0-	-224	-0-	4922	2			Y	-0-					23
02	4814	X	4645	-0-	-169	-0-	4627	2	18	9	Y	16	32	1			7
03	5115	X	4769	-0-	-346	-0-	4759	2	10	9	Y	9					16
04	4860	X	4721	-0-	-139	-0-	4721	2			Y	-0-					16
05	5022	X	4934	-0-	-88	-0-	4934	2			Y	-0-					16
*06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3191	-0-	-139	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

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
01	4619	X	3598	-0-	-1021	-0-	108	1	3490	2	Y	-0-					23
02	4060	X	3468	-0-	-592	-0-	153	1	3297	2	Y	16	32	1			7
							18	9									
03	4216	X	3746	-0-	-470	-0-	145	1	3591	2	Y	9					16
							10	9									
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	216	1	3578	2	Y	-0-					16
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	155	1	4287	2	Y	-0-					16
*06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	190	1	3681	2	Y	-0-					16

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	994	-0-	-224	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	969	-0-	-674	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	747	-0-	-483	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	605	-0-	-449	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	930	N	543	-0-	-387	-0-	543	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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
01	5611	X	4813	-0-	-798	-0-	65	1	4748	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4793	-0-	-340	-0-	84	1	4709	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4972	-0-	-732	-0-	95	1	4877	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4435	-0-	-1085	-0-	136	1	4299	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	4698	-0-	-1006	-0-	137	1	4561	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4235	-0-	-715	-0-	140	1	4095	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	10075	X	8804	-0-	-1271	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
02	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
03	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
04	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9623	-0-	-328	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9090	-0-	-540	-0-	9090	2			N	-0-					-0-

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
01	4681	X	3606	-0-	-1075	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4060	-0-	-319	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4267	-0-	-414	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4022	-0-	-448	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3899	-0-	-441	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3896	-0-	-304	-0-	3896	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
01	5921	X	4943	-0-	-978	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	4402	-0-	-992	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5094	-0-	-610	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4962	-0-	-468	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5309	-0-	-23	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4915	-0-	-5	-0-	4915	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
01	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	99	1	3906	2	N	-0-					140
02	3828	X	3805	-0-	-23	-0-	69	1	3718	2	N	16					156
							18	9									
03	4123	X	3622	-0-	-501	-0-	87	1	3528	2	N	6					162
							7	9									
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	145	1	3984	2	N	-0-					162
05	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	134	1	3877	2	N	-0-					162
06	3930	X	3889	-0-	-41	-0-	124	1	3722	2	N	39	173	1			28
							43	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	361	1	5921	2	N	-0-					-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	338	1	3961	2	N	-0-					-0-
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	366	1	2966	2	N	-0-					-0-
04	210	X	175	-0-	-35	-0-	113	1	62	2	N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	8835	X	7383	-0-	-1452	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7205	-0-	-828	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6941	-0-	-1429	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7648	-0-	-212	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7883	-0-	-239	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
*06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 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
01	10633	X	10185	-0-	-448	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9260	-0-	-484	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
03	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9478	-0-	-542	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
*06	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	10654	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 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
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	299	1	4020	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2540	-0-	-389	-0-	261	1	2279	2	N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	314	1	3316	2	N	-0-					-0-
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	321	1	4093	2	N	-0-					-0-
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	315	1	3438	2	N	-0-					-0-
*06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	303	1	3748	2	N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1240	-0-	1240	1240	1240	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	1242	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1242					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 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
01	6417	X	5969	-0-	-448	-0-	5969	2			Y	-0-					37
02	6003	X	5157	-0-	-846	-0-	5157	2			Y	-0-					37
03	6045	X	5205	-0-	-840	-0-	5204	2	1	9	Y	1	32	1			6
04	5850	X	1261	-0-	-4589	-0-	1261	2			Y	-0-					6
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					6
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					6

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9438	-0-	-730	-0-	9438	3			N	-0-					-0-
02	9512	X	8736	-0-	-776	-0-	8736	3			N	-0-					-0-
03	9517	X	9445	-0-	-72	-0-	9445	3			N	-0-					-0-
04	9120	X	8836	-0-	-284	-0-	8836	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	7170	-0-	-2254	-0-	7170	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	4808	-0-	-4342	-0-	4808	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
01	2976	X	1965	-0-	-1011	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	1635	-0-	-1149	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2039	-0-	-841	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1763	-0-	-1117	-0-	1763	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5369	2	13	9	Y	12	10	1			6
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4939	2	8	9	Y	7	5	1			8
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5118	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			Y	-0-					4
05	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5870	2	18	9	Y	16	14	1			6
*06	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5827	2	2	9	Y	2					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
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
03	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
05	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
*06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	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
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	2631	-0-	-1632	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2982	-0-	-1575	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	1141	-0-	-3269	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	920	-0-	-3637	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	1139	-0-	-3271	-0-	1139	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
01	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7680	-0-	-163	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7459	-0-	-281	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7445	-0-	-553	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7016	-0-	-724	-0-	5	1	7011	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
01	6603	X	5281	-0-	-1322	-0-	240	1	5041	2	N	-0-					-0-
02	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	293	1	5862	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5468	-0-	-236	-0-	294	1	5174	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5290	-0-	-230	-0-	269	1	5021	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6358	-0-	-214	-0-	289	1	6069	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5922	-0-	-438	-0-	292	1	5630	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	54	1	5134	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	4587	-0-	-836	-0-	58	1	4529	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4730	-0-	-912	-0-	67	1	4663	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4898	-0-	-412	-0-	27	1	4871	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	2887	-0-	-2321	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

01	6355	X	6190	-0-	-165	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5299	-0-	-791	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5805	-0-	-705	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5592	-0-	-708	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5835	-0-	-458	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5950	-0-	-50	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

01	5952	X	4524	-0-	-1428	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4211	-0-	-371	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
05	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5331	-0-	-99	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

01	3689	X	3229	-0-	-460	-0-	172	1	3057	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	2836	-0-	-441	-0-	170	1	2666	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2840	-0-	-663	-0-	165	1	2675	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	1891	-0-	-1499	-0-	183	1	1708	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	918	-0-	-2585	-0-	54	1	864	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	267	1	2210	2	N	-0-					-0-
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	231	1	2307	2	N	-0-					-0-
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	226	1	2087	2	N	-0-					-0-
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	253	1	2319	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	265	1	2434	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	262	1	2334	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	5642	X	4165	-0-	-1477	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	3491	-0-	-1526	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5422	-0-	-188	-0-	5422	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 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
01	5270	X	4733	-0-	-537	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4648	-0-	-282	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5201	-0-	-69	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
*06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	147	1	1887	3	Y	10					50
							11	9									
02	1276	N	1115	-0-	-161	-0-	161	1	935	3	Y	17					67
							19	9									
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	197	1	1148	3	Y	-0-					67
04	1980	N	1236	-0-	-744	-0-	139	1	1072	3	Y	23	62	1			28
							25	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	103	1	1347	3	Y	-0-					28
06	1290	N	971	-0-	-319	-0-	168	1	803	3	Y	-0-					28

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 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
01	5208	X	4487	-0-	-721	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4066	-0-	-574	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4388	-0-	-200	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3951	-0-	-489	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4041	-0-	-547	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3954	-0-	-396	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 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
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	122	1	5224	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	4969	-0-	-19	-0-	86	1	4883	2	N	-0-					-0-
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	99	1	5614	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4717	-0-	-443	-0-	86	1	4631	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4828	-0-	-504	-0-	98	1	4730	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	3321	-0-	-2199	-0-	80	1	3241	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 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
01	3410	X	2950	-0-	-460	-0-	2946	2	4	9	Y	4					28
02	3190	X	2899	-0-	-291	-0-	2898	2	1	9	Y	1	12	1			17
03	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	3052	2			Y	-0-					17
04	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	3046	2	8	9	Y	7					24
05	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	3162	2			Y	-0-					24
*06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3088	2	7	9	Y	6					30

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
01	5115	X	4285	-0-	-830	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	3958	-0-	-827	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3439	-0-	-839	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3505	-0-	-635	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3654	-0-	-624	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3599	-0-	-541	-0-	3599	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
01	6324	X	5455	-0-	-869	-0-	90	1	5365	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	5182	-0-	-473	-0-	96	1	5086	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5642	-0-	-403	-0-	44	1	5598	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5212	-0-	-638	-0-	56	1	5156	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5389	-0-	-160	-0-	114	1	5275	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5111	-0-	-349	-0-	129	1	4982	2	N	-0-					-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
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3652	2	6	9	Y	5					30
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3442	2	1	9	Y	1	13	1			18
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					18
04	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	3488	2	9	9	Y	8					26
05	3689	X	3464	-0-	-225	-0-	3464	2			Y	-0-					26
06	3570	X	3406	-0-	-164	-0-	3399	2	7	9	Y	6					32

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
01	2511	N	2202	-0-	-309	-0-	2187	2	15	9	N	14					81
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2130	2	9	9	N	8					89
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2352	2	12	9	N	11					100
04	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	2029	2			N	-0-					100
05	2294	N	1006	-0-	-1288	-0-	1003	2	3	9	N	3					103
*06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2368	2	3	9	N	3					106

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
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	193	1	3383	2	N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	137	1	3396	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1137	-0-	-1622	-0-	195	1	942	2	N	-0-					-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	171	1	3047	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	1784	-0-	-1347	-0-	245	1	1539	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	1738	-0-	-1292	-0-	216	1	1522	2	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
01	4247	X	3969	-0-	-278	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3687	-0-	-199	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3868	-0-	-286	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3689	-0-	-331	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3534	-0-	-527	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3255	-0-	-585	-0-	3255	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
01	7595	X	7107	-0-	-488	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6840	-0-	-30	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7417	-0-	-302	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6965	-0-	-505	-0-	6965	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

01	13950	X	13397	-0-	-553	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
02	13746	X	9020	-0-	-4726	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	3123	-0-	-11633	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-					-0-
05	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
06	12960	X	421	-0-	-12539	-0-	421	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

01	5053	X	3457	-0-	-1596	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3665	-0-	-134	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3730	-0-	-920	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3193	-0-	-1307	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3464	-0-	-1186	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3416	-0-	-364	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

01	5828	X	3797	-0-	-2031	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	3256	-0-	-2196	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	2925	-0-	-2903	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3383	-0-	-833	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3342	-0-	-318	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

01	7843	X	7663	-0-	-180	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6849	-0-	-430	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7231	-0-	-550	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7014	-0-	-516	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7434	-0-	-223	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7086	-0-	-324	-0-	7086	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3254	-0-	-590	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3442	-0-	-368	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3335	-0-	-602	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3035	-0-	-775	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

01	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	2778	2	67	9	N	61					226
02	2871	X	2621	-0-	-250	-0-	2587	2	34	9	N	31	188	1			69
03	2883	X	2882	-0-	-1	-0-	2826	2	56	9	N	51					120
04	2760	X	2645	-0-	-115	-0-	2616	2	29	9	N	26					146
05	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	2806	2	40	9	N	36	158	1			24
06	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	2752	2	12	9	N	11					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9362	X	8156	-0-	-1206	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	6312	-0-	-1953	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	5429	-0-	-3313	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	6744	-0-	-1596	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7147	-0-	-1285	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	3375	-0-	-4515	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

01	2728	X	2471	-0-	-257	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2370	-0-	-30	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
*06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

01	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	9864	-0-	-634	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10150	-0-	-1072	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9794	-0-	-1066	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9958	-0-	-985	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9851	-0-	-739	-0-	9851	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

01	2728	N	2537	-0-	-191	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2523	N	2511	-0-	-12	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2484	-0-	-6	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7254	X	7166	-0-	-88	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
02	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6687	-0-	-40	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6334	-0-	-596	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6143	-0-	-1018	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6580	-0-	-350	-0-	6580	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 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 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
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5498	-0-	-1027	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6378	-0-	-597	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6656	-0-	-94	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6606	-0-	-369	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6230	-0-	-520	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4841	-0-	-460	-0-	140	1	4701	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	3908	-0-	-1022	-0-	104	1	3804	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4957	-0-	-313	-0-	140	1	4817	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	3777	-0-	-1323	-0-	136	1	3641	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4508	-0-	-545	-0-	118	1	4390	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4378	-0-	-422	-0-	147	1	4231	2	N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 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
01	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	199	1	2613	2	N	-0-					-0-
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	139	1	2986	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2861	-0-	-363	-0-	175	1	2686	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	161	1	2822	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2627	-0-	-721	-0-	175	1	2452	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	1798	-0-	-1442	-0-	189	1	1609	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 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
01	2883	X	1448	-0-	-1435	-0-	350	1	1098	2	N	-0-					-0-
02	2088	X	1939	-0-	-149	-0-	281	1	1658	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	1531	-0-	-2220	-0-	330	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	1112	-0-	-2518	-0-	179	1	933	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

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
01	13268	X	12186	-0-	-1082	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
02	12412	X	10923	-0-	-1489	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10569	-0-	-2234	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	10367	-0-	-1933	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	10451	-0-	-2259	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10325	-0-	-1465	-0-	10325	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4598	-0-	-1199	-0-	4598	2			Y	-0-					22
02	5423	X	4788	-0-	-635	-0-	4788	2			Y	-0-					22
03	5797	X	5131	-0-	-666	-0-	5131	2			Y	-0-					22
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			Y	-0-					22
05	5115	X	1853	-0-	-3262	-0-	1853	2			Y	-0-					22
06	4980	X	248	-0-	-4732	-0-	248	2			Y	-0-					22

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 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
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	152	1	4606	2	N	-0-					-0-
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	244	1	4770	2	N	-0-					-0-
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	201	1	5013	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
*06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 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
01	6355	X	5083	-0-	-1272	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5441	-0-	-504	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4805	-0-	-527	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
04	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5308	-0-	-332	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6646	-0-	-391	-0-	6635	2	11	9	Y	10	92	1			10
02	6583	X	6328	-0-	-255	-0-	6328	2			Y	-0-					10
03	6913	X	6743	-0-	-170	-0-	6743	2			Y	-0-					10
04	6630	X	6347	-0-	-283	-0-	6323	2	24	9	Y	22					32
05	6851	X	6297	-0-	-554	-0-	6297	2			Y	-0-					32
06	6540	X	5766	-0-	-774	-0-	5766	2			Y	-0-					32

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5299	-0-	-64	-0-	75	1	5224	2	N	-0-					-0-
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	79	1	4975	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5033	-0-	-547	-0-	91	1	4942	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4638	-0-	-762	-0-	115	1	4523	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4769	-0-	-811	-0-	125	1	4644	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	116	1	4702	2	N	-0-					-0-

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
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3509	-0-	-304	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3100	-0-	-1070	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2907	-0-	-1402	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3117	-0-	-1053	-0-	3117	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
01	9889	X	5882	-0-	-4007	-0-	158	1	5724	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	5066	-0-	-1604	-0-	172	1	4894	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	2871	-0-	-3639	-0-	212	1	2659	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	753	-0-	-5547	-0-	206	1	547	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	1651	-0-	-4487	-0-	193	1	1458	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4646	-0-	-1054	-0-	122	1	4524	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
01	6138	X	5824	-0-	-314	-0-	77	1	5747	2	N	-0-					-0-
02	5713	X	5048	-0-	-665	-0-	72	1	4976	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5487	-0-	-341	-0-	113	1	5374	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5048	-0-	-592	-0-	112	1	4936	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4891	-0-	-937	-0-	123	1	4768	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	4946	-0-	-694	-0-	104	1	4842	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	6014	X	5107	-0-	-907	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	4442	-0-	-894	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5487	-0-	-217	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5270	-0-	-250	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5328	-0-	-252	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4969	-0-	-341	-0-	4969	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
01	4898	X	4067	-0-	-831	-0-	106	1	3961	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	4400	-0-	-182	-0-	79	1	4321	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4482	-0-	-292	-0-	103	1	4379	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4193	-0-	-67	-0-	123	1	4070	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3594	-0-	-1118	-0-	170	1	3424	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	2812	-0-	-1748	-0-	113	1	2699	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
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
*06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

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
01	4588	X	4326	-0-	-262	-0-	170	1	4156	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	3478	-0-	-814	-0-	124	1	3354	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	2888	-0-	-1793	-0-	107	1	2781	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	43	-0-	-4487	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					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
*12	2635	X	2556	-0-	-79	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
*01	3565	X	1983	-0-	-1582	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
*02	3335	X	2274	-0-	-1061	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
*03	3565	X	1709	-0-	-1856	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*04	2940	X	1596	-0-	-1344	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*05	3038	X	2435	-0-	-603	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2156	-0-	-634	-0-	2156	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
01	9238	X	8447	-0-	-791	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7332	-0-	-1078	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8007	-0-	-890	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7830	-0-	-780	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7555	-0-	-1063	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6711	-0-	-1449	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	87	1	4229	2	N	-0-					-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	48	1	3871	2	N	-0-					-0-
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	1	1	4267	2	N	-0-					-0-
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	2	1	4053	2	N	-0-					-0-
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
*06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	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
*08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4051	2	2	4	N	-0-					-0-
09	3720	X	979	-0-	-2741	-0-	24	1	955	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	2098	-0-	-2087	-0-	86	1	2012	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3828	-0-	-222	-0-	39	1	3789	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4020	-0-	-165	-0-	36	1	3984	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3346	-0-	-715	-0-	44	1	3302	2	N	-0-					-0-
02	3712	X	3238	-0-	-474	-0-	16	1	3222	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3085	-0-	-945	-0-	33	1	3052	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3467	-0-	-433	-0-	69	1	3398	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	785	-0-	-3245	-0-	21	1	764	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	208	-0-	-3152	-0-	208	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
01	5797	X	5016	-0-	-781	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	3879	-0-	-1515	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4411	-0-	-1355	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	3921	-0-	-1659	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	3808	-0-	-1741	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3637	-0-	-1223	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

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
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	183	1	2286	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3131	-0-	231	231	174	1	2957	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3413	-0-	313	544	155	1	3258	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5082	-0-	2082	2626	108	1	4974	2	N	-0-					-0-
05	8288	X	5662	-0-	-2626	-0-	74	1	5588	2	N	-0-					-0-
*06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	79	1	5166	2	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
01	5177	X	4669	-0-	-508	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
02	4611	X	4348	-0-	-263	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4623	-0-	-306	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4482	-0-	-288	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4548	-0-	-350	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4114	-0-	-416	-0-	4114	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3968	X	2593	-0-	-1375	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
02	3712	X	2937	-0-	-775	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3252	-0-	-716	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
*06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	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
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
*06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	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
01	6944	X	5398	-0-	-1546	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	4648	-0-	-1413	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4198	-0-	-2188	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4359	-0-	-861	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4753	-0-	-641	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4487	-0-	-733	-0-	4487	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
01	4526	X	3401	-0-	-1125	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	2666	-0-	-1336	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2959	-0-	-1164	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3479	-0-	-511	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3251	-0-	-49	-0-	3251	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
01	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	101	1	3685	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	2390	-0-	-1177	-0-	113	1	2277	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3463	-0-	-350	-0-	135	1	3328	2	N	-0-					-0-
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	86	1	3696	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3509	-0-	-273	-0-	55	1	3454	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	1943	-0-	-1717	-0-	52	1	1891	2	N	-0-					-0-

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
01	4247	X	1	-0-	-4246	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					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
01	5704	X	5531	-0-	-173	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
05	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
*06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	4495	X	3778	-0-	-717	-0-	298	1	3408	2	Y	65					88
							72	9									
02	3567	X	3162	-0-	-405	-0-	271	1	2872	2	Y	17	94	1	1	8	10
							19	9									
03	3813	X	2431	-0-	-1382	-0-	270	1	2161	2	Y	-0-					10
04	3690	X	3147	-0-	-543	-0-	262	1	2885	2	Y	-0-					10
05	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	259	1	2961	2	Y	109	93	1			26
							120	9									
06	3660	X	1841	-0-	-1819	-0-	149	1	1692	2	Y	-0-					26

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
01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6579	-0-	-352	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6644	-0-	-765	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6803	-0-	-367	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7109	-0-	-300	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6577	-0-	-593	-0-	6577	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
01	4030	X	3911	-0-	-119	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3614	-0-	-256	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3693	-0-	-207	-0-	3693	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
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	141	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	128	1	2283	2	N	-0-					-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	148	1	2099	2	N	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	130	1	1792	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1694	-0-	-538	-0-	146	1	1548	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1004	-0-	-1156	-0-	129	1	875	2	N	-0-					-0-

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
01	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	267	1	8395	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	2817	-0-	-141	-0-	340	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2772	-0-	-390	-0-	405	1	2367	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2314	-0-	-746	-0-	372	1	1942	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	1872	-0-	-1290	-0-	414	1	1458	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1137	-0-	-1923	-0-	419	1	718	2	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
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1918	-0-	-54	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1480	-0-	-535	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	102	1	4474	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3968	-0-	-92	-0-	103	1	3865	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	99	1	3866	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4032	-0-	-408	-0-	98	1	3934	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4134	-0-	-454	-0-	102	1	4032	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3931	-0-	-509	-0-	90	1	3841	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
02	5829	X	-0-	-0-	-5829	-0-					N	-0-					-0-
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

01	6045	X	4967	-0-	-1078	-0-	379	1	4588	2	N	-0-					-0-
02	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	343	1	6510	2	N	-0-					-0-
03	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	349	1	7361	2	N	-0-					-0-
04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	391	1	5553	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	369	1	5738	2	N	-0-					-0-
*06	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	351	1	6107	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	190	1	3877	2	N	-0-					-0-
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	140	1	4079	2	N	-0-					-0-
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	211	1	3682	2	N	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	199	1	4020	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	231	1	3706	2	N	-0-					-0-
*06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	196	1	4094	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	78	1	2054	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1163	-0-	-461	-0-	35	1	1128	2	N	-0-					-0-
03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	64	1	2868	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	160	-0-	-1910	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	2850	N	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

01	7192	X	6702	-0-	-490	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5733	-0-	-1459	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
04	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6465	-0-	-727	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6101	-0-	-859	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

01	5766	X	3814	-0-	-1952	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	713	-0-	-4681	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	1030	-0-	-4736	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	1695	-0-	-3885	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	343	1	9731	2	N	-0-					-0-
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	215	1	4116	2	N	-0-					-0-
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	254	1	6568	2	N	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	194	1	5525	2	N	-0-					-0-
05	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	244	1	7616	2	N	-0-					-0-
*06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	190	1	6497	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

01	7719	X	7245	-0-	-474	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	5201	-0-	-2020	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6960	-0-	-759	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5695	-0-	-1325	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7164	-0-	-90	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6741	-0-	-279	-0-	6741	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	1	1	4656	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	3792	-0-	-558	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3536	-0-	-964	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3283	-0-	-1367	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3476	-0-	-1024	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
*06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	146	1	1795	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1732	-0-	-182	-0-	139	1	1593	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1870	-0-	-362	-0-	147	1	1723	2	N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	200	1	2204	2	N	-0-					-0-
*05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	141	1	2019	2	N	-0-					-0-
*06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	116	1	2373	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7750	2	10	9	Y	9	11	1			5
02	6061	X	5820	-0-	-241	-0-	5810	2	10	9	Y	9	5	1			9
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6707	2	7	9	Y	6	10	1			5
04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			Y	-0-					5
05	6572	X	6317	-0-	-255	-0-	6299	2	18	9	Y	16	15	1			6
06	7500	X	6273	-0-	-1227	-0-	6270	2	3	9	Y	3					9

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 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
01	4774	X	4760	-0-	-14	-0-	37	1	4723	2	N	-0-					-0-
02	4466	X	4223	-0-	-243	-0-	38	1	4185	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4220	-0-	-554	-0-	46	1	4174	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4316	-0-	-304	-0-	42	1	4274	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4309	-0-	-465	-0-	40	1	4269	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	1985	-0-	-2635	-0-	15	1	1970	2	N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 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
01	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3916	-0-	-202	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4338	-0-	-33	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4178	-0-	-82	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4242	-0-	-160	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4067	-0-	-193	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

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
01	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	1			N	-0-					-0-
02	1218	N	47	-0-	-1171	-0-	47	1			N	-0-					-0-
03	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	2	N	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 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
01	9207	X	8721	-0-	-486	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	8083	-0-	-530	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8059	-0-	-869	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8353	-0-	-167	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8457	-0-	-347	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6749	-0-	-1681	-0-	6749	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 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
01	10354	X	10223	-0-	-131	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	9153	-0-	-127	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	1086	-0-	-8834	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
06	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 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
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	1			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

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

01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4366	-0-	-67	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4285	-0-	-305	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4594	-0-	-149	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4325	-0-	-265	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

01	6107	X	5120	-0-	-987	-0-	273	1	4847	2	N	-0-					197
02	5597	X	5132	-0-	-465	-0-	260	1	4872	2	N	-0-					197
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	248	1	5914	2	N	-0-	173	1			24
04	5490	X	5341	-0-	-149	-0-	146	1	5195	2	N	-0-					24
05	5673	X	5666	-0-	-7	-0-	139	1	5527	2	N	-0-					24
06	5970	X	5474	-0-	-496	-0-	166	1	5308	2	N	-0-					24

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	477	1	3340	2	N	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	485	1	2885	2	N	-0-					-0-
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	518	1	4900	2	N	-0-					-0-
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	454	1	4080	2	N	-0-					-0-
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	474	1	3700	2	N	-0-					-0-
*06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	520	1	3520	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

01	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	51	1	3223	2	N	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	63	1	3659	2	N	-0-					-0-
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	50	1	4038	2	N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	2	1	3659	2	N	-0-					-0-
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
*06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7223	X	6461	-0-	-762	-0-	15	1	6446	2	N	-0-					-0-
02	6757	X	5328	-0-	-1429	-0-	45	1	5283	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	5918	-0-	-1305	-0-	45	1	5873	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5086	-0-	-1634	-0-	43	1	5043	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	4685	-0-	-1949	-0-	42	1	4643	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	3382	-0-	-2858	-0-	45	1	3337	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 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
01	3100	N	8319	-0-	5219	9442	239	1	8080	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	8390	-0-	5490	14932	109	1	8281	2	N	-0-					-0-
03	23774	X	8842	-0-	-14932	-0-	82	1	8760	2	N	-0-					-0-
04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	86	1	8458	2	N	-0-					-0-
05	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	97	1	8099	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	8395	-0-	-275	-0-	47	1	8348	2	N	-0-					-0-

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
01	5828	X	5108	-0-	-720	-0-	38	1	5070	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	3625	-0-	-1827	-0-	25	1	3600	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5718	-0-	-172	-0-	24	1	5694	2	N	-0-					-0-
04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	6	1	5908	2	N	-0-					-0-
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
*06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	9	1	6148	2	N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 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
01	2945	X	2461	-0-	-484	-0-	275	1	2186	3	N	-0-					126
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	218	1	2979	3	N	-0-					126
03	3317	X	2815	-0-	-502	-0-	275	1	2540	3	N	-0-					126
04	3210	X	3090	-0-	-120	-0-	222	1	2868	3	N	-0-					126
05	3410	X	3166	-0-	-244	-0-	254	1	2912	3	N	-0-					126
06	3300	X	2753	-0-	-547	-0-	254	1	2499	3	N	-0-					126

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	58	1	7199	2	N	-0-					-0-
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	52	1	5811	2	N	-0-					-0-
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	112	1	5736	2	N	-0-					-0-
04	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	109	1	5865	2	N	-0-					-0-
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	38	1	6367	2	N	-0-					-0-
*06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	80	1	5075	2	N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 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
01	7378	X	7112	-0-	-266	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	5101	-0-	-1482	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6185	-0-	-573	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5277	-0-	-1593	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5754	-0-	-1116	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 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
01	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6895	-0-	-181	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5848	-0-	-1716	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6761	-0-	-559	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6696	-0-	-837	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6250	-0-	-1040	-0-	6250	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
01	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	5921	-0-	-1010	-0-	40	1	5881	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	7007	-0-	-402	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6614	-0-	-556	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6429	-0-	-887	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6517	-0-	-413	-0-	6517	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
01	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
02	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
03	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
04	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
05	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
*06	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2			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
01	4035	X	3341	-0-	-694	-0-	64	1	3277	2	N	-0-					-0-
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	28	1	2670	2	N	-0-					-0-
03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
*06	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	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
01	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3303	-0-	-235	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3454	-0-	-206	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3355	-0-	-155	-0-	3355	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
01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
*06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	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
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	236	1	3224	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2765	-0-	-280	-0-	243	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3334	-0-	-851	-0-	247	1	3087	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	16	-0-	-4034	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

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
01	7347	X	6179	-0-	-1168	-0-	224	1	5955	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	6013	-0-	-860	-0-	174	1	5839	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6015	-0-	-1332	-0-	208	1	5807	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4802	-0-	-1168	-0-	229	1	4573	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6107	-0-	-310	-0-	191	1	5916	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	6147	-0-	-63	-0-	180	1	5967	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	11687	X	11059	-0-	-628	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	10153	-0-	-229	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10924	-0-	-174	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10388	-0-	-322	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10755	-0-	-312	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10645	-0-	-65	-0-	10645	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
01	5084	X	4890	-0-	-194	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
02	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
*06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	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
01	10261	X	9299	-0-	-962	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8718	-0-	-417	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8752	-0-	-951	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8522	-0-	-868	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9033	-0-	-670	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8441	-0-	-589	-0-	8441	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
01	5208	X	4048	-0-	-1160	-0-	195	1	3853	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4199	-0-	-673	-0-	198	1	4001	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3511	-0-	-1697	-0-	249	1	3262	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4413	-0-	-627	-0-	254	1	4158	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4557	X	3374	-0-	-1183	-0-	200	1	3174	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3386	-0-	-1024	-0-	181	1	3205	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
01	6975	X	2473	-0-	-4502	-0-	236	1	2237	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3045	-0-	-754	-0-	230	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2224	-0-	-1651	-0-	274	1	1950	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3362	-0-	-388	-0-	279	1	3083	2	N	-0-					-0-
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	296	1	4253	2	N	-0-					-0-
*06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	259	1	4492	2	N	-0-					-0-

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
01	16337	X	15976	-0-	-361	-0-	15976	2			N	-0-					-0-
02	15283	X	14565	-0-	-718	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	15534	-0-	-772	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	14653	-0-	-1037	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	14939	-0-	-1119	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	13744	-0-	-1706	-0-	13744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	8680	X	6105	-0-	-2575	-0-	86	1	6019	2	N	-0-			-0-
02	7685	X	6671	-0-	-1014	-0-	11	1	6660	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	6814	-0-	-130	-0-	28	1	6786	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	6626	-0-	-94	-0-	49	1	6577	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	6547	-0-	-583	-0-	36	1	6511	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	5448	-0-	-1452	-0-	76	1	5372	2	N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

01	6510	X	2789	-0-	-3721	-0-	211	1	2578	2	N	-0-			-0-
02	6090	X	3367	-0-	-2723	-0-	152	1	3215	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	4940	-0-	-1570	-0-	160	1	4780	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	4135	-0-	-1865	-0-	174	1	3961	2	N	-0-			-0-
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	152	1	5164	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	3870	-0-	-900	-0-	137	1	3733	2	N	-0-			-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-			-0-
02	2900	N	3670	-0-	770	770	138	1	3532	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2972	-0-	-128	642	144	1	2828	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2772	-0-	-228	414	196	1	2576	2	N	-0-			-0-
05	3485	X	3071	-0-	-414	-0-	198	1	2873	2	N	-0-			-0-
*06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	207	1	2699	2	N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

01	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-			-0-
02	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-			-0-
03	8494	X	8044	-0-	-450	-0-	8044	2			N	-0-			-0-
04	8310	X	8009	-0-	-301	-0-	8009	2			N	-0-			-0-
05	8711	X	8288	-0-	-423	-0-	8288	2			N	-0-			-0-
06	8430	X	7876	-0-	-554	-0-	7876	2			N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

01	9300	X	5806	-0-	-3494	-0-	5806	2			N	-0-			-0-
02	7830	X	7131	-0-	-699	-0-	7131	2			N	-0-			-0-
03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-			-0-
04	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-			-0-
05	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-			-0-
06	8400	X	7490	-0-	-910	-0-	7490	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-			-0-
02	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-			-0-
03	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-			-0-
04	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-			-0-
05	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-			-0-
*06	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 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
01	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	27	1	8531	2	N	-0-					-0-
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	147	1	6302	2	N	-0-					-0-
03	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	110	1	8598	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	3173	-0-	-2137	-0-	169	1	3004	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	863	-0-	-4624	-0-	248	1	615	2	N	-0-					-0-
*06	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	389	1	5410	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

01	5363	X	4222	-0-	-1141	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4108	-0-	-1170	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4753	-0-	-889	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4321	-0-	-1139	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
*06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

01	8463	X	8419	-0-	-44	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7819	-0-	-98	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7631	-0-	-832	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7297	-0-	-893	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7355	-0-	-1108	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7063	-0-	-1097	-0-	7063	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4943	-0-	-45	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
04	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5312	-0-	-20	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
*06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3599	3	25	9	Y	23	19	1			11
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3840	3	31	9	Y	28	24	1			15
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3219	3	26	9	Y	24	32	1			7
04	3030	X	3008	-0-	-22	-0-	2998	3	10	9	Y	9	9	1			7
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3169	3	34	9	Y	31	31	1			7
06	3990	X	3282	-0-	-708	-0-	3262	3	20	9	Y	18	19	1			6

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

01	5549	X	4981	-0-	-568	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4379	-0-	-812	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4510	-0-	-1039	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4219	-0-	-611	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3850	-0-	-1141	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	3431	-0-	-1399	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

01	6231	X	6122	-0-	-109	-0-	70	1	6052	2	N	-0-					-0-
02	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	33	1	5942	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5011	-0-	-1220	-0-	99	1	4912	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	4541	-0-	-1369	-0-	77	1	4464	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	2216	-0-	-4170	-0-	173	1	2043	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	6133	-0-	-47	-0-	10	1	6123	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	4929	X	4635	-0-	-294	-0-	84	1	4551	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	4319	-0-	-292	-0-	74	1	4245	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4345	-0-	-584	-0-	99	1	4246	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4068	-0-	-552	-0-	104	1	3964	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3939	-0-	-804	-0-	114	1	3825	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3620	-0-	-880	-0-	129	1	3491	2	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
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	98	1	4211	2	Y	3					37
							3	9									
02	3770	X	3455	-0-	-315	-0-	107	1	3331	2	Y	15					52
							17	9									
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	105	1	4158	2	Y	-0-	31	1			21
04	4080	X	3928	-0-	-152	-0-	71	1	3857	2	Y	-0-					21
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	86	1	4274	2	Y	-0-					21
06	4170	X	3735	-0-	-435	-0-	110	1	3625	2	Y	-0-					21

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
01	6975	X	5535	-0-	-1440	-0-	465	1	5070	2	N	-0-					36
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	451	1	5355	2	N	1	1	8			36
							1	9									
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	467	1	5455	2	N	-0-					36
04	5460	X	1156	-0-	-4304	-0-	107	1	1004	2	N	41	62	1			15
							45	9									
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					15
06	6000	X	12	-0-	-5988	-0-	12	2			N	-0-					15

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
01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
*06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	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
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3973	-0-	-58	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4150	-0-	-159	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3961	-0-	-239	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4004	-0-	-336	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3936	-0-	-264	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

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
01	4619	X	4217	-0-	-402	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3741	-0-	-551	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3893	-0-	-695	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3586	-0-	-764	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3510	-0-	-985	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3881	-0-	-199	-0-	3881	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 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
01	3751	X	499	-0-	-3252	-0-	70	1	429	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	1194	-0-	-2257	-0-	65	1	1129	2	N	-0-					-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	103	1	2974	2	N	-0-					-0-
04	1710	X	396	-0-	-1314	-0-	97	1	299	2	N	-0-					-0-
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	1	1	5282	2	N	-0-					-0-
*06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	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
01	5921	X	5382	-0-	-539	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4977	-0-	-562	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5494	-0-	-427	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5216	-0-	-94	-0-	1	1	5215	2	N	-0-					-0-
05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
*06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	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
01	9393	X	8068	-0-	-1325	-0-	154	1	7903	2	Y	10	10	8			22
							11	9									
02	8497	X	7382	-0-	-1115	-0-	136	1	7234	2	Y	11	11	8			22
							12	9									
03	8215	X	7607	-0-	-608	-0-	135	1	7472	2	Y	-0-					22
04	7950	X	7094	-0-	-856	-0-	124	1	6970	2	Y	-0-					22
05	8215	X	7808	-0-	-407	-0-	116	1	7689	2	Y	3	3	8			22
							3	9									
06	7800	X	7280	-0-	-520	-0-	48	1	7232	2	Y	-0-					22

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1502	X	246	-0-	-1256	-0-	246	1			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	1			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	1			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
01	8401	X	7185	-0-	-1216	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
02	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	5343	-0-	-2407	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7095	-0-	-405	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6876	-0-	-874	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
*06	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	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
01	8463	X	8362	-0-	-101	-0-	8362	2			N	-0-			-0-
02	8323	X	3394	-0-	-4929	-0-	3394	2			N	-0-			-0-
03	8897	X	5185	-0-	-3712	-0-	76	1	5109	2	N	-0-			-0-
04	8610	X	8511	-0-	-99	-0-	8511	2			N	-0-			-0-
05	8432	X	8343	-0-	-89	-0-	8343	2			N	-0-			-0-
06	8100	X	6873	-0-	-1227	-0-	6873	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

01	11005	X	10015	-0-	-990	-0-	10015	2			N	-0-			-0-
02	10295	X	9847	-0-	-448	-0-	9847	2			N	-0-			-0-
03	11005	X	10296	-0-	-709	-0-	10296	2			N	-0-			-0-
04	10380	X	9838	-0-	-542	-0-	9838	2			N	-0-			-0-
05	10540	X	9566	-0-	-974	-0-	9566	2			N	-0-			-0-
06	10200	X	8744	-0-	-1456	-0-	8744	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

01	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2875	2			N	-0-			-0-
02	2581	X	2200	-0-	-381	-0-	2200	2			N	-0-			-0-
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-			-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-			-0-
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-			-0-
06	3120	X	2486	-0-	-634	-0-	2486	2			N	-0-			-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

01	4867	X	1968	-0-	-2899	-0-	243	1	1725	2	N	-0-			-0-
02	3741	X	1987	-0-	-1754	-0-	163	1	1824	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	1329	-0-	-3259	-0-	156	1	1173	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	2829	-0-	-1611	-0-	184	1	2645	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	3767	-0-	-821	-0-	149	1	3618	2	N	-0-			-0-
*06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	111	1	2035	2	N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-			-0-
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-			-0-
03	6665	X	6595	-0-	-70	-0-	6595	2			N	-0-			-0-
04	6750	X	2688	-0-	-4062	-0-	2688	2			N	-0-			-0-
05	6975	X	6760	-0-	-215	-0-	6760	2			N	-0-			-0-
06	6750	X	6018	-0-	-732	-0-	6018	2			N	-0-			-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

01	8680	X	7765	-0-	-915	-0-	7765	2			N	-0-			-0-
02	7917	X	7272	-0-	-645	-0-	7272	2			N	-0-			-0-
03	8463	X	6519	-0-	-1944	-0-	51	1	6468	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	5993	-0-	-1867	-0-	121	1	5872	2	N	-0-			-0-
05	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	12	1	8827	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	7077	-0-	-453	-0-	43	1	7034	2	N	-0-			-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

01	9610	X	8910	-0-	-700	-0-	8910	2			N	-0-			-0-
02	8990	X	8331	-0-	-659	-0-	8331	2			N	-0-			-0-
03	9610	X	8791	-0-	-819	-0-	8791	2			N	-0-			-0-
04	8700	X	8053	-0-	-647	-0-	8053	2			N	-0-			-0-
05	8990	X	8421	-0-	-569	-0-	8421	2			N	-0-			-0-
06	8610	X	8381	-0-	-229	-0-	8381	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
01	3906	X	3567	-0-	-339	-0-	219	1	3348	2	Y	-0-					11
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	191	1	3659	2	Y	34					45
							37	9									
03	3875	X	3824	-0-	-51	-0-	241	1	3576	2	Y	6	44	1			7
							7	9									
04	3750	X	3687	-0-	-63	-0-	220	1	3467	2	Y	-0-					7
05	4123	X	3673	-0-	-450	-0-	249	1	3424	2	Y	-0-					7
06	4020	X	3554	-0-	-466	-0-	220	1	3334	2	Y	-0-					7

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
01	6262	X	5136	-0-	-1126	-0-	109	1	5027	2	N	-0-					-0-
02	5858	X	5018	-0-	-840	-0-	98	1	4920	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5200	-0-	-969	-0-	97	1	5103	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5137	-0-	-713	-0-	100	1	5037	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5125	-0-	-703	-0-	103	1	5022	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4678	-0-	-512	-0-	99	1	4579	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
01	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
02	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
03	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
*06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	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
01	6355	X	6117	-0-	-238	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5577	-0-	-136	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5805	-0-	-426	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5477	-0-	-553	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5713	-0-	-518	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5137	-0-	-773	-0-	5137	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
01	5332	X	5204	-0-	-128	-0-	69	1	5135	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	4616	-0-	-372	-0-	68	1	4548	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5138	-0-	-132	-0-	58	1	5080	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	2837	-0-	-2263	-0-	72	1	2765	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	2475	-0-	-2795	-0-	44	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					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
01	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
02	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
03	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
04	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
*06	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	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
01	5301	X	4648	-0-	-653	-0-	112	1	4536	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4308	-0-	-651	-0-	94	1	4214	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	106	1	4717	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4191	-0-	-729	-0-	114	1	4077	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4537	-0-	-547	-0-	138	1	4399	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4061	-0-	-619	-0-	121	1	3940	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
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	190	1	4642	2	N	-0-					-0-
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	145	1	4405	2	N	-0-					-0-
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	223	1	4813	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3560	-0-	-610	-0-	157	1	3403	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	2824	-0-	-1485	-0-	223	1	2601	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3134	-0-	-1036	-0-	203	1	2931	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
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	1	1	9	Y	1					4
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	305	1	608	2	Y	-0-					4
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	363	1	222	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	367	1	264	2	Y	-0-					2
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	387	1	860	2	Y	-0-					2
06	930	X	313	-0-	-617	-0-	311	1	2	9	Y	2					4

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
01	3906	X	3466	-0-	-440	-0-	49	1	3417	2	N	-0-					47
02	3654	X	2979	-0-	-675	-0-	36	1	2943	2	N	-0-					47
03	3906	X	2879	-0-	-1027	-0-	58	1	2821	2	N	-0-					47
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	88	1	4238	2	N	-0-					47
05	3472	X	8	-0-	-3464	-0-	8	1			N	-0-					47
06	3360	X	7	-0-	-3353	-0-	7	1			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
01	8773	X	7036	-0-	-1737	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7138	-0-	-895	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
03	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
04	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
05	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7097	-0-	-973	-0-	7097	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
01	8525	X	7503	-0-	-1022	-0-	97	1	7406	2	N	-0-					-0-
02	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7807	-0-	-191	-0-	37	1	7770	2	N	-0-					-0-
04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	10	1	7735	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	5449	-0-	-3138	-0-	138	1	5311	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	3036	-0-	-5274	-0-	297	1	2739	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
01	2976	X	2767	-0-	-209	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	41	-0-	-3349	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/05/2008 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
01	20360	X	20360	-0-	-0-	-0-	20360	2			N	-0-					-0-
02	18541	X	18541	-0-	-0-	-0-	18541	2			N	-0-					-0-
03	19194	X	19194	-0-	-0-	-0-	19194	2			N	-0-					-0-
04	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	18055	2			N	-0-					-0-
05	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	18236	2			N	-0-					-0-
*06	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	17184	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
01	5084	X	4808	-0-	-276	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4636	-0-	-62	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4904	-0-	-118	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4652	-0-	-208	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4841	-0-	-181	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4660	-0-	-140	-0-	4660	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	561	1	3039	2	N	22					139
							24	9									
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	484	1	2607	2	N	12					151
							13	9									
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	518	1	2797	2	N	19					170
							21	9									
04	3450	X	2686	-0-	-764	-0-	426	1	2252	2	N	7	169	1			8
							8	9									
05	3565	X	2739	-0-	-826	-0-	442	1	2284	2	N	12					20
							13	9									
06	3450	X	3019	-0-	-431	-0-	482	1	2523	2	N	13					33
							14	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
01	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	27	1	9338	2	N	-0-					-0-
02	8671	X	8135	-0-	-536	-0-	26	1	8109	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	7645	-0-	-1624	-0-	77	1	7568	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	7475	-0-	-1585	-0-	102	1	7373	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8476	-0-	-886	-0-	64	1	8412	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	7065	-0-	-1995	-0-	79	1	6986	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
01	2108	N	1906	-0-	-202	-0-	156	1	1750	2	N	-0-			-0-
02	1972	N	1777	-0-	-195	-0-	147	1	1630	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1256	-0-	-511	-0-	132	1	1124	2	N	-0-			-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	102	1	2110	2	N	-0-			-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	106	1	2026	2	N	-0-			-0-
*06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	100	1	1820	2	N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

01	4278	X	3009	-0-	-1269	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
02	3944	X	3196	-0-	-748	-0-	3196	2			N	-0-			-0-
03	4061	X	3736	-0-	-325	-0-	3736	2			N	-0-			-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			-0-
06	3630	X	2	-0-	-3628	-0-	2	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

01	11067	X	9908	-0-	-1159	-0-	9908	2			N	-0-			-0-
02	10353	X	9489	-0-	-864	-0-	9489	2			N	-0-			-0-
03	11098	X	10472	-0-	-626	-0-	10472	2			N	-0-			-0-
04	10740	X	8278	-0-	-2462	-0-	8278	2			N	-0-			-0-
05	11098	X	9705	-0-	-1393	-0-	9705	2			N	-0-			-0-
06	10140	X	10091	-0-	-49	-0-	10091	2			N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	8773	X	7446	-0-	-1327	-0-	215	1	7231	2	N	-0-			-0-
02	8207	X	7402	-0-	-805	-0-	137	1	7265	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	7511	-0-	-1262	-0-	145	1	7366	2	N	-0-			-0-
04	7200	X	6080	-0-	-1120	-0-	208	1	5872	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	4786	-0-	-3119	-0-	208	1	4578	2	N	-0-			-0-
06	7650	X	4200	-0-	-3450	-0-	228	1	3972	2	N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

01	6913	X	6470	-0-	-443	-0-	6470	2			N	-0-			-0-
02	6467	X	5588	-0-	-879	-0-	5588	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	5681	-0-	-1232	-0-	5681	2			N	-0-			-0-
04	6270	X	5266	-0-	-1004	-0-	5266	2			N	-0-			-0-
05	6479	X	5539	-0-	-940	-0-	5539	2			N	-0-			-0-
06	6270	X	5239	-0-	-1031	-0-	5239	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

01	6200	X	4923	-0-	-1277	-0-	235	1	4688	2	N	-0-			-0-
02	5191	X	4254	-0-	-937	-0-	195	1	4059	2	N	-0-			-0-
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	210	1	5187	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4336	-0-	-464	-0-	196	1	4140	2	N	-0-			-0-
05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	228	1	5118	2	N	-0-			-0-
*06	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	191	1	6013	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
01	8091	X	7800	-0-	-291	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	7326	-0-	-185	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7788	-0-	-86	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7134	-0-	-456	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7279	-0-	-564	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6779	-0-	-811	-0-	6779	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
01	5301	X	5290	-0-	-11	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4660	-0-	-299	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4766	-0-	-364	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5000	-0-	-301	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4786	-0-	-344	-0-	4786	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
01	7347	X	6967	-0-	-380	-0-	2	1	6965	2	N	-0-					-0-
02	6786	X	6394	-0-	-392	-0-	2	1	6392	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	5971	-0-	-1283	-0-	8	1	5963	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6527	-0-	-493	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6156	-0-	-974	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5371	-0-	-1379	-0-	3	1	5368	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
01	12586	X	11794	-0-	-792	-0-	11794	3			N	-0-					-0-
02	11774	X	10387	-0-	-1387	-0-	10387	3			N	-0-					-0-
03	12586	X	10884	-0-	-1702	-0-	10884	3			N	-0-					-0-
04	12120	X	10869	-0-	-1251	-0-	10869	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	11461	-0-	-319	-0-	11461	3			N	-0-					-0-
*06	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	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
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	60	1	5319	2	N	-0-					-0-
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	28	1	5298	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4734	-0-	-319	-0-	97	1	4637	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4599	-0-	-291	-0-	72	1	4527	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4113	-0-	-940	-0-	95	1	4018	2	N	-0-					-0-
*06	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	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
01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
03	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7983	-0-	-267	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7724	-0-	-801	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7892	-0-	-358	-0-	7892	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8471	-0-	-780	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8887	-0-	-1002	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	7806	-0-	-1764	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	1135	-0-	-8475	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	380	-0-	-8410	-0-	80	1	300	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
01	6634	X	6242	-0-	-392	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	4597	-0-	-1609	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4578	-0-	-2118	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5792	-0-	-688	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6472	-0-	-224	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
*06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	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
01	4247	X	3928	-0-	-319	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5397	-0-	-33	-0-	5397	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
01	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	150	1	8360	2	N	-0-					-0-
02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	125	1	6326	2	N	-0-					-0-
03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	161	1	6531	2	N	-0-					-0-
04	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	105	1	8166	2	N	-0-					-0-
05	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	102	1	9016	2	N	-0-					-0-
*06	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	102	1	8258	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
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	230	1	3553	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	1945	-0-	-1332	-0-	217	1	1728	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	1958	-0-	-1545	-0-	241	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	1117	-0-	-2543	-0-	243	1	874	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	2196	-0-	-1586	-0-	243	1	1953	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	2512	-0-	-1148	-0-	258	1	2254	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
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	353	1	7375	2	N	-0-					-0-
02	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	281	1	6412	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6132	-0-	-905	-0-	327	1	5805	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	6347	-0-	-1123	-0-	364	1	5983	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	5778	-0-	-1941	-0-	359	1	5419	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	5579	-0-	-1891	-0-	393	1	5186	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
01	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	93	1	11645	2	N	-0-					-0-
02	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	114	1	8273	2	N	-0-					-0-
03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	172	1	8315	2	N	-0-					-0-
04	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	122	1	9123	2	N	-0-					-0-
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	124	1	8243	2	N	-0-					-0-
*06	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	139	1	8104	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
01	4154	X	4064	-0-	-90	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3523	-0-	-537	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4125	-0-	-215	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3991	-0-	-209	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
*06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

01	3937	X	1196	-0-	-2741	-0-	282	1	914	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2823	-0-	-164	-0-	225	1	2598	2	N	-0-					-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	235	1	4186	2	N	-0-					-0-
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	195	1	2838	2	N	-0-					-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	179	1	3834	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3543	-0-	-747	-0-	161	1	3382	2	N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

01	6107	X	6031	-0-	-76	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5352	-0-	-498	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5535	-0-	-1595	-0-	58	1	5477	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5610	-0-	-1290	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

01	9207	X	8494	-0-	-713	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	7519	-0-	-746	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6943	-0-	-1861	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8105	-0-	-415	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7655	-0-	-839	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	8086	-0-	-134	-0-	8086	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	363	1	2082	2	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	382	1	1132	2	N	-0-					-0-
04	330	N	89	-0-	-241	-0-	34	1	55	2	N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

01	7750	X	7231	-0-	-519	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6859	-0-	-391	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7383	-0-	-429	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7101	-0-	-459	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7166	-0-	-646	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6700	-0-	-440	-0-	6700	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

01	7006	X	6952	-0-	-54	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
02	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6540	-0-	-466	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5707	-0-	-1073	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5937	-0-	-1069	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6093	-0-	-627	-0-	6093	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
01	3937	X	3456	-0-	-481	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	2334	-0-	-1291	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	1142	-0-	-2857	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
*06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	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
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	392	1	4175	2	N	-0-					-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	406	1	4182	2	N	-0-					-0-
03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	420	1	4377	2	N	-0-					-0-
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	350	1	3893	2	N	-0-					-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	370	1	4268	2	N	-0-					-0-
*06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	365	1	3611	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
01	10044	X	9840	-0-	-204	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	9014	-0-	-382	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9337	-0-	-707	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8818	-0-	-842	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9045	-0-	-875	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8840	-0-	-670	-0-	8840	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
01	4216	X	3321	-0-	-895	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	2972	-0-	-972	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3206	-0-	-1010	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3198	-0-	-367	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3051	-0-	-159	-0-	3051	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
01	6727	X	5955	-0-	-772	-0-	2	1	5953	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	4927	-0-	-1366	-0-	48	1	4879	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5999	-0-	-294	-0-	6	1	5993	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5257	-0-	-833	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5476	-0-	-724	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4706	-0-	-1114	-0-	4706	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
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	58	1	3760	2	N	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	78	1	3644	2	N	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	89	1	3710	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3688	-0-	-2	-0-	77	1	3611	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2141	-0-	-1703	-0-	76	1	2065	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3334	-0-	-386	-0-	68	1	3266	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
01	7161	X	6589	-0-	-572	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6475	-0-	-79	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6700	-0-	-213	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5325	-0-	-1365	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5782	-0-	-1131	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6579	-0-	-111	-0-	6579	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	10757	X	10239	-0-	-518	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
02	10237	X	9211	-0-	-1026	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10760	-0-	-183	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9221	-0-	-1369	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	8407	-0-	-2288	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	10311	-0-	-99	-0-	10311	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

01	6758	X	6661	-0-	-97	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5898	-0-	-424	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6686	-0-	-72	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
04	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
05	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
*06	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

01	8463	X	7490	-0-	-973	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	6856	-0-	-568	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7120	-0-	-723	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6994	-0-	-476	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7129	-0-	-497	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6723	-0-	-537	-0-	6723	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4375	-0-	-395	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 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
01	6851	X	6686	-0-	-165	-0-	45	1	6607	2	Y	31	87	1			10
							34	9									
02	6409	X	6251	-0-	-158	-0-	29	1	6222	2	Y	-0-					10
03	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	45	1	7272	2	Y	-0-					10
04	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	48	1	6798	2	Y	-0-					10
05	6696	X	5796	-0-	-900	-0-	84	1	5615	2	Y	88	90	1			8
							97	9									
06	7080	X	3180	-0-	-3900	-0-	93	1	3087	2	Y	-0-					8

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
01	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	3			N	-0-					44
02	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					44
03	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-					44
04	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	3			N	-0-					44
05	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	3			N	-0-					44
06	8670	X	8608	-0-	-62	-0-	8608	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
01	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	4786	3			N	-0-					159
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					159
03	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	4944	3			N	-0-					159
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4740	3	61	9	N	55	180	1			34
05	4991	X	4824	-0-	-167	-0-	4824	3			N	-0-					34
06	4830	X	4535	-0-	-295	-0-	4535	3			N	-0-					34

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
01	2728	X	2270	-0-	-458	-0-	506	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	1370	-0-	-1182	-0-	428	1	942	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	379	-0-	-1977	-0-	379	1			N	-0-					-0-
04	2280	X	670	-0-	-1610	-0-	330	1	340	2	N	-0-					-0-
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	464	1	1449	2	N	-0-					-0-
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			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
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4195	-0-	-213	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3821	-0-	-739	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4605	-0-	-14	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4193	-0-	-277	-0-	4193	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	4836	X	4428	-0-	-408	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4205	-0-	-319	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4815	-0-	-21	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4600	-0-	-50	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

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
01	7347	X	6986	-0-	-361	-0-	70	1	6916	2	N	-0-					-0-
02	6815	X	6412	-0-	-403	-0-	67	1	6345	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6698	-0-	-680	-0-	68	1	6630	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6427	-0-	-713	-0-	70	1	6357	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6888	-0-	-490	-0-	64	1	6824	2	N	-0-					-0-
*06	6750	X	4289	-0-	-2461	-0-	66	1	4223	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
01	5890	X	5526	-0-	-364	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4519	-0-	-1340	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4922	-0-	-748	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5173	-0-	-686	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
*06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	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
01	5053	X	4248	-0-	-805	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	3898	-0-	-829	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4287	-0-	-766	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4153	-0-	-677	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4295	-0-	-479	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
*06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
01	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
02	12441	X	10757	-0-	-1684	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	11897	-0-	-2053	-0-	66	1	11831	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	13169	-0-	-331	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	12484	-0-	-1466	-0-	6	1	12478	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	11041	-0-	-1349	-0-	3	1	11038	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
01	11408	X	10803	-0-	-605	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	8883	-0-	-1789	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10676	-0-	-856	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10784	-0-	-376	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	5492	-0-	-6040	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	2425	-0-	-8015	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
02	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
03	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
04	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12754	-0-	-824	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
*06	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	13859	2			N	-0-					-0-

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
01	7037	X	5296	-0-	-1741	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
02	6583	X	4069	-0-	-2514	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4529	-0-	-803	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
*06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	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
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	6310	-0-	-273	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6689	-0-	-813	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6057	-0-	-1293	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6535	-0-	-1060	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6157	-0-	-1193	-0-	6157	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
01	8587	X	7508	-0-	-1079	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
02	8033	X	6850	-0-	-1183	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7395	-0-	-634	-0-	7395	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7365	-0-	-405	-0-	7365	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	7017	-0-	-485	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
*06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	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
01	10943	X	9845	-0-	-1098	-0-	9845	3			N	-0-					-0-
02	10179	X	8777	-0-	-1402	-0-	8777	3			N	-0-					-0-
03	10633	X	9779	-0-	-854	-0-	9779	3			N	-0-					-0-
04	10290	X	9620	-0-	-670	-0-	9620	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	9304	-0-	-616	-0-	9304	3			N	-0-					-0-
*06	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	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
01	9703	X	9077	-0-	-626	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8600	-0-	-651	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8754	-0-	-1135	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8288	-0-	-1282	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	9078	-0-	-129	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8582	-0-	-328	-0-	8582	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
01	7316	X	5825	-0-	-1491	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	5857	-0-	-929	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	4971	-0-	-2097	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	4791	-0-	-1959	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5112	-0-	-1367	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5341	-0-	-719	-0-	5341	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 #: 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
01	9052	X	8039	-0-	-1013	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	7904	-0-	-564	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8168	-0-	-636	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7769	-0-	-421	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7956	-0-	-507	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7775	-0-	-415	-0-	7775	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

01	7874	X	6089	-0-	-1785	-0-	106	1	5983	2	N	-0-					-0-
02	7192	X	5764	-0-	-1428	-0-	45	1	5719	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6151	-0-	-1227	-0-	68	1	6083	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	5960	-0-	-670	-0-	39	1	5921	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5542	-0-	-627	-0-	53	1	5489	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5874	-0-	-96	-0-	44	1	5830	2	N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7161	X	6625	-0-	-536	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	1898	-0-	-4772	-0-	23	1	1875	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	1826	-0-	-5242	-0-	26	1	1800	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	1759	-0-	-4991	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	3009	-0-	-3811	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
*06	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

01	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6540	-0-	-130	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6895	-0-	-235	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6621	-0-	-279	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6721	-0-	-409	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6438	-0-	-402	-0-	6438	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

01	4433	X	2992	-0-	-1441	-0-	257	1	2735	2	N	-0-					-0-
02	4147	X	3233	-0-	-914	-0-	243	1	2990	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	979	-0-	-2307	-0-	221	1	758	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3105	-0-	-75	-0-	234	1	2871	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	976	-0-	-2465	-0-	106	1	870	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	248	1	3675	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2436	-0-	-174	-0-	231	1	2205	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	216	1	2713	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	1621	-0-	-2939	-0-	178	1	1443	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	2443	-0-	-2269	-0-	138	1	2305	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	1847	-0-	-1963	-0-	306	1	1541	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	4278	X	3795	-0-	-483	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3360	-0-	-439	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3535	-0-	-305	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3584	-0-	-384	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3435	-0-	-225	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

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
01	4495	X	2691	-0-	-1804	-0-	208	1	2483	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	2457	-0-	-1748	-0-	183	1	2274	2	N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	202	1	3311	2	N	-0-					-0-
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	197	1	2951	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3135	-0-	-27	-0-	216	1	2919	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2993	-0-	-397	-0-	183	1	2810	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	316	1	5363	2	N	-0-					-0-
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	256	1	4889	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	3854	-0-	-1509	-0-	275	1	3579	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4440	-0-	-1050	-0-	290	1	4150	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5387	-0-	-286	-0-	285	1	5102	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4767	-0-	-723	-0-	255	1	4512	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 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
01	5735	X	4536	-0-	-1199	-0-	86	1	4450	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	3578	-0-	-2483	-0-	128	1	3450	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	3396	-0-	-3083	-0-	172	1	3224	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	3020	-0-	-3250	-0-	113	1	2907	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	3233	-0-	-2037	-0-	162	1	3071	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3562	-0-	-818	-0-	113	1	3449	2	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
01	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7752	-0-	-310	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8128	-0-	-490	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7869	-0-	-471	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7770	-0-	-848	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7474	-0-	-866	-0-	7474	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
01	4061	X	2735	-0-	-1326	-0-	207	1	2528	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	1112	-0-	-2687	-0-	214	1	898	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	2936	-0-	-1125	-0-	199	1	2737	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2076	-0-	-1164	-0-	227	1	1849	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2226	-0-	-502	-0-	261	1	1965	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2736	-0-	-114	-0-	233	1	2503	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 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
01	4154	X	3445	-0-	-709	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	2800	-0-	-1086	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2988	-0-	-1166	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2157	-0-	-1743	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2123	-0-	-1566	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2888	-0-	-442	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					1
05	3100	N	3159	-0-	59	59	3148	2	11	9	Y	10	7	1			4
*06	3000	N	3544	-0-	544	603	3542	2	2	9	Y	2					6

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
01	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	2929	2	4	9	Y	4	7	1			2
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3708	2	7	9	Y	6	2	1			6
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4614	2	4	9	Y	4	7	1			3
04	3270	X	2844	-0-	-426	-0-	2844	2			Y	-0-					3
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4441	2	13	9	Y	12	11	1			4
06	4470	X	4349	-0-	-121	-0-	4346	2	3	9	Y	3					7

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
01	8463	X	1160	-0-	-7303	-0-	100	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	7917	X	4240	-0-	-3677	-0-	160	1	4080	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	5678	-0-	-1979	-0-	139	1	5539	2	N	-0-					-0-
04	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	117	1	5950	2	N	-0-					-0-
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	120	1	5565	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5380	-0-	-110	-0-	103	1	5277	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
01	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	698	1	3780	2	Y	13					115
							14	9									
02	4350	X	4167	-0-	-183	-0-	647	1	3487	2	Y	30					145
							33	9									
03	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	707	1	3820	2	Y	24	102	1			67
							26	9									
04	4500	X	4347	-0-	-153	-0-	688	1	3633	2	Y	24					91
							26	9									
05	4588	X	4488	-0-	-100	-0-	726	1	3749	2	Y	12					103
							13	9									
06	4410	X	4319	-0-	-91	-0-	690	1	3608	2	Y	19	109	1			13
							21	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
01	1891	N	1105	-0-	-786	-0-	1105	2			N	-0-					165
02	1595	N	1017	-0-	-578	-0-	1017	2			N	-0-					165
*03	1147	N	964	-0-	-183	-0-	964	2			N	-0-					165
*04	1080	N	881	-0-	-199	-0-	881	2			N	-0-					165
*05	1085	N	890	-0-	-195	-0-	890	2			N	-0-					165
*06	1140	N	819	-0-	-321	-0-	819	2			N	-0-					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3379	X	3342	-0-	-37	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2935	-0-	-226	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3159	-0-	-81	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3075	-0-	-195	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

01	8990	X	4545	-0-	-4445	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
03	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
04	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7400	-0-	-1342	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7833	-0-	-807	-0-	7833	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

01	7471	X	7275	-0-	-196	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	6730	-0-	-433	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6033	-0-	-1624	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6778	-0-	-632	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6739	-0-	-670	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6155	-0-	-895	-0-	6155	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

01	6882	X	6640	-0-	-242	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6414	-0-	-468	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6219	-0-	-441	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6285	-0-	-814	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5825	-0-	-1045	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

01	5239	X	5123	-0-	-116	-0-	66	1	5057	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	4896	-0-	-5	-0-	73	1	4823	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4532	-0-	-707	-0-	79	1	4453	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4824	-0-	-126	-0-	81	1	4743	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4366	-0-	-873	-0-	96	1	4270	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4073	-0-	-997	-0-	88	1	3985	2	N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

01	4185	X	3182	-0-	-1003	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3020	-0-	-895	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3151	-0-	-1034	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2931	-0-	-1119	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
*06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	578	1	7456	2	N	-0-					-0-
02	6989	X	6908	-0-	-81	-0-	502	1	6406	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7339	-0-	-132	-0-	551	1	6788	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6950	-0-	-280	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
05	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
*06	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
	PROFESSOR UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 248949						COMPL. DATE 06/09/2009					TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	36	1	2999	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2513	-0-	-97	-0-	14	1	2499	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2566	-0-	-534	-0-	49	1	2517	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2469	-0-	-531	-0-	67	1	2402	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	25	1	2348	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2005	-0-	-935	-0-	23	1	1982	2	N	-0-					-0-
	JACKSON JERRY UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 248951						COMPL. DATE 01/28/2009					TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149
01	5518	X	5394	-0-	-124	-0-	152	1	5242	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	5426	-0-	-1273	-0-	116	1	5310	2	N	-0-					-0-
03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	33	1	7246	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	5229	-0-	-1701	-0-	121	1	5108	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6447	-0-	-590	-0-	72	1	6375	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6675	-0-	-375	-0-	43	1	6632	2	N	-0-					-0-
	INDIAN CREEK				WELL #: J 5H	RRCID -> 248952						COMPL. DATE 08/19/2009					TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542
01	5115	X	3083	-0-	-2032	-0-	154	1	2929	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	3964	-0-	-647	-0-	186	1	3778	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4175	-0-	-754	-0-	206	1	3969	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	602	-0-	-4168	-0-	36	1	566	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4032	-0-	-215	-0-	232	1	3800	2	N	-0-					-0-
*06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	216	1	3978	2	N	-0-					-0-
	MILNE CARROLL UNIT				WELL #: A 4H	RRCID -> 248953						COMPL. DATE 12/20/2008					TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646
01	6262	X	5993	-0-	-269	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
03	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4756	-0-	-1184	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5075	-0-	-1125	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5846	-0-	-484	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
	HBB HW UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 248954						COMPL. DATE 12/26/2008					TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003
01	7781	X	7037	-0-	-744	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6533	-0-	-456	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6911	-0-	-467	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6014	-0-	-796	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5527	-0-	-1510	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5992	-0-	-818	-0-	5992	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
01	5270	X	4002	-0-	-1268	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	4112	-0-	-93	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3737	-0-	-463	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3774	-0-	-628	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3723	-0-	-537	-0-	3723	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
01	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
02	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
03	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
*06	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	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
01	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	69	1	5957	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	4961	-0-	-1100	-0-	86	1	4875	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	4746	-0-	-1733	-0-	92	1	4654	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	4203	-0-	-2067	-0-	65	1	4138	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	4328	-0-	-2151	-0-	99	1	4229	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	4584	-0-	-1236	-0-	71	1	4513	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
01	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3211	-0-	-211	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3637	-0-	-52	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3199	-0-	-371	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3402	-0-	-287	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3229	-0-	-341	-0-	3229	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	6448	X	6242	-0-	-206	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5491	-0-	-541	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5607	-0-	-841	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5549	-0-	-511	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5381	-0-	-850	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5601	-0-	-429	-0-	5601	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
01	3162	X	2404	-0-	-758	-0-	200	1	2204	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	2946	-0-	-12	-0-	229	1	2717	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2690	-0-	-472	-0-	232	1	2458	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	246	-0-	-2754	-0-	59	1	187	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					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
01	5146	X	4844	-0-	-302	-0-	4844	2			N	-0-					199
02	4814	X	1875	-0-	-2939	-0-	1875	2			N	-0-					199
03	4960	X	178	-0-	-4782	-0-	178	2			N	-0-					199
04	4800	X	1633	-0-	-3167	-0-	1626	2	7	9	N	6					205
05	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-	64	1			141
*06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5022	2	4	9	N	4					145

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
01	5177	X	4792	-0-	-385	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4361	-0-	-482	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4640	-0-	-537	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4566	-0-	-444	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4350	-0-	-703	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	4548	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
01	6479	X	5802	-0-	-677	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5738	-0-	-323	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6241	-0-	-238	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5540	-0-	-610	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5690	-0-	-665	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5521	-0-	-509	-0-	5521	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	4805	X	3734	-0-	-1071	-0-	245	1	3489	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	3049	-0-	-1359	-0-	225	1	2824	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3813	-0-	-899	-0-	223	1	3590	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3879	-0-	-111	-0-	241	1	3638	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3731	-0-	-392	-0-	246	1	3485	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3145	-0-	-545	-0-	234	1	2911	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
01	4247	X	3168	-0-	-1079	-0-	188	1	2980	2	N	-0-					-0-
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	231	1	3767	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4202	-0-	-45	-0-	249	1	3953	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	1988	-0-	-1972	-0-	301	1	1687	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3997	-0-	-281	-0-	410	1	3587	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3879	-0-	-261	-0-	355	1	3524	2	N	-0-					-0-

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
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	349	1	2324	2	N	-0-					-0-
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	244	1	3940	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	305	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	479	-0-	-1321	-0-	94	1	385	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 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
01	3224	X	2216	-0-	-1008	-0-	212	1	1993	3	Y	10					50
							11	9									
02	2755	X	1842	-0-	-913	-0-	211	1	1612	3	Y	17					67
							19	9									
03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	286	1	2029	3	Y	-0-					67
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	290	1	1828	3	Y	23	62	1			28
							25	9									
05	2201	X	1587	-0-	-614	-0-	304	1	1283	3	Y	-0-					28
06	2250	X	716	-0-	-1534	-0-	359	1	357	3	Y	-0-					28

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 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
01	5766	X	4025	-0-	-1741	-0-	4025	2			Y	-0-					51
02	4205	X	3909	-0-	-296	-0-	3908	2	1	9	Y	1					52
03	4495	X	4017	-0-	-478	-0-	4017	2			Y	-0-					52
04	4230	X	3961	-0-	-269	-0-	3943	2	18	9	Y	16					68
05	4309	X	4067	-0-	-242	-0-	4067	2			Y	-0-					68
*06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4123	2	14	9	Y	13	64	1			17

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 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
01	2046	X	1686	-0-	-360	-0-	338	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	1914	X	349	-0-	-1565	-0-	349	1			N	-0-					-0-
03	3658	X	381	-0-	-3277	-0-	381	1			N	-0-					-0-
04	3540	X	344	-0-	-3196	-0-	344	1			N	-0-					-0-
05	3658	X	379	-0-	-3279	-0-	379	1			N	-0-					-0-
06	1620	X	350	-0-	-1270	-0-	350	1			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 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
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
02	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4954	-0-	-68	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4775	-0-	-85	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 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
01	5611	X	5514	-0-	-97	-0-	50	1	5464	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	4155	-0-	-1094	-0-	23	1	4132	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4555	-0-	-963	-0-	22	1	4533	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4600	-0-	-740	-0-	76	1	4524	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4639	-0-	-879	-0-	110	1	4529	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4704	-0-	-636	-0-	99	1	4605	2	N	-0-					-0-

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
01	5301	X	5039	-0-	-262	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4041	-0-	-918	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4930	-0-	-123	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4066	-0-	-824	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4537	-0-	-516	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4650	-0-	-240	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7855	-0-	-453	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	6675	-0-	-981	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7347	-0-	-806	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	5220	-0-	-2490	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
05	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7420	-0-	-170	-0-	7420	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 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
01	5456	X	5152	-0-	-304	-0-	165	1	4987	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4280	-0-	-824	-0-	158	1	4122	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4185	-0-	-1333	-0-	169	1	4016	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4217	-0-	-1123	-0-	193	1	4024	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4798	-0-	-720	-0-	186	1	4612	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4804	-0-	-176	-0-	70	1	4734	2	N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2020

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6845 - 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
01	27312	X	27312	-0-	-0-	-0-	27312	2			N	-0-					-0-
02	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	23539	2			N	-0-					-0-
03	23568	X	23568	-0-	-0-	-0-	23568	2			N	-0-					-0-
04	21261	X	21261	-0-	-0-	-0-	21261	2			N	-0-					-0-
05	20919	X	20919	-0-	-0-	-0-	20919	2			N	-0-					-0-
*06	19770	X	19770	-0-	-0-	-0-	19770	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3751	X	3443	-0-	-308	-0-	3443	2			N	-0-					112
02	3393	X	3264	-0-	-129	-0-	3264	2			N	-0-					112
03	3627	X	3608	-0-	-19	-0-	3498	2	110	9	N	100					212
04	3450	X	3331	-0-	-119	-0-	3317	2	14	9	N	13	182	1			43
05	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	3432	2			N	-0-					43
06	3480	X	3465	-0-	-15	-0-	3329	2	136	9	N	124					167

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

01	2573	X	2110	-0-	-463	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2364	-0-	-1026	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

01	10912	X	10336	-0-	-576	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	9369	-0-	-694	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10157	-0-	-476	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9685	-0-	-395	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9305	-0-	-1018	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9167	-0-	-823	-0-	9167	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

01	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
02	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
03	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
04	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
05	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
*06	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

01	10075	X	9880	-0-	-195	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	9424	-0-	-1	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9875	-0-	-200	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9376	-0-	-374	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9481	-0-	-594	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8998	-0-	-752	-0-	8998	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

01	12586	X	12492	-0-	-94	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	10890	-0-	-884	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12054	-0-	-780	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11228	-0-	-1192	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	11609	-0-	-1225	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	11158	-0-	-932	-0-	11158	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
01	7657	X	6394	-0-	-1263	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	5280	-0-	-1680	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5620	-0-	-1603	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6878	-0-	-112	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5892	-0-	-288	-0-	5892	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	237	1	5233	2	N	-0-					-0-
02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	181	1	5973	2	N	-0-					-0-
03	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	162	1	6168	2	N	-0-					-0-
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	154	1	5593	2	N	-0-					-0-
05	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	162	1	6833	2	N	-0-					-0-
*06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	75	1	7503	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

01	3472	X	2968	-0-	-504	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2605	-0-	-237	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2702	-0-	-398	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2468	-0-	-532	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2470	-0-	-630	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2250	-0-	-630	-0-	1	1	2249	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5208	X	5192	-0-	-16	-0-	198	1	4994	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	4224	-0-	-97	-0-	162	1	4062	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4467	-0-	-28	-0-	191	1	4276	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3074	-0-	-1936	-0-	260	1	2814	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	2769	-0-	-2408	-0-	238	1	2531	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	2676	-0-	-2334	-0-	239	1	2437	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	189	1	6169	2	N	-0-					-0-
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	263	1	4678	2	N	-0-					-0-
03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	167	1	5577	2	N	-0-					-0-
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	217	1	4034	2	N	-0-					-0-
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	316	1	4259	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3219	-0-	-711	-0-	395	1	2824	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
01	9393	X	8811	-0-	-582	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	7905	-0-	-737	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8385	-0-	-853	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7944	-0-	-786	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	4537	-0-	-4267	-0-	49	1	4488	2	N	-0-					-0-
*06	8520	X	1203	-0-	-7317	-0-	200	1	1003	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
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3371	-0-	-318	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3194	-0-	-376	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3164	-0-	-525	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2913	-0-	-657	-0-	2913	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
01	3906	X	3433	-0-	-473	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3331	-0-	-323	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3415	-0-	-491	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3193	-0-	-557	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3358	-0-	-517	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3339	-0-	-111	-0-	3339	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
01	4898	X	3835	-0-	-1063	-0-	3835	2			N	-0-					32
02	4582	X	3557	-0-	-1025	-0-	3557	2			N	-0-					32
03	4898	X	3709	-0-	-1189	-0-	3709	2			N	-0-					32
04	3930	X	3596	-0-	-334	-0-	3596	2			N	-0-					32
05	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	3687	2			N	-0-					32
*06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	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
01	3069	X	597	-0-	-2472	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	585	-0-	-2286	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	521	-0-	-2548	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	720	X	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	806	X	509	-0-	-297	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	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
01	8091	X	7948	-0-	-143	-0-	7948	2			N	-0-					33
02	7859	X	7004	-0-	-855	-0-	7004	2			N	-0-					33
03	8401	X	6648	-0-	-1753	-0-	6648	2			N	-0-					33
04	8130	X	6475	-0-	-1655	-0-	6475	2			N	-0-					33
05	7967	X	6590	-0-	-1377	-0-	6590	2			N	-0-					33
06	7680	X	6633	-0-	-1047	-0-	6633	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
01	9548	X	8334	-0-	-1214	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7741	-0-	-1191	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7666	-0-	-1603	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7375	-0-	-1595	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8040	-0-	-1229	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
*06	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	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
01	10075	X	8835	-0-	-1240	-0-	21	1	8814	2	N	-0-					-0-
02	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	7	1	10436	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9827	-0-	-713	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9365	-0-	-835	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9543	-0-	-1617	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9430	-0-	-1370	-0-	9430	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
01	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
02	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8242	-0-	-314	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7526	-0-	-1144	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8037	-0-	-922	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	5634	-0-	-3036	-0-	5634	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	5952	X	4222	-0-	-1730	-0-	4213	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	5568	X	4663	-0-	-905	-0-	4654	2	9	9	Y	8	4	1			8
03	5735	X	5015	-0-	-720	-0-	5011	2	4	9	Y	4	8	1			4
04	5550	X	5166	-0-	-384	-0-	5166	2			Y	-0-					4
05	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5078	2	14	9	Y	13	12	1			5
06	4860	X	4739	-0-	-121	-0-	4737	2	2	9	Y	2					7

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4216	X	4006	-0-	-210	-0-	4006	2			Y	-0-					49
02	3944	X	3674	-0-	-270	-0-	3673	2	1	9	Y	1					50
03	4216	X	3487	-0-	-729	-0-	3487	2			Y	-0-					50
04	4020	X	3565	-0-	-455	-0-	3548	2	17	9	Y	15					65
05	4092	X	3598	-0-	-494	-0-	3598	2			Y	-0-					65
06	3870	X	3784	-0-	-86	-0-	3772	2	12	9	Y	11	60	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
02	5075	X	-0-	-0-	-5075	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4619	X	4609	-0-	-10	-0-	92	1	4517	2	N	-0-					-0-
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	101	1	4886	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	5010	-0-	-136	-0-	107	1	4903	2	N	-0-					-0-
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	88	1	5507	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4335	-0-	-997	-0-	69	1	4266	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4265	-0-	-895	-0-	86	1	4179	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

01	8556	X	8161	-0-	-395	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
02	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8113	-0-	-319	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
04	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8495	-0-	-340	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7721	-0-	-829	-0-	7721	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

01	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
02	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	26	1	8436	2	N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	267	1	3578	2	N	-0-					-0-
04	390	X	147	-0-	-243	-0-	147	1			N	-0-					-0-
05	403	X	164	-0-	-239	-0-	164	1			N	-0-					-0-
06	390	X	342	-0-	-48	-0-	342	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

01	2387	X	2250	-0-	-137	-0-	2246	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1859	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2387	X	1780	-0-	-607	-0-	1779	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	2310	X	2230	-0-	-80	-0-	2230	2			Y	-0-					1
05	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2415	2	7	9	Y	6	5	1			2
*06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2305	2	1	9	Y	1					3

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

01	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5865	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5523	2	9	9	Y	8	4	1			8
03	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5380	2	6	9	Y	5	9	1			4
04	5670	X	4661	-0-	-1009	-0-	4661	2			Y	-0-					4
05	5921	X	5031	-0-	-890	-0-	5016	2	15	9	Y	14	13	1			5
06	5730	X	4988	-0-	-742	-0-	4986	2	2	9	Y	2					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 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
01	6138	X	5854	-0-	-284	-0-	5854	2			N	-0-					36
02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					36
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6495	2	229	9	N	208	188	1			56
04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					56
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					56
06	6510	X	6013	-0-	-497	-0-	6013	2			N	-0-					56

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8376	-0-	-273	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	4812	-0-	-3279	-0-	6	1	4806	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	5284	-0-	-3365	-0-	11	1	5273	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	6146	-0-	-2044	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8218	-0-	-245	-0-	2	1	8216	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7612	-0-	-488	-0-	1	1	7611	2	N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 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
01	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3431	-0-	-223	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3718	-0-	-188	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3468	-0-	-312	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3118	-0-	-726	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3189	-0-	-531	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	4239	-0-	-5154	-0-	4227	2	12	9	Y	11	11	1			6
02	8787	X	479	-0-	-8308	-0-	478	2	1	9	Y	1	3	1			4
03	8773	X	332	-0-	-8441	-0-	332	2			Y	-0-	3	1			1
04	8490	X	6313	-0-	-2177	-0-	6313	2			Y	-0-					1
05	7285	X	6157	-0-	-1128	-0-	6139	2	18	9	Y	16	12	1			5
*06	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7548	2	4	9	Y	4					9

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	7378	X	4065	-0-	-3313	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5501	-0-	-1024	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6859	-0-	-116	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
05	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5832	-0-	-798	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	302	1	4036	2	N	-0-					-0-
02	464	X	57	-0-	-407	-0-	57	1			N	-0-					-0-
03	496	X	198	-0-	-298	-0-	198	1			N	-0-					-0-
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	376	1	4730	2	N	-0-					-0-
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	398	1	6626	2	N	-0-					-0-
*06	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	369	1	9496	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

01	4526	X	4086	-0-	-440	-0-	105	1	3981	2	N	-0-					-0-
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	51	1	5065	2	N	-0-					-0-
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	77	1	5407	2	N	-0-					-0-
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	53	1	4748	2	N	-0-					-0-
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	71	1	4915	2	N	-0-					-0-
*06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	109	1	4524	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

01	7750	X	6002	-0-	-1748	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	4785	-0-	-2175	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5078	-0-	-2486	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7001	-0-	-319	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7025	-0-	-539	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
*06	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

01	8742	X	8015	-0-	-727	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	7136	-0-	-607	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7702	-0-	-327	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7156	-0-	-614	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7705	-0-	-324	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7588	-0-	-182	-0-	7588	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

01	3999	X	3922	-0-	-77	-0-	464	1	3458	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	1915	-0-	-1826	-0-	374	1	1541	2	N	-0-					-0-
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	447	1	4838	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	1079	-0-	-2791	-0-	94	1	985	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	524	-0-	-3346	-0-	302	1	222	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

01	7688	X	6036	-0-	-1652	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	5964	-0-	-735	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6880	-0-	-1273	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6356	-0-	-1534	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6541	-0-	-1612	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
*06	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	21421	X	19969	-0-	-1452	-0-	19969	2			N	-0-					-0-
02	20039	X	18988	-0-	-1051	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	18965	-0-	-2456	-0-	18965	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	6473	-0-	-13117	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	1024	-0-	-19281	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	3576	-0-	-16074	-0-	3576	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
01	5270	X	4940	-0-	-330	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4700	-0-	-230	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
*06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	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
01	2573	X	7	-0-	-2566	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	X	119	-0-	-1369	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	1280	-0-	-160	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
*06	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	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
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	5406	-0-	-336	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5736	-0-	-402	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5249	-0-	-691	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4631	-0-	-1414	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4781	-0-	-1069	-0-	4781	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
01	3999	X	2465	-0-	-1534	-0-	248	1	2217	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	1797	-0-	-1799	-0-	300	1	1497	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3732	-0-	-577	-0-	366	1	3366	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2531	-0-	-1639	-0-	332	1	2199	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	1449	-0-	-2860	-0-	282	1	1167	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-

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
01	5518	X	5310	-0-	-208	-0-	325	1	4985	3	N	-0-					-0-
02	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	296	1	4944	3	N	-0-					-0-
03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	337	1	5600	3	N	-0-					-0-
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	346	1	5120	3	N	-0-					-0-
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	361	1	5259	3	N	-0-					-0-
*06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	341	1	5406	3	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 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
01	7750	X	6968	-0-	-782	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6926	-0-	-204	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
04	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7127	-0-	-127	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6501	-0-	-519	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 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
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	20	1	3633	2	N	-0-					-0-
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3544	-0-	-416	-0-	1	1	3543	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 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
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	638	1	326	2	N	-0-					-0-
02	812	N	480	-0-	-332	-0-	480	1			N	-0-					-0-
03	899	N	406	-0-	-493	-0-	406	1			N	-0-					-0-
04	930	N	440	-0-	-490	-0-	440	1			N	-0-					-0-
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	1			N	-0-					-0-
*06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	426	1	1209	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 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
01	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	135	1	8213	2	N	-0-					-0-
02	7975	X	7519	-0-	-456	-0-	99	1	7420	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	6350	-0-	-2175	-0-	116	1	6234	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	2921	-0-	-5329	-0-	167	1	2754	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	4601	-0-	-3738	-0-	245	1	4356	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	1724	-0-	-6346	-0-	234	1	1490	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3026	-0-	-787	-0-	221	1	2805	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	2679	-0-	-801	-0-	190	1	2489	2	N	-0-					-0-
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	185	1	5811	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	972	-0-	-2388	-0-	227	1	745	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	1589	-0-	-1883	-0-	261	1	1328	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5399	-0-	-391	-0-	189	1	5210	2	N	-0-					-0-

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
01	6975	X	1833	-0-	-5142	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
05	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
*06	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	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
01	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	5043	2	36	9	Y	33	30	1			17
02	4727	X	4499	-0-	-228	-0-	4465	2	34	9	Y	31	30	1			18
03	5115	X	5006	-0-	-109	-0-	4962	2	44	9	Y	40	46	1			12
04	4950	X	4721	-0-	-229	-0-	4703	2	18	9	Y	16	16	1			12
05	5115	X	4766	-0-	-349	-0-	4719	2	47	9	Y	43	45	1			10
06	4920	X	4488	-0-	-432	-0-	4462	2	26	9	Y	24	27	1			7

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
01	6386	X	5351	-0-	-1035	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	3948	-0-	-1359	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6624	-0-	-444	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5623	-0-	-1217	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6677	-0-	-391	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	2851	-0-	-3569	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	8432	X	8257	-0-	-175	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7496	-0-	-479	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8065	-0-	-460	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6988	-0-	-1262	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7816	-0-	-554	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6194	-0-	-1786	-0-	6194	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
01	3441	X	2207	-0-	-1234	-0-	363	1	1844	3	N	-0-					15
02	3132	X	2034	-0-	-1098	-0-	326	1	1708	3	N	-0-					15
03	2573	X	1929	-0-	-644	-0-	355	1	1574	3	N	-0-					15
04	2130	X	1405	-0-	-725	-0-	364	1	1041	3	N	-0-					15
05	2201	X	1829	-0-	-372	-0-	400	1	1429	3	N	-0-					15
06	2130	X	22	-0-	-2108	-0-	5	1	17	3	N	-0-					15

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
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
*06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	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
01	5084	X	4722	-0-	-362	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4263	-0-	-297	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
*06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

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
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	581	1	1338	3	Y	-0-					86
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	616	1	1334	3	Y	-0-					86
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	666	1	1417	3	Y	97					183
							107	9									
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	605	1	1524	3	Y	78	184	1			77
							86	9									
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	723	1	1403	3	Y	-0-					77
06	2130	X	1782	-0-	-348	-0-	743	1	1039	3	Y	-0-					77

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
01	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	145	1	10012	2	N	-0-					-0-
02	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	182	1	9303	2	N	-0-					-0-
03	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	183	1	10515	2	N	-0-					-0-
04	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	157	1	8905	2	N	-0-					-0-
05	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	187	1	10111	2	N	-0-					-0-
*06	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	174	1	9710	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	6293	X	6022	-0-	-271	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6279	-0-	-45	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6054	-0-	-66	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6362	-0-	-148	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6098	-0-	-202	-0-	6098	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
01	6200	X	5262	-0-	-938	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	4820	-0-	-893	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5965	-0-	-49	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4594	-0-	-1226	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4639	-0-	-1375	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4688	-0-	-1072	-0-	4688	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2976	X	1680	-0-	-1296	-0-	1676	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	2784	X	1755	-0-	-1029	-0-	1752	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2232	X	1679	-0-	-553	-0-	1678	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	2040	X	1318	-0-	-722	-0-	1318	2			Y	-0-					1
05	1891	X	1746	-0-	-145	-0-	1740	2	6	9	Y	5	4	1			2
*06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					2

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
01	4247	X	3508	-0-	-739	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
02	3915	X	3436	-0-	-479	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
*06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-

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
01	6076	X	5591	-0-	-485	-0-	6	1	5585	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	4960	-0-	-811	-0-	14	1	4946	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5734	-0-	-435	-0-	49	1	5685	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4584	-0-	-1386	-0-	35	1	4549	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	4991	-0-	-868	-0-	41	1	4950	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5291	-0-	-259	-0-	33	1	5258	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
01	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	2577	-0-	-1077	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3012	-0-	-1390	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4047	-0-	-213	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4025	-0-	-377	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3848	-0-	-352	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
03	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5423	-0-	-1567	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	3163	-0-	-4060	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	2107	-0-	-4883	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4092	X	3692	-0-	-400	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3419	-0-	-380	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3604	-0-	-333	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3458	-0-	-202	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3419	-0-	-151	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

01	2077	X	1892	-0-	-185	-0-	1888	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	1943	X	1716	-0-	-227	-0-	1713	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1727	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	1830	X	1286	-0-	-544	-0-	1286	2			Y	-0-					1
05	1891	X	1401	-0-	-490	-0-	1398	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1680	N	1308	-0-	-372	-0-	1307	2	1	9	Y	1					2

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	235	1	4296	2	N	-0-					-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	307	1	2441	2	N	-0-					-0-
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	343	1	2495	2	N	-0-					-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	323	1	3258	2	N	-0-					-0-
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	344	1	2869	2	N	-0-					-0-
*06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	323	1	2572	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

01	10447	X	9991	-0-	-456	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9467	-0-	-306	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9936	-0-	-511	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9192	-0-	-618	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9655	-0-	-451	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9286	-0-	-494	-0-	9286	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

01	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
02	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
03	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
*06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	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 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
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	278	1	5172	2	Y	6	6	8			50
							7	9									
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	239	1	4935	2	Y	6	6	8			50
							7	9									
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	239	1	5226	2	Y	-0-					50
04	5280	X	4602	-0-	-678	-0-	236	1	4366	2	Y	-0-					50
05	5549	X	1647	-0-	-3902	-0-	307	1	1338	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
06	5370	X	1023	-0-	-4347	-0-	301	1	722	2	Y	-0-					50

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
01	930	N	685	-0-	-245	-0-	683	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	812	N	644	-0-	-168	-0-	643	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3406	-0-	306	306	3397	2	9	9	Y	8	5	1			3
*06	3000	N	2799	-0-	-201	105	2798	2	1	9	Y	1					4

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
01	7068	X	5936	-0-	-1132	-0-	270	1	5666	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	4597	-0-	-2537	-0-	219	1	4378	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7078	-0-	-548	-0-	381	1	6697	2	N	-0-					-0-
04	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	465	1	8687	2	N	-0-					-0-
05	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	462	1	9695	2	N	-0-					-0-
*06	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	423	1	8149	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
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3909	2	26	9	Y	24	20	1			13
02	3219	X	3154	-0-	-65	-0-	3129	2	25	9	Y	23	24	1			12
03	3441	X	2364	-0-	-1077	-0-	2343	2	21	9	Y	19	25	1			6
04	3810	X	2246	-0-	-1564	-0-	2238	2	8	9	Y	7	8	1			5
05	3937	X	3030	-0-	-907	-0-	2998	2	32	9	Y	29	26	1			8
*06	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4117	2	24	9	Y	22	24	1			6

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
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	287	1	4720	2	N	-0-					-0-
02	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	230	1	5782	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	2951	-0-	-1172	-0-	299	1	2652	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
05	6417	X	44	-0-	-6373	-0-	44	1			N	-0-					-0-
06	6210	X	219	-0-	-5991	-0-	219	1			N	-0-					-0-

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
01	620	X	435	-0-	-185	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
03	620	X	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	600	X	262	-0-	-338	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 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
01	13330	X	12184	-0-	-1146	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	11495	-0-	-975	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12115	-0-	-1215	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11298	-0-	-1062	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11938	-0-	-834	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11324	-0-	-556	-0-	11324	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 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
01	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
02	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7524	-0-	-598	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7063	-0-	-797	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7301	-0-	-821	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7064	-0-	-766	-0-	7064	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 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
01	4805	X	4465	-0-	-340	-0-	106	1	4359	2	Y	-0-					16
02	5307	X	3761	-0-	-1546	-0-	90	1	3634	2	Y	34	42	1			8
							37	9									
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	74	1	4703	2	Y	7					15
							8	9									
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	68	1	4550	2	Y	-0-					15
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	63	1	4868	2	Y	-0-					15
*06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	69	1	4688	2	Y	-0-					15

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 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
01	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	2069	-0-	-483	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2369	-0-	-266	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
*06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 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
01	7161	X	7006	-0-	-155	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6466	-0-	-291	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6915	-0-	-308	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6740	-0-	-250	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	7082	-0-	-17	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6283	-0-	-497	-0-	6283	2			N	-0-					-0-

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
01	3162	X	2213	-0-	-949	-0-	166	1	2047	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	1351	-0-	-1607	-0-	167	1	1184	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2312	-0-	-1222	-0-	193	1	2119	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2767	-0-	-653	-0-	131	1	2636	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2734	-0-	-800	-0-	107	1	2627	2	N	-0-					-0-
*06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	105	1	2900	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 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
01	6045	X	5526	-0-	-519	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5677	-0-	-181	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6175	-0-	-273	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5633	-0-	-607	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5467	-0-	-981	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5365	-0-	-605	-0-	5365	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
01	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	396	1	12120	2	N	-0-					-0-
02	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	367	1	10638	2	N	-0-					-0-
03	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	359	1	11505	2	N	-0-					-0-
04	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	346	1	9591	2	N	-0-					-0-
05	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	375	1	9348	2	N	-0-					-0-
*06	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	353	1	9848	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
01	5270	X	4885	-0-	-385	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	688	-0-	-4010	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	11	1	5258	2	N	-0-					-0-
04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
*06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	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
01	9393	X	5228	-0-	-4165	-0-	83	1	5145	2	Y	-0-					11
02	8062	X	5289	-0-	-2773	-0-	46	1	5243	2	Y	-0-					11
03	8122	X	5160	-0-	-2962	-0-	73	1	5035	2	Y	47	10	1			48
							52	9									
04	5070	X	4866	-0-	-204	-0-	84	1	4782	2	Y	-0-					48
05	5642	X	5093	-0-	-549	-0-	68	1	5025	2	Y	-0-					48
06	5460	X	4853	-0-	-607	-0-	64	1	4789	2	Y	-0-					48

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
01	8184	X	6010	-0-	-2174	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	5472	-0-	-2184	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	4984	-0-	-2673	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4893	-0-	-2037	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5403	-0-	-1758	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4712	-0-	-1108	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

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
01	5580	X	4602	-0-	-978	-0-	4599	2	3	9	Y	3	52	1			10
02	5046	X	4212	-0-	-834	-0-	4201	2	11	9	Y	10					20
03	4867	X	4477	-0-	-390	-0-	4467	2	10	9	Y	9					29
04	4710	X	4253	-0-	-457	-0-	4252	2	1	9	Y	1					30
05	4867	X	4400	-0-	-467	-0-	4387	2	13	9	Y	12					42
06	4440	X	4298	-0-	-142	-0-	4298	2			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2573	X	323	-0-	-2250	-0-	312	1	11	9	Y	10					50
02	1711	X	295	-0-	-1416	-0-	276	1	19	9	Y	17					67
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					67
04	930	X	29	-0-	-901	-0-	4	1	25	9	Y	23	62	1			28
05	961	X	59	-0-	-902	-0-	59	1			Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
01	7192	X	6647	-0-	-545	-0-	277	1	6370	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	6065	-0-	-663	-0-	257	1	5808	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6780	-0-	-753	-0-	278	1	6502	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6184	-0-	-1106	-0-	281	1	5903	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	3040	-0-	-4493	-0-	126	1	2914	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	9	-0-	-6561	-0-	9	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
01	4526	X	3506	-0-	-1020	-0-	293	1	3213	2	N	-0-					53
02	4234	X	3654	-0-	-580	-0-	337	1	3316	2	N	1	1	8			53
							1	9									
03	4526	X	2732	-0-	-1794	-0-	401	1	2331	2	N	-0-					53
04	4020	X	908	-0-	-3112	-0-	82	1	712	2	N	104	126	1			31
							114	9									
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					31
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					31

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
01	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	24	1	7779	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	14	1	7042	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	4917	-0-	-2182	-0-	20	1	4897	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	3391	-0-	-3479	-0-	86	1	3305	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	231	-0-	-6868	-0-	231	1			N	-0-					-0-
06	6870	X	152	-0-	-6718	-0-	152	1			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
01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
03	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
05	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
*06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	5580	X	5018	-0-	-562	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4937	-0-	-283	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5297	-0-	-283	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4927	-0-	-473	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4985	-0-	-145	-0-	4985	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
01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	146	1	4798	2	N	-0-					-0-
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	138	1	4321	2	N	-0-					-0-
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	152	1	5187	2	N	-0-					-0-
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	165	1	4722	2	N	-0-					-0-
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	190	1	4792	2	N	-0-					-0-
*06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	137	1	3301	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
01	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
03	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7512	-0-	-1038	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7381	-0-	-1454	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7391	-0-	-1159	-0-	7391	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
01	14632	X	14583	-0-	-49	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	13285	-0-	-403	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13888	-0-	-744	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	7586	-0-	-6574	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	10677	-0-	-3893	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	13221	-0-	-879	-0-	13221	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
01	7812	X	5974	-0-	-1838	-0-	82	1	5892	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	5505	-0-	-1803	-0-	58	1	5447	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	3712	-0-	-3077	-0-	108	1	3604	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	4324	-0-	-1676	-0-	108	1	4216	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	4656	-0-	-1544	-0-	144	1	4512	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4480	-0-	-1310	-0-	152	1	4328	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
01	7037	X	6805	-0-	-232	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	6286	-0-	-297	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
05	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6466	-0-	-344	-0-	6466	2			N	-0-					-0-

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
01	4991	X	4236	-0-	-755	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3918	-0-	-461	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4105	-0-	-421	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2859	-0-	-1401	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4238	-0-	-9	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3566	-0-	-544	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	7006	X	5030	-0-	-1976	-0-	91	1	4939	2	N	-0-					-0-
02	6438	X	5760	-0-	-678	-0-	60	1	5700	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6049	-0-	-585	-0-	65	1	5984	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5559	-0-	-591	-0-	88	1	5471	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5232	-0-	-1123	-0-	110	1	5122	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5158	-0-	-812	-0-	101	1	5057	2	N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

01	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	507	1	2747	2	N	-0-					271
02	3103	X	3007	-0-	-96	-0-	470	1	2530	2	N	6	160	1			117
							7	9									
03	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	497	1	2686	2	Y	-0-					117
04	3210	X	2989	-0-	-221	-0-	476	1	2512	2	Y	1					118
							1	9									
05	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	504	1	2605	2	Y	-0-					118
06	3150	X	3061	-0-	-89	-0-	491	1	2570	2	Y	-0-					118

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

01	4743	X	4464	-0-	-279	-0-	694	1	3757	2	N	12					260
							13	9									
02	4292	X	4177	-0-	-115	-0-	654	1	3522	2	N	1	187	1			74
							1	9									
03	4588	X	4366	-0-	-222	-0-	677	1	3655	2	Y	31					105
							34	9									
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	723	1	3819	2	Y	18					123
							20	9									
05	4464	X	4423	-0-	-41	-0-	714	1	3686	2	Y	21					144
							23	9									
06	4320	X	4270	-0-	-50	-0-	684	1	3575	2	Y	10					154
							11	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

01	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2793	-0-	-657	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	1483	-0-	-2082	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

01	5921	X	4394	-0-	-1527	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4061	-0-	-1304	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4430	-0-	-1305	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5192	-0-	-268	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
*06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	6023	-0-	-37	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6231	-0-	-31	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5832	-0-	-228	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	7471	X	6787	-0-	-684	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	5931	-0-	-1058	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6387	-0-	-867	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5977	-0-	-803	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6033	-0-	-756	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5687	-0-	-883	-0-	5687	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
01	4743	X	3664	-0-	-1079	-0-	151	1	3513	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	3906	-0-	-531	-0-	151	1	3755	2	N	-0-					-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	120	1	5053	2	N	-0-					-0-
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	122	1	4599	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3557	-0-	-1186	-0-	205	1	3352	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3734	-0-	-856	-0-	329	1	3405	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
01	3410	X	3113	-0-	-297	-0-	82	1	3031	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2848	-0-	-168	-0-	71	1	2777	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	84	1	3022	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3036	-0-	-84	-0-	76	1	2960	2	N	-0-					-0-
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	90	1	3073	2	N	-0-					-0-
*06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	73	1	3101	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
01	9393	X	9069	-0-	-324	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8525	-0-	-349	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8639	-0-	-847	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8513	-0-	-667	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8864	-0-	-405	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8681	-0-	-139	-0-	8681	2			N	-0-					-0-

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
01	13547	X	12285	-0-	-1262	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
02	12615	X	9580	-0-	-3035	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12802	-0-	-528	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12323	-0-	-307	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	12756	-0-	-109	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11905	-0-	-485	-0-	11905	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
01	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	5365	-0-	-145	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
03	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
*06	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	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
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3999	-0-	-119	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4223	-0-	-210	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4021	-0-	-269	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3805	-0-	-628	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3654	-0-	-546	-0-	3654	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 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
01	8866	X	8110	-0-	-756	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
02	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
03	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
04	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
05	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
*06	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	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
01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	49	1	5591	2	N	-0-					-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	29	1	4699	2	N	-0-					-0-
03	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
*06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	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
01	7874	X	7701	-0-	-173	-0-	126	1	7575	2	N	-0-					-0-
02	7366	X	7244	-0-	-122	-0-	104	1	7140	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7614	-0-	-508	-0-	120	1	7494	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	3467	-0-	-4393	-0-	178	1	3289	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7259	-0-	-863	-0-	209	1	7050	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	5746	-0-	-1754	-0-	213	1	5533	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
01	4495	X	2612	-0-	-1883	-0-	491	1	2121	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	1540	-0-	-2665	-0-	420	1	1120	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	1105	-0-	-3142	-0-	386	1	719	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	1797	-0-	-2313	-0-	295	1	1502	2	N	-0-					-0-
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	414	1	3923	2	N	-0-					-0-
*06	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	324	1	4658	2	N	-0-					-0-

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
01	3689	X	3452	-0-	-237	-0-	97	1	3355	2	N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	66	1	3180	2	N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	88	1	3294	2	N	-0-					-0-
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	68	1	3432	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3135	-0-	-337	-0-	74	1	3061	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3194	-0-	-166	-0-	99	1	3095	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6479	X	5132	-0-	-1347	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4741	-0-	-537	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5420	-0-	-222	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5075	-0-	-385	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4777	-0-	-741	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5091	-0-	-159	-0-	5091	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

01	9982	X	9260	-0-	-722	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8870	-0-	-265	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9580	-0-	-154	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
04	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9197	-0-	-289	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8832	-0-	-438	-0-	8832	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

01	6355	X	6054	-0-	-301	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5524	-0-	-326	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5405	-0-	-826	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5696	-0-	-334	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5279	-0-	-332	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5326	-0-	-224	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5473	-0-	-262	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5235	-0-	-315	-0-	5235	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	11160	X	9411	-0-	-1749	-0-	9390	2	21	9	Y	19	18	1			10
02	10440	X	8735	-0-	-1705	-0-	8721	2	14	9	Y	13	8	1			15
03	9734	X	9339	-0-	-395	-0-	9330	2	9	9	Y	8	16	1			7
04	9270	X	8939	-0-	-331	-0-	8939	2			Y	-0-					7
05	9579	X	9306	-0-	-273	-0-	9280	2	26	9	Y	24	22	1			9
06	9120	X	8878	-0-	-242	-0-	8872	2	6	9	Y	5					14

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

01	7595	X	5835	-0-	-1760	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6192	-0-	-855	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6882	-0-	-186	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
04	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6140	-0-	-494	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6215	-0-	-445	-0-	6215	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

01	7533	X	6659	-0-	-874	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6233	-0-	-814	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6291	-0-	-994	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6206	-0-	-634	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6294	-0-	-371	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6384	-0-	-66	-0-	6384	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

01	5332	X	4539	-0-	-793	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4701	-0-	-287	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4859	-0-	-473	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4835	-0-	-325	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4917	-0-	-260	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
*06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	3752	-0-	-2657	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5853	-0-	-998	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5925	-0-	-705	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6081	-0-	-770	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5756	-0-	-874	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

01	10075	X	8175	-0-	-1900	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	8232	-0-	-1193	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9381	-0-	-694	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8636	-0-	-154	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8788	-0-	-295	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7743	-0-	-1347	-0-	7743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	392	1	3583	2	N	-0-					-0-
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	398	1	3367	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3259	-0-	-523	-0-	410	1	2849	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3245	-0-	-595	-0-	305	1	2940	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	285	1	3416	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3311	-0-	-589	-0-	280	1	3031	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
01	8277	X	7952	-0-	-325	-0-	7952	2			Y	-0-					13
02	7743	X	6421	-0-	-1322	-0-	6421	2			Y	-0-					13
03	7967	X	7401	-0-	-566	-0-	7400	2	1	9	Y	1					14
04	7710	X	7272	-0-	-438	-0-	7266	2	6	9	Y	5					19
05	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			Y	-0-					19
06	7710	X	6142	-0-	-1568	-0-	6142	2			Y	-0-					19

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
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	152	1	4428	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3407	-0-	-276	-0-	160	1	3247	2	N	-0-					-0-
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	155	1	4703	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3357	-0-	-453	-0-	164	1	3193	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3816	-0-	-121	-0-	197	1	3619	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3799	-0-	-11	-0-	172	1	3627	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
01	5673	X	4840	-0-	-833	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4464	-0-	-437	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5204	-0-	-35	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4624	-0-	-446	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4616	-0-	-375	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4716	-0-	-324	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	4929	X	4610	-0-	-319	-0-	147	1	4463	2	N	-0-					73
02	4611	X	4165	-0-	-446	-0-	177	1	3988	2	N	-0-					73
03	4929	X	4432	-0-	-497	-0-	239	1	4193	2	N	-0-					73
04	4500	X	4319	-0-	-181	-0-	286	1	3971	2	N	56	89	1			40
							62	9									
05	4619	X	2161	-0-	-2458	-0-	333	1	1828	2	N	-0-					40
06	4470	X	2608	-0-	-1862	-0-	281	1	2327	2	N	-0-					40

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
01	6944	X	6241	-0-	-703	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5595	-0-	-582	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4878	-0-	-1353	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4793	-0-	-1537	-0-	4793	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
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	208	1	4207	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	2826	-0-	-1669	-0-	182	1	2644	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	2780	-0-	-2025	-0-	239	1	2541	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4302	-0-	-348	-0-	313	1	3989	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4062	-0-	-495	-0-	348	1	3714	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4253	-0-	-7	-0-	329	1	3924	2	N	-0-					-0-

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
01	7812	X	7760	-0-	-52	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7045	-0-	-263	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7511	-0-	-84	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7091	-0-	-409	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7100	-0-	-650	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6785	-0-	-715	-0-	6785	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3245	-0-	145	145	3245	2			N	-0-					-0-
*06	2834	N	2689	-0-	-145	-0-	2689	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
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	54	1	2938	2	N	-0-					-0-
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	31	1	2859	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2544	-0-	-556	-0-	47	1	2497	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1664	-0-	-1336	-0-	32	1	1632	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1958	-0-	-1142	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2053	-0-	-947	-0-	2053	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
01	9300	X	8228	-0-	-1072	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	7583	-0-	-711	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8198	-0-	-389	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8297	-0-	-13	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
05	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
*06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	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
01	6572	X	3353	-0-	-3219	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	1847	-0-	-4649	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	3656	-0-	-3288	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5213	-0-	-1507	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5991	-0-	-612	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
*06	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-

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
01	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6742	-0-	-158	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6605	-0-	-525	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6536	-0-	-364	-0-	6536	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

01	7378	X	6929	-0-	-449	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6578	-0-	-324	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7012	-0-	-366	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6770	-0-	-250	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6569	-0-	-499	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6170	-0-	-640	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

01	7502	X	6709	-0-	-793	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6489	-0-	-529	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7087	-0-	-415	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6804	-0-	-276	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7194	-0-	-29	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
*06	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

01	7998	X	6967	-0-	-1031	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	6486	-0-	-387	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5887	-0-	-1460	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6273	-0-	-477	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6205	-0-	-770	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5959	-0-	-791	-0-	5959	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

01	8370	X	7568	-0-	-802	-0-	299	1	7269	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	6767	-0-	-1005	-0-	252	1	6515	2	N	-0-					-0-
03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	132	1	8525	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7088	-0-	-232	-0-	184	1	6904	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7284	-0-	-280	-0-	268	1	7016	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7252	-0-	-1118	-0-	237	1	7015	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

01	6696	X	4385	-0-	-2311	-0-	213	1	4172	2	N	-0-					-0-
02	6902	X	6642	-0-	-260	-0-	85	1	6557	2	N	-0-					-0-
03	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	3	1	7729	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6957	-0-	-183	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5897	-0-	-1202	-0-	44	1	5853	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	3849	-0-	-3621	-0-	119	1	3730	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	5890	X	5118	-0-	-772	-0-	12	1	5106	2	N	-0-			-0-
02	5452	X	5299	-0-	-153	-0-	9	1	5290	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5426	-0-	-216	-0-	5426	2			N	-0-			-0-
04	5100	X	5056	-0-	-44	-0-	5056	2			N	-0-			-0-
05	5673	X	5615	-0-	-58	-0-	5615	2			N	-0-			-0-
06	5490	X	5385	-0-	-105	-0-	5385	2			N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

01	9362	X	9237	-0-	-125	-0-	9237	2			N	-0-			-0-
02	8903	X	8526	-0-	-377	-0-	8526	2			N	-0-			-0-
03	9610	X	8956	-0-	-654	-0-	8956	2			N	-0-			-0-
04	9300	X	8494	-0-	-806	-0-	8494	2			N	-0-			-0-
05	9610	X	8917	-0-	-693	-0-	8917	2			N	-0-			-0-
06	8940	X	8344	-0-	-596	-0-	8344	2			N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

01	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	9825	2			N	-0-			-0-
02	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-			-0-
03	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-			-0-
04	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-			-0-
05	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-			-0-
*06	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

01	11098	X	10239	-0-	-859	-0-	10239	2			N	-0-			-0-
02	10382	X	9242	-0-	-1140	-0-	9242	2			N	-0-			-0-
03	10974	X	9435	-0-	-1539	-0-	9435	2			N	-0-			-0-
04	10500	X	9524	-0-	-976	-0-	9524	2			N	-0-			-0-
05	10509	X	9963	-0-	-546	-0-	9963	2			N	-0-			-0-
06	9900	X	9482	-0-	-418	-0-	9482	2			N	-0-			-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	139	1	7239	2	N	-0-			-0-
02	6090	X	6073	-0-	-17	-0-	170	1	5903	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	3542	-0-	-2968	-0-	160	1	3382	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	2467	-0-	-3833	-0-	203	1	2264	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	2846	-0-	-3664	-0-	178	1	2668	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	3115	-0-	-3185	-0-	161	1	2954	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

01	992	N	817	-0-	-175	-0-	817	2			N	-0-			-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-			-0-
05	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	2			N	-0-			-0-
06	840	N	558	-0-	-282	-0-	558	2			N	-0-			-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

01	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	321	1	931	2	N	-0-			72
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	336	1	2237	2	N	-0-			72
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	343	1	2188	2	N	-0-			72
04	2220	X	435	-0-	-1785	-0-	70	1	365	2	N	-0-			72
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			72
06	2220	X	7	-0-	-2213	-0-	7	2			N	-0-			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
02	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	16638	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16980	-0-	-1124	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16433	-0-	-1297	-0-	16433	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	16095	-0-	-2226	-0-	16095	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	14606	-0-	-3124	-0-	14606	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
01	6820	X	4415	-0-	-2405	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5377	-0-	-829	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5834	-0-	-335	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5506	-0-	-464	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4854	-0-	-881	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4630	-0-	-1010	-0-	4630	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
01	5952	X	5352	-0-	-600	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5071	-0-	-119	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5097	-0-	-266	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4855	-0-	-335	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

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
01	8587	X	7354	-0-	-1233	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7628	-0-	-405	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7935	-0-	-187	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
04	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	5736	-0-	-2417	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	3965	-0-	-3925	-0-	3965	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
01	7564	X	3518	-0-	-4046	-0-	20	1	3498	2	N	-0-					20
02	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	25	1	8976	2	N	-0-					20
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	67	1	6700	2	N	-0-					20
04	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					20
05	9610	X	7860	-0-	-1750	-0-	7860	2			N	-0-					20
06	9300	X	7808	-0-	-1492	-0-	7808	2			N	-0-					20

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
01	4681	X	3504	-0-	-1177	-0-	205	1	3299	2	N	-0-					-0-
02	3770	X	1449	-0-	-2321	-0-	241	1	1208	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3039	-0-	-960	-0-	270	1	2769	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2472	-0-	-1398	-0-	246	1	2226	2	N	-0-					-0-
05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	220	1	3994	2	N	-0-					-0-
*06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	234	1	3406	2	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
01	5673	X	5650	-0-	-23	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5187	-0-	-273	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5641	-0-	-1	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4648	-0-	-812	-0-	4648	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	6913	X	6646	-0-	-267	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6460	-0-	-140	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6528	-0-	-416	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6242	-0-	-478	-0-	6242	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
01	9548	X	8389	-0-	-1159	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	8008	-0-	-634	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7772	-0-	-1466	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7440	-0-	-1500	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8479	-0-	-635	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
*06	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	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
01	4247	X	2979	-0-	-1268	-0-	2956	3	23	9	Y	21	22	1			11
02	3973	X	2284	-0-	-1689	-0-	2266	3	18	9	Y	16	17	1			10
03	4247	X	2511	-0-	-1736	-0-	2490	3	21	9	Y	19	23	1			6
04	3870	X	2405	-0-	-1465	-0-	2396	3	9	9	Y	8	8	1			6
05	3906	X	2392	-0-	-1514	-0-	2368	3	24	9	Y	22	23	1			5
06	2700	X	2346	-0-	-354	-0-	2332	3	14	9	Y	13	14	1			4

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
01	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	246	1	2237	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	2068	-0-	-513	-0-	243	1	1825	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	251	1	2025	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2055	-0-	-495	-0-	237	1	1818	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	1955	-0-	-680	-0-	230	1	1725	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	731	-0-	-1669	-0-	268	1	463	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
01	5890	X	4887	-0-	-1003	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4562	-0-	-716	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5612	-0-	-30	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5366	-0-	-64	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5241	-0-	-184	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5213	-0-	-217	-0-	5213	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
01	4464	X	3942	-0-	-522	-0-	3914	2	28	9	Y	25	20	1			13
02	3857	X	3572	-0-	-285	-0-	3543	2	29	9	Y	26	24	1			15
03	3534	X	3533	-0-	-1	-0-	3502	2	31	9	Y	28	34	1			9
04	3810	X	3202	-0-	-608	-0-	3190	2	12	9	Y	11	11	1			9
05	3937	X	3506	-0-	-431	-0-	3470	2	36	9	Y	33	35	1			7
06	3810	X	3220	-0-	-590	-0-	3200	2	20	9	Y	18	20	1			5

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
01	4836	X	2192	-0-	-2644	-0-	192	1	2000	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	208	-0-	-4316	-0-	118	1	90	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2849	-0-	-623	-0-	493	1	2356	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2135	-0-	-985	-0-	1036	1	1099	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	645	-0-	-1556	-0-	273	1	372	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1263	-0-	-1647	-0-	930	1	333	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 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
01	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3394	-0-	-206	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	3561	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
01	8804	X	7768	-0-	-1036	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	4956	-0-	-3280	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7364	-0-	-1440	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
05	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
*06	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	3504	2	3	9	Y	3	44	1			9
02	3770	X	3548	-0-	-222	-0-	3539	2	9	9	Y	8					17
03	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	3765	2	9	9	Y	8					25
04	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	3689	2			Y	-0-					25
05	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	3797	2	12	9	Y	11					36
*06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					36

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	8463	X	7765	-0-	-698	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6938	-0-	-457	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7630	-0-	-275	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6537	-0-	-1113	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7198	-0-	-552	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6948	-0-	-552	-0-	6948	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
01	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	315	1	8448	2	N	-0-					-0-
02	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	289	1	7727	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8615	-0-	-375	-0-	318	1	8297	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	8089	-0-	-611	-0-	308	1	7781	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	7315	-0-	-1675	-0-	286	1	7029	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7795	-0-	-695	-0-	313	1	7482	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 #: 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
01	8494	X	8418	-0-	-76	-0-	8356	2	62	9	Y	56	51	1			29
02	7946	X	7129	-0-	-817	-0-	7074	2	55	9	Y	50	50	1			29
03	8277	X	7155	-0-	-1122	-0-	7096	2	59	9	Y	54	65	1			18
04	8160	X	7402	-0-	-758	-0-	7378	2	24	9	Y	22	23	1			17
05	8432	X	7143	-0-	-1289	-0-	7070	2	73	9	Y	66	68	1			15
06	8160	X	6915	-0-	-1245	-0-	6872	2	43	9	Y	39	43	1			11

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

01	4774	X	3465	-0-	-1309	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3320	-0-	-1146	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3494	-0-	-288	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3252	-0-	-408	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
*06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

01	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
*06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

01	8525	X	8177	-0-	-348	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7488	-0-	-487	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8193	-0-	-332	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7841	-0-	-199	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7904	-0-	-280	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7640	-0-	-280	-0-	7640	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

01	11098	X	10221	-0-	-877	-0-	10221	2			N	-0-					29
02	10382	X	9568	-0-	-814	-0-	9568	2			N	-0-					29
03	11098	X	10357	-0-	-741	-0-	10357	2			N	-0-					29
04	10470	X	10451	-0-	-19	-0-	10451	2			N	-0-					29
05	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10458	2	177	9	N	161	174	1			16
*06	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					16

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

01	7905	X	2853	-0-	-5052	-0-	163	1	2690	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	2780	-0-	-2498	-0-	144	1	2636	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	2672	-0-	-3373	-0-	171	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	220	-0-	-5630	-0-	220	1			N	-0-					-0-
05	6045	X	274	-0-	-5771	-0-	274	1			N	-0-					-0-
06	2880	X	1790	-0-	-1090	-0-	153	1	1637	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	2613	-0-	-2307	-0-	2613	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
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	209	1	5627	2	N	-0-					-0-
02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	182	1	4994	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4929	-0-	-992	-0-	201	1	4728	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	3951	-0-	-1779	-0-	214	1	3737	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	4564	-0-	-1357	-0-	197	1	4367	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5010	-0-	-630	-0-	171	1	4839	2	N	-0-					-0-

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
01	10664	X	10462	-0-	-202	-0-	4	1	10458	2	N	-0-					-0-
02	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10599	-0-	-65	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9437	-0-	-673	-0-	2	1	9435	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	8784	-0-	-2035	-0-	14	1	8770	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	9160	-0-	-1310	-0-	54	1	9106	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
01	9021	X	8661	-0-	-360	-0-	8661	2			N	-0-					311
02	8526	X	8119	-0-	-407	-0-	8115	2	4	9	N	4	167	1			148
03	9114	X	8687	-0-	-427	-0-	8646	2	41	9	N	37					185
04	8820	X	8292	-0-	-528	-0-	8292	2			N	-0-					185
05	8804	X	8345	-0-	-459	-0-	8345	2			N	-0-					185
06	8400	X	8014	-0-	-386	-0-	8014	2			N	-0-					185

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
01	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	57	1	6422	2	N	-0-					-0-
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	45	1	5868	2	N	-0-					-0-
03	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	46	1	6097	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5626	-0-	-314	-0-	51	1	5575	2	N	-0-					-0-
05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	4	1	6185	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	1578	-0-	-4362	-0-	1578	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
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	301	1	3655	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3320	-0-	-160	-0-	248	1	3072	2	N	-0-					-0-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	303	1	4787	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	2985	-0-	-855	-0-	256	1	2729	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3871	-0-	-97	-0-	256	1	3615	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	2828	-0-	-2032	-0-	234	1	2594	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
01	7099	X	6350	-0-	-749	-0-	251	1	6099	2	N	-0-					-0-
02	6641	X	6172	-0-	-469	-0-	251	1	5921	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6678	-0-	-452	-0-	208	1	6470	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5597	-0-	-1303	-0-	223	1	5374	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	5973	-0-	-1157	-0-	176	1	5797	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	4143	-0-	-2307	-0-	171	1	3972	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	4960	X	4915	-0-	-45	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3279	-0-	-955	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3207	-0-	-1474	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3299	-0-	-1471	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3271	-0-	-1658	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4415	-0-	-355	-0-	4415	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
01	3968	X	3599	-0-	-369	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3341	-0-	-371	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3470	-0-	-250	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

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
01	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4620	-0-	-107	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4870	-0-	-183	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4842	-0-	-198	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4873	-0-	-335	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4376	-0-	-664	-0-	4376	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
01	6355	X	5765	-0-	-590	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5200	-0-	-745	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5393	-0-	-962	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5218	-0-	-722	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5311	-0-	-455	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	2934	-0-	-2646	-0-	2934	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
01	20181	X	18209	-0-	-1972	-0-	18209	2			N	-0-					-0-
02	18299	X	16877	-0-	-1422	-0-	16877	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	17911	-0-	-1433	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	17400	-0-	-960	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	17750	-0-	-1067	-0-	17750	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	16791	-0-	-819	-0-	16791	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
01	9486	X	9415	-0-	-71	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8647	-0-	-401	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9009	-0-	-694	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8623	-0-	-767	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8366	-0-	-1337	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	3950	-0-	-5170	-0-	161	1	3789	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
01	6975	X	6518	-0-	-457	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
02	6438	X	6059	-0-	-379	-0-	6059	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	6565	-0-	-162	-0-	6565	2			Y	-0-					-0-
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			Y	-0-					-0-
05	6634	X	6477	-0-	-157	-0-	6477	2			Y	-0-					-0-
06	6360	X	6331	-0-	-29	-0-	6331	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	423	1	468	2	N	-0-			-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-			-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-			-0-
04	870	N	412	-0-	-458	-0-	412	1			N	-0-			-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	406	1	1610	2	N	-0-			-0-
*06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	353	1	2150	2	N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

01	3503	X	3035	-0-	-468	-0-	3035	2			N	-0-			-0-
02	3190	X	2924	-0-	-266	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-			-0-
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-			-0-
05	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	2967	2			N	-0-			-0-
06	3300	X	2664	-0-	-636	-0-	2664	2			N	-0-			-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	7750	X	7422	-0-	-328	-0-	7422	2			N	-0-			-0-
02	7192	X	6578	-0-	-614	-0-	6578	2			N	-0-			-0-
03	7688	X	7308	-0-	-380	-0-	7308	2			N	-0-			-0-
04	7350	X	6931	-0-	-419	-0-	6931	2			N	-0-			-0-
05	7595	X	7034	-0-	-561	-0-	7034	2			N	-0-			-0-
06	7170	X	6959	-0-	-211	-0-	6959	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	39	1	6858	2	N	-0-			-0-
02	7192	X	6015	-0-	-1177	-0-	52	1	5963	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	6190	-0-	-1498	-0-	14	1	6176	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	5678	-0-	-1762	-0-	59	1	5619	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6616	-0-	-266	-0-	28	1	6588	2	N	-0-			-0-
06	6660	X	4731	-0-	-1929	-0-	115	1	4616	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

01	8246	X	5574	-0-	-2672	-0-	5574	2			N	-0-			-0-
02	7714	X	4891	-0-	-2823	-0-	4891	2			N	-0-			-0-
03	8246	X	5522	-0-	-2724	-0-	5522	2			N	-0-			-0-
04	7770	X	5113	-0-	-2657	-0-	3	1	5110	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	5244	-0-	-987	-0-	1	1	5243	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	5063	-0-	-337	-0-	5063	2			N	-0-			-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	50	1	6105	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5611	-0-	-73	-0-	55	1	5556	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	5448	-0-	-690	-0-	89	1	5359	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5552	-0-	-418	-0-	74	1	5478	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5747	-0-	-422	-0-	67	1	5680	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	5434	-0-	-536	-0-	110	1	5324	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 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
01	7130	X	6475	-0-	-655	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6061	-0-	-609	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6351	-0-	-686	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5982	-0-	-828	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5886	-0-	-748	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5685	-0-	-585	-0-	5685	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

01	5084	X	3961	-0-	-1123	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	3198	-0-	-1413	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3276	-0-	-1653	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3538	-0-	-1232	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3813	-0-	-341	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3294	-0-	-546	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	5301	X	4904	-0-	-397	-0-	4870	2	34	9	Y	31	29	1			16
02	4930	X	4141	-0-	-789	-0-	4108	2	33	9	Y	30	28	1			18
03	5053	X	4472	-0-	-581	-0-	4433	2	39	9	Y	35	42	1			11
04	4890	X	3879	-0-	-1011	-0-	3867	2	12	9	Y	11	13	1			9
05	5053	X	4099	-0-	-954	-0-	4057	2	42	9	Y	38	39	1			8
06	4740	X	3907	-0-	-833	-0-	3883	2	24	9	Y	22	24	1			6

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3549	-0-	-621	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3733	-0-	-576	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3604	-0-	-566	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

01	7595	X	7376	-0-	-219	-0-	7364	2	12	9	Y	11	1	8			60
02	7047	X	6737	-0-	-310	-0-	6735	2	2	9	Y	2	2	8			60
03	7285	X	7037	-0-	-248	-0-	7037	2			Y	-0-					60
04	7140	X	7088	-0-	-52	-0-	7059	2	29	9	Y	26					86
05	7378	X	7222	-0-	-156	-0-	7222	2			Y	-0-					86
06	7140	X	6929	-0-	-211	-0-	6929	2			Y	-0-					86

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

01	5239	X	4734	-0-	-505	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4611	-0-	-174	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4645	-0-	-377	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4460	-0-	-400	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4316	-0-	-644	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4280	-0-	-490	-0-	4280	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 #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 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
01	11501	X	8320	-0-	-3181	-0-	317	1	8003	2	N	-0-			-0-
02	10817	X	9527	-0-	-1290	-0-	276	1	9251	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	8689	-0-	-2874	-0-	316	1	8373	2	N	-0-			-0-
04	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	311	1	11208	2	N	-0-			-0-
05	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	340	1	12539	2	N	-0-			-0-
*06	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	322	1	11293	2	N	-0-			-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

01	8928	X	7725	-0-	-1203	-0-	38	1	7687	2	N	-0-			-0-
02	6786	X	6617	-0-	-169	-0-	44	1	6573	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6884	-0-	-29	-0-	31	1	6853	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	7107	-0-	-363	-0-	23	1	7084	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	6418	-0-	-1301	-0-	38	1	6380	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	6186	-0-	-1284	-0-	26	1	6160	2	N	-0-			-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

01	10385	X	9766	-0-	-619	-0-	444	1	9322	2	N	-0-			-0-
02	9686	X	9383	-0-	-303	-0-	447	1	8936	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	8436	-0-	-1794	-0-	454	1	7982	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	7301	-0-	-2599	-0-	371	1	6930	2	N	-0-			-0-
05	10044	X	9422	-0-	-622	-0-	429	1	8993	2	N	-0-			-0-
06	9720	X	7111	-0-	-2609	-0-	351	1	6760	2	N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

01	10478	X	10083	-0-	-395	-0-	10083	2			N	-0-			-0-
02	9802	X	9498	-0-	-304	-0-	9498	2			N	-0-			-0-
03	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-			-0-
04	9750	X	9079	-0-	-671	-0-	9079	2			N	-0-			-0-
05	10168	X	9747	-0-	-421	-0-	9747	2			N	-0-			-0-
06	9840	X	9086	-0-	-754	-0-	9086	2			N	-0-			-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

01	14105	X	13234	-0-	-871	-0-	13234	2			N	-0-			-0-
02	13195	X	12180	-0-	-1015	-0-	12180	2			N	-0-			-0-
03	13919	X	13209	-0-	-710	-0-	13209	2			N	-0-			-0-
04	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	14082	2			N	-0-			-0-
05	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-			-0-
06	12810	X	12609	-0-	-201	-0-	12609	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

01	4123	X	3986	-0-	-137	-0-	121	1	3865	2	N	-0-			-0-
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	112	1	3681	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	120	1	3788	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3561	-0-	-309	-0-	101	1	3460	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	3758	-0-	-303	-0-	84	1	3674	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3550	-0-	-380	-0-	74	1	3476	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

01	8308	X	8287	-0-	-21	-0-	8287	2			N	-0-			-0-
02	7772	X	7729	-0-	-43	-0-	7729	2			N	-0-			-0-
03	8308	X	7907	-0-	-401	-0-	7907	2			N	-0-			-0-
04	8010	X	7253	-0-	-757	-0-	7253	2			N	-0-			-0-
05	8277	X	7886	-0-	-391	-0-	7886	2			N	-0-			-0-
06	8010	X	7855	-0-	-155	-0-	7855	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
01	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	9288	-0-	-108	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9884	-0-	-160	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9465	-0-	-255	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9675	-0-	-369	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9223	-0-	-497	-0-	9223	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
01	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
04	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
05	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
*06	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	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
01	6789	X	5879	-0-	-910	-0-	1	1	5878	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5683	-0-	-552	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5455	-0-	-1024	-0-	2	1	5453	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	4999	-0-	-941	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5407	-0-	-669	-0-	49	1	5358	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5124	-0-	-756	-0-	15	1	5109	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
01	6603	X	6431	-0-	-172	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	4951	-0-	-1226	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	4490	-0-	-2113	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5290	-0-	-920	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4741	-0-	-1676	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5668	-0-	-542	-0-	5668	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
01	5673	X	4968	-0-	-705	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	3749	-0-	-862	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4090	-0-	-1180	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4140	-0-	-960	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4716	-0-	-554	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4543	-0-	-257	-0-	4543	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
01	10757	X	10318	-0-	-439	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	9668	-0-	-424	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10347	-0-	-441	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9933	-0-	-507	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	10068	-0-	-565	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9757	-0-	-263	-0-	9757	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14229	X	14135	-0-	-94	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
02	13311	X	12677	-0-	-634	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13031	-0-	-1105	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12498	-0-	-1182	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	11640	-0-	-2496	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	12505	-0-	-1175	-0-	12505	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	375	1	5041	2	N	-0-					-0-
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	426	1	3778	2	N	-0-					-0-
03	955	X	955	-0-	-0-	-0-	388	1	567	2	N	-0-					-0-
04	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	342	1	1319	2	N	-0-					-0-
05	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	403	1	1528	2	N	-0-					-0-
*06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	289	1	3982	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3838	-0-	-471	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3544	-0-	-626	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3548	-0-	-761	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3417	-0-	-753	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

01	7409	X	7051	-0-	-358	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6567	-0-	-219	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6892	-0-	-362	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6549	-0-	-321	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6569	-0-	-530	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6382	-0-	-428	-0-	6382	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

01	6448	X	5686	-0-	-762	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5277	-0-	-378	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5743	-0-	-302	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5459	-0-	-271	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5497	-0-	-300	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5202	-0-	-348	-0-	5202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	9083	X	5891	-0-	-3192	-0-	402	1	5489	2	N	-0-			-0-
02	8178	X	6898	-0-	-1280	-0-	438	1	6460	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	6928	-0-	-1132	-0-	472	1	6456	2	N	-0-			-0-
04	6840	X	4993	-0-	-1847	-0-	683	1	4310	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	394	-0-	-6984	-0-	214	1	180	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	4	-0-	-7136	-0-	4	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
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	255	1	647	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	299	1	793	2	N	-0-			-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	356	1	1536	2	N	-0-			-0-
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	476	1	1843	2	N	-0-			-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	454	1	1485	2	N	-0-			-0-
*06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	358	1	1117	2	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
01	10354	X	9405	-0-	-949	-0-	9405	2			N	-0-			-0-
02	9483	X	9132	-0-	-351	-0-	9132	2			N	-0-			-0-
03	10106	X	9438	-0-	-668	-0-	9438	2			N	-0-			-0-
04	9660	X	8130	-0-	-1530	-0-	8130	2			N	-0-			-0-
05	9765	X	9573	-0-	-192	-0-	9573	2			N	-0-			-0-
06	9450	X	8605	-0-	-845	-0-	8605	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	7502	X	7289	-0-	-213	-0-	7289	2			N	-0-			-0-
02	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-			-0-
03	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	6534	-0-	-606	-0-	6534	2			N	-0-			-0-
05	7533	X	6272	-0-	-1261	-0-	6272	2			N	-0-			-0-
06	7470	X	5274	-0-	-2196	-0-	5274	2			N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
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
01	8835	X	8711	-0-	-124	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	8108	-0-	-41	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8266	-0-	-445	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8133	-0-	-297	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8278	-0-	-433	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7755	-0-	-675	-0-	7755	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
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	188	1	3723	2	N	2	2	8			111
							2	9									
02	3074	X	1860	-0-	-1214	-0-	126	1	1732	2	N	2	2	8			111
							2	9									
03	3286	X	2768	-0-	-518	-0-	144	1	2624	2	N	-0-					111
04	3780	X	1055	-0-	-2725	-0-	72	1	983	2	N	-0-					111
05	3906	X	2994	-0-	-912	-0-	195	1	2798	2	N	1	1	8			111
							1	9									
06	3780	X	2480	-0-	-1300	-0-	205	1	2275	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
01	18910	X	17771	-0-	-1139	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
02	17632	X	17071	-0-	-561	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
03	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
04	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
05	18766	X	18766	-0-	-0-	-0-	18766	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	17228	-0-	-1432	-0-	17228	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
01	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	9747	-0-	-229	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10597	-0-	-67	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9645	-0-	-675	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9358	-0-	-1182	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	6591	-0-	-3669	-0-	45	1	6546	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
01	6076	X	5672	-0-	-404	-0-	28	1	5644	2	N	-0-					-0-
02	5626	X	5472	-0-	-154	-0-	19	1	5453	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5557	-0-	-457	-0-	25	1	5532	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5009	-0-	-811	-0-	21	1	4988	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5262	-0-	-597	-0-	4	1	5258	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	4961	-0-	-709	-0-	55	1	4906	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
01	12090	X	9541	-0-	-2549	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	8731	-0-	-1390	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8781	-0-	-1418	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8933	-0-	-877	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7772	-0-	-1776	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	9056	-0-	-184	-0-	9056	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
01	9672	X	9100	-0-	-572	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8627	-0-	-247	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9170	-0-	-316	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8522	-0-	-568	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7600	-0-	-1793	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6206	-0-	-2704	-0-	6206	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

01	10354	X	9744	-0-	-610	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	9074	-0-	-380	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9696	-0-	-286	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9423	-0-	-177	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9562	-0-	-358	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9205	-0-	-215	-0-	9205	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

01	4557	X	1248	-0-	-3309	-0-	354	1	894	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	685	-0-	-2273	-0-	337	1	348	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	1369	-0-	-1638	-0-	341	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	1359	-0-	-1551	-0-	337	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	1489	-0-	-1518	-0-	160	1	1329	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

01	6076	X	5830	-0-	-246	-0-	95	1	5735	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4473	-0-	-1211	-0-	134	1	4339	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	3538	-0-	-2538	-0-	125	1	3413	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	299	-0-	-5341	-0-	65	1	234	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	1649	-0-	-4179	-0-	257	1	1392	2	N	-0-					-0-
*06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	239	1	6285	2	N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
*06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

01	12307	X	10959	-0-	-1348	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	10267	-0-	-956	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10361	-0-	-1388	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10095	-0-	-975	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10351	-0-	-1088	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9651	-0-	-969	-0-	9651	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

01	5766	X	4997	-0-	-769	-0-	155	1	4842	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	4907	-0-	-632	-0-	154	1	4753	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5601	-0-	-320	-0-	157	1	5444	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5487	-0-	-243	-0-	159	1	5328	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4996	-0-	-553	-0-	210	1	4786	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	3802	-0-	-1628	-0-	268	1	3534	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
01	4991	X	4344	-0-	-647	-0-	154	1	4190	2	N	-0-					-0-
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	145	1	4039	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3848	-0-	-554	-0-	156	1	3692	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3553	-0-	-707	-0-	187	1	3366	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3874	-0-	-590	-0-	214	1	3660	2	N	-0-					-0-
*06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	167	1	4218	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

01	8401	X	7504	-0-	-897	-0-	179	1	7325	2	N	-0-					-0-
02	7859	X	6894	-0-	-965	-0-	168	1	6726	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	4971	-0-	-3430	-0-	227	1	4744	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	5289	-0-	-2571	-0-	222	1	5067	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7502	-0-	-620	-0-	183	1	7319	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6569	-0-	-691	-0-	183	1	6386	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

01	10974	X	10281	-0-	-693	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	9243	-0-	-1023	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10143	-0-	-862	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9404	-0-	-1246	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10049	-0-	-956	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8890	-0-	-1070	-0-	8890	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

01	12710	X	12202	-0-	-508	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	11070	-0-	-617	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11926	-0-	-567	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11461	-0-	-629	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11528	-0-	-903	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10295	-0-	-1525	-0-	10295	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

01	5859	X	5504	-0-	-355	-0-	85	1	5419	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	5118	-0-	-363	-0-	90	1	5028	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4627	-0-	-1170	-0-	135	1	4492	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4694	-0-	-916	-0-	100	1	4594	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4343	-0-	-1175	-0-	138	1	4205	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4550	-0-	-790	-0-	151	1	4399	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

01	5766	X	5203	-0-	-563	-0-	1	1	5202	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4871	-0-	-146	-0-	4	1	4867	2	N	-0-					-0-
03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4308	-0-	-882	-0-	2	1	4306	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	3117	-0-	-2091	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	3605	-0-	-1795	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

01	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
02	5887	X	-0-	-0-	-5887	-0-					N	-0-					-0-
03	6293	X	453	-0-	-5840	-0-	28	1	425	2	N	-0-					-0-
04	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	46	1	8308	2	N	-0-					-0-
05	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	17	1	9648	2	N	-0-					-0-
*06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	26	1	7757	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
01	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5682	-0-	-258	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5771	-0-	-367	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5539	-0-	-401	-0-	5539	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
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	593	1	3208	2	N	-0-					-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	577	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	502	1	2984	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3198	-0-	-492	-0-	436	1	2762	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3479	-0-	-582	-0-	454	1	3025	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2984	-0-	-946	-0-	446	1	2538	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
01	1488	N	918	-0-	-570	-0-	291	1	627	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	603	-0-	-1166	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	296	-0-	-1595	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					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
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	116	1	4577	2	N	-0-					-0-
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	185	1	5104	2	N	-0-					-0-
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	180	1	5502	2	N	-0-					-0-
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	225	1	3377	2	N	-0-					-0-
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	214	1	4314	2	N	-0-					-0-
*06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	115	1	6333	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
01	7037	X	3990	-0-	-3047	-0-	125	1	3865	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	5821	-0-	-530	-0-	165	1	5656	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5926	-0-	-367	-0-	217	1	5709	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	4885	-0-	-1205	-0-	190	1	4695	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	1469	-0-	-4762	-0-	108	1	1361	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4252	-0-	-1778	-0-	237	1	4015	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
01	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3673	-0-	-97	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3882	-0-	-55	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3789	-0-	-21	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3741	-0-	-69	-0-	3741	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
01	6169	X	181	-0-	-5988	-0-	181	1			N	-0-					-0-
02	3799	X	2411	-0-	-1388	-0-	155	1	2256	2	N	-0-					-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	129	1	3702	2	N	-0-					-0-
04	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	172	1	935	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	191	-0-	-2382	-0-	191	1			N	-0-					-0-
06	3720	X	691	-0-	-3029	-0-	179	1	512	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
01	6913	X	6863	-0-	-50	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6393	-0-	-248	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6640	-0-	-459	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5916	-0-	-954	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6346	-0-	-660	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6043	-0-	-587	-0-	6043	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
01	6107	X	6046	-0-	-61	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5804	-0-	-257	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6102	-0-	-377	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5872	-0-	-398	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6008	-0-	-223	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5799	-0-	-201	-0-	5799	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
01	2728	X	1464	-0-	-1264	-0-	576	1	888	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	520	-0-	-2032	-0-	192	1	328	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	X	283	-0-	-1670	-0-	183	1	100	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	43	-0-	-1367	-0-	43	1			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
01	23438	X	23438	-0-	-0-	-0-	23438	2			N	-0-					-0-
02	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	22438	-0-	-285	-0-	22438	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	21620	-0-	-370	-0-	21620	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	22137	-0-	-586	-0-	22137	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	17626	-0-	-4364	-0-	17626	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
01	11811	X	11556	-0-	-255	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
02	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
03	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10609	-0-	-581	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	11063	-0-	-500	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10182	-0-	-1008	-0-	10182	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
01	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	307	1	5546	3	N	-0-					121
02	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	265	1	5355	3	N	-0-					121
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	268	1	5806	3	N	-0-					121
04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	252	1	5420	3	N	-0-					121
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	297	1	5460	3	N	-0-					121
*06	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	294	1	4978	3	N	-0-					121

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	5053	X	4861	-0-	-192	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4499	-0-	-257	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4654	-0-	-430	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4401	-0-	-519	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4626	-0-	-427	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4418	-0-	-292	-0-	4418	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

01	7688	X	7383	-0-	-305	-0-	58	1	7325	2	N	-0-					-0-
02	7192	X	6329	-0-	-863	-0-	74	1	6255	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6239	-0-	-1449	-0-	75	1	6164	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6386	-0-	-1054	-0-	52	1	6334	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	5627	-0-	-1813	-0-	96	1	5531	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6235	-0-	-905	-0-	92	1	6143	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

01	4681	X	4392	-0-	-289	-0-	88	1	4304	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4079	-0-	-474	-0-	37	1	4042	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	3730	-0-	-1137	-0-	6	1	3724	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3456	-0-	-1254	-0-	24	1	3432	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4084	-0-	-318	-0-	7	1	4077	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	1769	-0-	-2491	-0-	73	1	1696	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	149	1	5399	2	N	-0-					-0-
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	140	1	5017	2	N	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	146	1	4831	2	N	-0-					-0-
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	197	1	3791	2	N	-0-					-0-
05	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	285	1	6143	2	N	-0-					-0-
*06	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	213	1	6731	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	368	1	6101	2	N	-0-					-0-
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	344	1	5489	2	N	-0-					-0-
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	323	1	4255	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	1021	-0-	-2999	-0-	166	1	855	2	N	-0-					-0-
05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	312	1	5456	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	2082	-0-	-1938	-0-	323	1	1759	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	138	1	3600	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3520	-0-	-134	-0-	122	1	3398	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	181	1	3541	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3191	-0-	-589	-0-	160	1	3031	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	2905	-0-	-1001	-0-	370	1	2535	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	2383	-0-	-1247	-0-	319	1	2064	2	N	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

01	9300	X	9246	-0-	-54	-0-	3	1	9243	2	N	-0-					-0-
02	9135	X	9065	-0-	-70	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9444	-0-	-321	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9193	-0-	-257	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	6322	-0-	-3381	-0-	137	1	6185	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	5752	-0-	-3638	-0-	189	1	5563	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
01	7068	X	6873	-0-	-195	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	5971	-0-	-641	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5905	-0-	-1163	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5455	-0-	-1385	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5705	-0-	-1363	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5048	-0-	-1612	-0-	5048	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
01	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	98	1	5254	2	N	-0-					-0-
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	120	1	4436	2	N	-0-					-0-
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	115	1	4999	2	N	-0-					-0-
04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	103	1	4769	2	N	-0-					-0-
05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	91	1	4777	2	N	-0-					-0-
*06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	78	1	4611	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
01	3534	X	3502	-0-	-32	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2964	-0-	-816	-0-	2964	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
01	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	140	-0-	-1165	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	7998	X	7694	-0-	-304	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	7086	-0-	-193	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
03	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
04	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7067	-0-	-621	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7483	-0-	-167	-0-	7483	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
01	5890	X	5273	-0-	-617	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5071	-0-	-555	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5391	-0-	-623	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4729	-0-	-1091	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5292	-0-	-226	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4897	-0-	-353	-0-	4897	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
01	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	22	1	3537	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	2027	-0-	-1308	-0-	7	1	2020	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	1152	-0-	-2444	-0-	50	1	1102	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	1730	-0-	-1750	-0-	72	1	1658	2	N	-0-					-0-
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	31	1	4643	2	N	-0-					-0-
*06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	27	1	4322	2	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
01	8122	X	5525	-0-	-2597	-0-	106	1	5419	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	1220	-0-	-6378	-0-	174	1	1046	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	3709	-0-	-4072	-0-	163	1	3546	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4994	-0-	-646	-0-	225	1	4769	2	N	-0-					-0-
05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	142	1	6364	2	N	-0-					-0-
*06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	156	1	6075	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

01	12214	X	10119	-0-	-2095	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	9374	-0-	-1762	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10454	-0-	-1450	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10174	-0-	-176	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
05	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9741	-0-	-369	-0-	9741	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

01	11842	X	11743	-0-	-99	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	11065	-0-	-332	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11634	-0-	-549	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11152	-0-	-638	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11185	-0-	-812	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	9087	-0-	-2373	-0-	9087	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

01	9703	X	8183	-0-	-1520	-0-	78	1	8105	2	N	-0-					-0-
02	9077	X	7312	-0-	-1765	-0-	79	1	7233	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	7795	-0-	-1908	-0-	55	1	7740	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7285	-0-	-845	-0-	106	1	7179	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7466	-0-	-811	-0-	88	1	7378	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6861	-0-	-1059	-0-	76	1	6785	2	N	-0-					-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

01	2697	N	2079	-0-	-618	-0-	131	1	1948	2	N	-0-					145
02	2436	N	1920	-0-	-516	-0-	100	1	1820	2	N	-0-					145
03	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	89	1	2049	2	N	-0-					145
04	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	97	1	1794	2	N	7					152
							8	9									
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	112	1	2117	2	N	-0-					152
06	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	103	1	1752	2	N	-0-					152

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

01	4774	X	2292	-0-	-2482	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4372	-0-	-247	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4354	-0-	-116	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4001	-0-	-618	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3942	-0-	-438	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7990	-0-	-876	-0-	99	1	7891	2	N	-0-			-0-
02	8294	X	7244	-0-	-1050	-0-	90	1	7154	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	7500	-0-	-1366	-0-	96	1	7404	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	7645	-0-	-935	-0-	287	1	7358	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	6574	-0-	-2044	-0-	297	1	6277	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	6188	-0-	-1552	-0-	335	1	5853	2	N	-0-			-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

01	8153	X	6470	-0-	-1683	-0-	6470	2			N	-0-			-0-
02	6931	X	5654	-0-	-1277	-0-	5654	2			N	-0-			-0-
03	6789	X	6340	-0-	-449	-0-	6340	2			N	-0-			-0-
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-			-0-
05	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-			-0-
06	6270	X	6246	-0-	-24	-0-	6246	2			N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

01	9114	X	8463	-0-	-651	-0-	8463	2			N	-0-			-0-
02	8236	X	7230	-0-	-1006	-0-	7230	2			N	-0-			-0-
03	8773	X	8251	-0-	-522	-0-	8251	2			N	-0-			-0-
04	8190	X	7809	-0-	-381	-0-	7809	2			N	-0-			-0-
05	8463	X	7878	-0-	-585	-0-	7878	2			N	-0-			-0-
06	8190	X	7542	-0-	-648	-0-	7542	2			N	-0-			-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	55	1	4842	2	N	-0-			-0-
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	23	1	4095	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3843	-0-	-187	-0-	11	1	3832	2	N	-0-			-0-
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3	1	3992	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	3555	-0-	-475	-0-	3555	2			N	-0-			-0-
06	3900	X	3348	-0-	-552	-0-	3348	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

01	7781	X	7330	-0-	-451	-0-	7330	2			N	-0-			-0-
02	7250	X	6813	-0-	-437	-0-	6813	2			N	-0-			-0-
03	7564	X	7152	-0-	-412	-0-	7152	2			N	-0-			-0-
04	7290	X	6826	-0-	-464	-0-	6826	2			N	-0-			-0-
05	7471	X	6793	-0-	-678	-0-	6793	2			N	-0-			-0-
06	7080	X	6204	-0-	-876	-0-	6204	2			N	-0-			-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

01	5487	X	4686	-0-	-801	-0-	4678	2	8	9	Y	7			26
02	5133	X	3877	-0-	-1256	-0-	3877	2			Y	-0-			26
03	4836	X	3547	-0-	-1289	-0-	3547	2			Y	-0-			26
04	4680	X	3937	-0-	-743	-0-	3920	2	17	9	Y	15			41
05	4836	X	4452	-0-	-384	-0-	4452	2			Y	-0-			41
06	4530	X	4464	-0-	-66	-0-	4464	2			Y	-0-			41

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

01	10013	X	9015	-0-	-998	-0-	410	1	8605	2	N	-0-			-0-
02	9077	X	8744	-0-	-333	-0-	417	1	8327	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	8022	-0-	-1681	-0-	432	1	7590	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	7649	-0-	-1741	-0-	389	1	7260	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	8376	-0-	-986	-0-	381	1	7995	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	7515	-0-	-1545	-0-	371	1	7144	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	6975	X	5831	-0-	-1144	-0-	211	1	5620	2	N	-0-			-0-
02	6235	X	5208	-0-	-1027	-0-	184	1	5024	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	5767	-0-	-371	-0-	155	1	5612	2	N	-0-			-0-
04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	135	1	6502	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	3303	-0-	-2711	-0-	69	1	3234	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5	-0-	-5635	-0-	5	1			N	-0-			-0-

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
01	5053	X	3679	-0-	-1374	-0-	468	1	3211	2	Y	-0-			22
02	4727	X	3399	-0-	-1328	-0-	452	1	2947	2	Y	-0-			22
03	5053	X	3089	-0-	-1964	-0-	394	1	2695	2	Y	-0-			22
04	3570	X	2561	-0-	-1009	-0-	336	1	2225	2	Y	-0-			22
05	3689	X	2837	-0-	-852	-0-	366	1	2471	2	Y	-0-			22
06	3570	X	2333	-0-	-1237	-0-	320	1	2013	2	Y	-0-			22

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
01	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	20571	2			N	-0-			-0-
02	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	19558	2			N	-0-			-0-
03	20181	X	18977	-0-	-1204	-0-	18977	2			N	-0-			-0-
04	19530	X	18540	-0-	-990	-0-	18540	2			N	-0-			-0-
05	20181	X	19892	-0-	-289	-0-	19892	2			N	-0-			-0-
06	19530	X	17596	-0-	-1934	-0-	17596	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
01	8804	X	8595	-0-	-209	-0-	8595	2			N	-0-			-0-
02	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-			-0-
03	9238	X	7803	-0-	-1435	-0-	7803	2			N	-0-			-0-
04	8940	X	7226	-0-	-1714	-0-	7226	2			N	-0-			-0-
05	9238	X	7459	-0-	-1779	-0-	7459	2			N	-0-			-0-
06	8310	X	7062	-0-	-1248	-0-	7062	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
01	6107	X	4208	-0-	-1899	-0-	4208	2			N	-0-			-0-
02	5365	X	4331	-0-	-1034	-0-	4331	2			N	-0-			-0-
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-			-0-
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-			-0-
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-			-0-
06	5310	X	4532	-0-	-778	-0-	8	1	4524	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
01	3813	X	3240	-0-	-573	-0-	3240	2			N	-0-			-0-
02	3538	X	2792	-0-	-746	-0-	2792	2			N	-0-			-0-
03	3813	X	3005	-0-	-808	-0-	3005	2			N	-0-			-0-
04	3690	X	2885	-0-	-805	-0-	2885	2			N	-0-			-0-
05	3813	X	2566	-0-	-1247	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
06	3150	X	3064	-0-	-86	-0-	3064	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
01	14260	X	12621	-0-	-1639	-0-	12621	2			N	-0-			-0-
02	13369	X	12017	-0-	-1352	-0-	12017	2			N	-0-			-0-
03	14291	X	12890	-0-	-1401	-0-	12890	2			N	-0-			-0-
04	13830	X	10781	-0-	-3049	-0-	10781	2			N	-0-			-0-
05	14012	X	13426	-0-	-586	-0-	13426	2			N	-0-			-0-
*06	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	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 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
01	9021	X	8908	-0-	-113	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	6007	-0-	-2925	-0-	29	1	5978	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	5854	-0-	-3694	-0-	71	1	5783	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	7275	-0-	-1965	-0-	48	1	7227	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	7320	-0-	-2228	-0-	52	1	7268	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7415	-0-	-1195	-0-	36	1	7379	2	N	-0-					-0-

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
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4091	2	1	9	N	1	1	8			117
02	4176	X	3665	-0-	-511	-0-	3664	2	1	9	N	1	1	8			117
03	4464	X	3972	-0-	-492	-0-	3972	2			N	-0-					117
04	4320	X	3809	-0-	-511	-0-	3809	2			N	-0-					117
05	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	3864	2	24	9	N	22	104	1			35
06	3960	X	3296	-0-	-664	-0-	3296	2			N	-0-					35

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
01	4929	X	2728	-0-	-2201	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	1514	-0-	-3097	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3563	-0-	-1242	-0-	28	1	3535	2	N	-0-					-0-
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	51	1	5129	2	N	-0-					-0-
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
*06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	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
01	4433	X	4064	-0-	-369	-0-	339	1	3725	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	3920	-0-	-575	-0-	317	1	3603	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	3652	-0-	-1711	-0-	347	1	3305	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	3917	-0-	-1273	-0-	256	1	3661	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4857	-0-	-506	-0-	319	1	4538	2	N	-0-					-0-
*06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	290	1	4613	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
01	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
04	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
*06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	3	1	5234	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
01	6572	X	5469	-0-	-1103	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4927	-0-	-351	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5265	-0-	-935	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5249	-0-	-751	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5603	-0-	-597	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
*06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	7223	X	6375	-0-	-848	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5941	-0-	-584	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6593	-0-	-227	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6127	-0-	-473	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5589	-0-	-1076	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6050	-0-	-340	-0-	6050	2			N	-0-					-0-

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
01	10137	X	9611	-0-	-526	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	8480	-0-	-974	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8879	-0-	-1227	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8773	-0-	-707	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8723	-0-	-949	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8380	-0-	-920	-0-	8380	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
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	20	1	3870	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	2617	-0-	-1385	-0-	1	1	2616	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	6	-0-	-4272	-0-	6	1			N	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
05	4030	X	868	-0-	-3162	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2780	-0-	-970	-0-	2780	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
01	8463	X	8005	-0-	-458	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	6812	-0-	-931	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7557	-0-	-720	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7630	-0-	-380	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7634	-0-	-364	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7368	-0-	-372	-0-	7368	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
01	6789	X	6593	-0-	-196	-0-	223	1	6370	2	N	-0-					-0-
02	7337	X	6352	-0-	-985	-0-	217	1	6135	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6739	-0-	-1104	-0-	237	1	6502	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	6428	-0-	-1162	-0-	248	1	6180	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6705	-0-	-84	-0-	260	1	6445	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5972	-0-	-598	-0-	179	1	5793	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	9393	X	9391	-0-	-2	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	8632	-0-	-155	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8648	-0-	-807	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8699	-0-	-451	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8658	-0-	-797	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8343	-0-	-747	-0-	8343	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 #: 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
01	7719	X	7192	-0-	-527	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6250	-0-	-565	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6724	-0-	-158	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6389	-0-	-571	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6571	-0-	-621	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6260	-0-	-700	-0-	6260	2			N	-0-					-0-

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
01	8215	X	7523	-0-	-692	-0-	101	1	7422	2	N	-0-					-0-
02	7685	X	6794	-0-	-891	-0-	95	1	6699	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6124	-0-	-2091	-0-	115	1	6009	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	6684	-0-	-1206	-0-	117	1	6567	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6340	-0-	-1193	-0-	104	1	6236	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6526	-0-	-764	-0-	100	1	6426	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
01	4278	X	3461	-0-	-817	-0-	235	1	3226	2	Y	-0-					2
02	3944	X	3189	-0-	-755	-0-	204	1	2985	2	Y	-0-	1	1			1
03	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	112	1	3593	2	Y	-0-					1
04	3360	X	2930	-0-	-430	-0-	2930	2			Y	-0-					1
05	3472	X	2935	-0-	-537	-0-	2935	2			Y	-0-					1
06	3600	X	2753	-0-	-847	-0-	2753	2			Y	-0-					1

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
01	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
02	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	25	1	9363	2	N	-0-					-0-
03	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	11	1	10037	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	10900	-0-	-1130	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	12128	-0-	-303	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11623	-0-	-407	-0-	11623	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
01	5456	X	5311	-0-	-145	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	5060	-0-	-102	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5164	-0-	-354	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5072	-0-	-268	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
05	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
*06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	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
01	4557	X	3488	-0-	-1069	-0-	57	1	3431	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2713	-0-	-274	-0-	26	1	2687	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3071	-0-	-1641	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3066	-0-	-1494	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3034	-0-	-1678	-0-	46	1	2988	2	N	-0-					-0-
*06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	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
01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	398	1	5985	2	N	-0-					-0-
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	339	1	4786	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	360	1	5995	2	N	-0-					-0-
04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	341	1	6202	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	322	1	5723	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4229	-0-	-661	-0-	311	1	3918	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	6572	X	6024	-0-	-548	-0-	6000	2	24	9	Y	22	107	1			49
02	6177	X	5357	-0-	-820	-0-	5318	2	39	9	Y	35					84
03	6603	X	5904	-0-	-699	-0-	5861	2	43	9	Y	39	98	1			25
04	6390	X	5707	-0-	-683	-0-	5682	2	25	9	Y	23					48
05	6386	X	6163	-0-	-223	-0-	6163	2			Y	-0-					48
*06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5781	2	41	9	Y	37					85

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

01	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	287	1	6827	2	N	4	4	8			26
							4	9									
02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	262	1	5724	2	N	4	4	8			26
							4	9									
03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	290	1	6491	2	N	-0-					26
04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	300	1	5948	2	N	3	3	8			26
							3	9									
05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	294	1	6087	2	N	1	1	8			26
							1	9									
06	6060	X	5803	-0-	-257	-0-	283	1	5520	2	N	-0-					26

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

01	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	23	1	2103	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8257	-0-	5157	5157	63	1	8194	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7247	-0-	4247	9404	45	1	7202	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6673	-0-	3573	12977	54	1	6619	2	N	-0-					-0-
*06	18847	X	5870	-0-	-12977	-0-	47	1	5823	2	N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3547	-0-	447	447	3547	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2902	-0-	-98	349	2902	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2818	-0-	-282	67	2818	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2470	-0-	-410	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

01	7657	X	6387	-0-	-1270	-0-	76	1	6311	2	N	-0-					-0-
02	6902	X	6840	-0-	-62	-0-	139	1	6701	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	7117	-0-	-75	-0-	136	1	6981	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6155	-0-	-715	-0-	120	1	6035	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6516	-0-	-800	-0-	57	1	6459	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6437	-0-	-643	-0-	161	1	6276	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

01	9827	X	7672	-0-	-2155	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
02	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9102	-0-	-725	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8326	-0-	-1184	-0-	8326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

01	4340	X	4149	-0-	-191	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3548	-0-	-454	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3816	-0-	-462	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3614	-0-	-436	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3843	-0-	-311	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3655	-0-	-365	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	11252	-0-	-406	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	10692	-0-	-1770	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	9059	-0-	-3001	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	6822	-0-	-5640	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	6233	-0-	-5827	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	3968	-0-	-1571	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	1779	-0-	-4142	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

01	8153	X	7988	-0-	-165	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7230	-0-	-397	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7591	-0-	-500	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7429	-0-	-341	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7702	-0-	-327	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7364	-0-	-376	-0-	7364	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 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 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
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	2	N	-0-			-0-
02	116	N	60	-0-	-56	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

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
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	119	1	6473	2	N	-0-			-0-
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	92	1	5847	2	N	-0-			-0-
03	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	104	1	6438	2	N	-0-			-0-
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	104	1	5925	2	N	-0-			-0-
05	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	105	1	6363	2	N	-0-			-0-
*06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	14	1	6843	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
01	5146	X	3992	-0-	-1154	-0-	243	1	3749	2	N	-0-			-0-
02	4814	X	2859	-0-	-1955	-0-	293	1	2566	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	1889	-0-	-3257	-0-	311	1	1578	2	N	-0-			-0-
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	301	1	5891	2	N	-0-			-0-
05	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	313	1	6692	2	N	-0-			-0-
*06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	273	1	5940	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
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-			-0-
02	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-			-0-
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-			-0-
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-			-0-
05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-			-0-
*06	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	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
01	14446	X	9585	-0-	-4861	-0-	359	1	9226	2	N	-0-			-0-
02	13514	X	11398	-0-	-2116	-0-	367	1	11031	2	N	-0-			-0-
03	13299	X	11850	-0-	-1449	-0-	11850	2			N	-0-			-0-
04	12870	X	7792	-0-	-5078	-0-	7792	2			N	-0-			-0-
05	12245	X	9611	-0-	-2634	-0-	9611	2			N	-0-			-0-
06	11790	X	10408	-0-	-1382	-0-	10408	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
01	10292	X	8977	-0-	-1315	-0-	8977	2			N	-0-			-0-
02	9251	X	8090	-0-	-1161	-0-	8090	2			N	-0-			-0-
03	9827	X	8656	-0-	-1171	-0-	8656	2			N	-0-			-0-
04	9060	X	8386	-0-	-674	-0-	8386	2			N	-0-			-0-
05	9145	X	8516	-0-	-629	-0-	8516	2			N	-0-			-0-
06	8700	X	8261	-0-	-439	-0-	8261	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
01	4836	X	3934	-0-	-902	-0-	68	1	3866	2	N	-0-			-0-
02	4524	X	3538	-0-	-986	-0-	38	1	3500	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4808	-0-	-28	-0-	4808	2			N	-0-			-0-
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-			-0-
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-			-0-
06	4650	X	4220	-0-	-430	-0-	4220	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
01	14B2 EXT		10102	-0-	10102	18301	366	1	9736	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		9078	-0-	9078	27379	373	1	8705	2	N	-0-					-0-
03	36155	X	8776	-0-	-27379	-0-	669	1	8107	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	8623	-0-	-1157	-0-	635	1	7988	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	8710	-0-	-1396	-0-	653	1	8057	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	8544	-0-	-1236	-0-	622	1	7922	2	N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

01	6634	X	6213	-0-	-421	-0-	94	1	6119	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	4883	-0-	-1352	-0-	130	1	4753	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5513	-0-	-1431	-0-	152	1	5361	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5100	-0-	-1620	-0-	118	1	4982	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	5517	-0-	-1427	-0-	258	1	5259	2	N	-0-					-0-
*06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	196	1	5985	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

01	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	82	1	3056	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	1943	-0-	-1073	-0-	104	1	1839	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	100	1	3068	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3082	-0-	-38	-0-	115	1	2967	2	N	-0-					-0-
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	52	1	3170	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2943	-0-	-117	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

01	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	6	1	3449	2	N	-0-					-0-
03	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	30	1	7655	2	N	-0-					-0-
04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	39	1	6327	2	N	-0-					-0-
05	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	38	1	5762	2	N	-0-					-0-
*06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	42	1	5429	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

01	4887	X	3190	-0-	-1697	-0-	333	1	2857	2	N	-0-					-0-
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	304	1	3678	2	N	-0-					-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	298	1	3386	2	N	-0-					-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	340	1	3174	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	675	-0-	-1743	-0-	51	1	624	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	36	-0-	-2304	-0-	16	1	20	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

01	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	51	1	6508	2	N	-0-					-0-
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	28	1	6782	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	49	1	6306	2	N	-0-					-0-
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	112	1	5095	2	N	-0-					-0-
05	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	91	1	5787	2	N	-0-					-0-
*06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	89	1	4183	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

01	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	298	1	9225	2	N	-0-					-0-
02	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	255	1	9108	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	261	1	9504	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	6345	-0-	-3045	-0-	293	1	6052	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	3079	-0-	-6934	-0-	576	1	2503	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	2730	-0-	-6960	-0-	591	1	2139	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
01	4867	X	4000	-0-	-867	-0-	3971	2	29	9	Y	26	22	1			14
02	4553	X	3622	-0-	-931	-0-	3594	2	28	9	Y	25	24	1			15
03	4340	X	3847	-0-	-493	-0-	3815	2	32	9	Y	29	34	1			10
04	4200	X	3728	-0-	-472	-0-	3717	2	11	9	Y	10	12	1			8
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4364	2	43	9	Y	39	38	1			9
*06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3891	2	24	9	Y	22	25	1			6

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

01	11997	X	11188	-0-	-809	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	10641	-0-	-524	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11322	-0-	-613	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10855	-0-	-695	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11149	-0-	-724	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10802	-0-	-208	-0-	10802	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

01	6572	X	6454	-0-	-118	-0-	95	1	6359	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	6002	-0-	-146	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5369	-0-	-871	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5191	-0-	-1257	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5267	-0-	-973	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		831	-0-	831	831	831	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1008	-0-	1008	1839	1008	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5438	-0-	5438	7277	1141	1	4297	2	N	-0-					-0-
*06	12195	X	4918	-0-	-7277	-0-	965	1	3953	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

01	8680	X	8045	-0-	-635	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7385	-0-	-851	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7711	-0-	-1093	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7066	-0-	-1454	-0-	8	1	7058	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	6881	-0-	-1830	-0-	14	1	6867	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7233	-0-	-567	-0-	9	1	7224	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

01	11408	X	10366	-0-	-1042	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	8491	-0-	-1775	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10343	-0-	-817	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10765	-0-	-35	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9432	-0-	-1728	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9630	-0-	-390	-0-	9630	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
02	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
03	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	14794	-0-	-536	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	14312	-0-	-1529	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14237	-0-	-1093	-0-	14237	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
01	9858	X	9373	-0-	-485	-0-	105	1	9268	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	8103	-0-	-1119	-0-	94	1	8009	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8832	-0-	-1026	-0-	83	1	8749	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8519	-0-	-1021	-0-	130	1	8389	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8574	-0-	-1284	-0-	136	1	8438	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	8052	-0-	-1008	-0-	115	1	7937	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
01	1829	X	1544	-0-	-285	-0-	49	1	1495	2	N	-0-					-0-
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	66	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	423	1	2842	2	N	-0-					-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	430	1	2487	2	N	-0-					-0-
05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	417	1	2101	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	1446	-0-	-1704	-0-	351	1	1095	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
01	7626	X	6325	-0-	-1301	-0-	394	1	5931	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	4787	-0-	-2347	-0-	430	1	4357	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	4802	-0-	-2483	-0-	471	1	4331	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	5497	-0-	-1553	-0-	546	1	4951	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5742	-0-	-582	-0-	541	1	5201	2	N	-0-					-0-
*06	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	466	1	6967	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
01	8742	X	8275	-0-	-467	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7608	-0-	-454	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8342	-0-	-152	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7837	-0-	-383	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8083	-0-	-287	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7769	-0-	-301	-0-	7769	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
01	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	385	1	8759	2	N	-0-					-0-
02	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	332	1	6750	2	N	-0-					-0-
03	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	365	1	7487	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	1300	-0-	-3200	-0-	85	1	1215	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					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
01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	132	1	5038	2	N	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	130	1	4751	2	N	-0-					-0-
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	144	1	4802	2	N	-0-					-0-
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	160	1	4230	2	N	-0-					-0-
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	127	1	4384	2	N	-0-					-0-
*06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	168	1	2233	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
01	8587	X	7554	-0-	-1033	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	7137	-0-	-548	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7610	-0-	-574	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7017	-0-	-813	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
05	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
*06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

01	7285	X	6102	-0-	-1183	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	5753	-0-	-801	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6535	-0-	-99	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5901	-0-	-519	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5812	-0-	-822	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4649	-0-	-1681	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3746	-0-	-124	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3761	-0-	-300	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3597	-0-	-333	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4135	-0-	-737	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	3431	-0-	-1777	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	2133	-0-	-2907	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2710	-0-	-2467	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	2617	-0-	-2333	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

01	6076	X	5464	-0-	-612	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5055	-0-	-629	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5381	-0-	-695	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5123	-0-	-727	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5302	-0-	-557	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4961	-0-	-319	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

01	3999	X	105	-0-	-3894	-0-	105	1			N	-0-					-0-
02	4466	X	251	-0-	-4215	-0-	251	1			N	-0-					-0-
03	4774	X	274	-0-	-4500	-0-	274	1			N	-0-					-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-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
01	7068	X	6644	-0-	-424	-0-	12	1	6632	2	N	-0-			-0-
02	6554	X	6011	-0-	-543	-0-	6011	2			N	-0-			-0-
03	6944	X	6320	-0-	-624	-0-	6320	2			N	-0-			-0-
04	6690	X	5811	-0-	-879	-0-	13	1	5798	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	6237	-0-	-583	-0-	6237	2			N	-0-			-0-
06	6420	X	6054	-0-	-366	-0-	6054	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

01	10757	X	10082	-0-	-675	-0-	10082	2			N	-0-			-0-
02	10121	X	9326	-0-	-795	-0-	9326	2			N	-0-			-0-
03	10819	X	10207	-0-	-612	-0-	10207	2			N	-0-			-0-
04	10470	X	9760	-0-	-710	-0-	9760	2			N	-0-			-0-
05	10509	X	9864	-0-	-645	-0-	9864	2			N	-0-			-0-
06	9870	X	9503	-0-	-367	-0-	9503	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

01	6572	X	6413	-0-	-159	-0-	6413	2			N	-0-			-0-
02	6061	X	5884	-0-	-177	-0-	5884	2			N	-0-			-0-
03	6355	X	5999	-0-	-356	-0-	5999	2			N	-0-			-0-
04	6210	X	5855	-0-	-355	-0-	5855	2			N	-0-			-0-
05	6417	X	5923	-0-	-494	-0-	5923	2			N	-0-			-0-
06	6210	X	5915	-0-	-295	-0-	5915	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

01	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-			-0-
02	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-			-0-
03	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11342	2			N	-0-			-0-
04	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-			-0-
05	11036	X	10878	-0-	-158	-0-	10878	2			N	-0-			-0-
06	10680	X	10638	-0-	-42	-0-	10638	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	7874	X	7390	-0-	-484	-0-	7390	2			N	-0-			-0-
02	7685	X	6452	-0-	-1233	-0-	6452	2			N	-0-			-0-
03	8215	X	7659	-0-	-556	-0-	7659	2			N	-0-			-0-
04	7950	X	7501	-0-	-449	-0-	7501	2			N	-0-			-0-
05	8091	X	7625	-0-	-466	-0-	7625	2			N	-0-			-0-
06	7410	X	7256	-0-	-154	-0-	7256	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

01	7657	X	6821	-0-	-836	-0-	93	1	6728	2	N	-0-			-0-
02	7163	X	5440	-0-	-1723	-0-	103	1	5337	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	6557	-0-	-1100	-0-	91	1	6466	2	N	-0-			-0-
04	6780	X	6109	-0-	-671	-0-	110	1	5999	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	5504	-0-	-1316	-0-	111	1	5393	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	4949	-0-	-1651	-0-	112	1	4837	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
01	7099	X	6366	-0-	-733	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	5882	-0-	-759	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4456	-0-	-2302	-0-	1	1	4455	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5666	-0-	-484	-0-	71	1	5595	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6153	-0-	-202	-0-	123	1	6030	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	6029	-0-	-121	-0-	162	1	5867	2	N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

01	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2608	-0-	-263	-0-	50	1	2558	2	N	-0-					-0-
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	73	1	3965	2	N	-0-					-0-
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	66	1	3873	2	N	-0-					-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	71	1	3821	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3382	-0-	-518	-0-	79	1	3303	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

01	8680	X	8192	-0-	-488	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	7577	-0-	-369	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8018	-0-	-476	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7393	-0-	-587	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7132	-0-	-1052	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6922	-0-	-998	-0-	6922	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

01	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	276	1	3967	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	3985	-0-	-1061	-0-	254	1	3731	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	3935	-0-	-1459	-0-	320	1	3615	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	3758	-0-	-1462	-0-	367	1	3391	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4259	-0-	-391	-0-	267	1	3992	2	N	-0-					-0-
*06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	231	1	4180	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

01	1488	X	850	-0-	-638	-0-	448	1	402	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	2223	-0-	-851	-0-	463	1	1760	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	389	-0-	-2897	-0-	248	1	141	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	49	-0-	-3131	-0-	49	1			N	-0-					-0-
05	3069	X	74	-0-	-2995	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	2340	X	546	-0-	-1794	-0-	441	1	105	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

01	4526	X	3035	-0-	-1491	-0-	292	1	2743	2	N	-0-					17
02	4234	X	4179	-0-	-55	-0-	322	1	3856	2	N	1	1	8			17
							1	9									
03	4495	X	1133	-0-	-3362	-0-	96	1	1037	2	N	-0-					17
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	78	92	1			3
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					3
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					3

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
01	6882	X	6260	-0-	-622	-0-	17	1	6243	2	N	-0-			-0-
02	6467	X	5517	-0-	-950	-0-	45	1	5472	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	4013	-0-	-2900	-0-	81	1	3932	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	6470	-0-	-220	-0-	62	1	6408	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6085	-0-	-673	-0-	55	1	6030	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	5535	-0-	-525	-0-	60	1	5475	2	N	-0-			-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 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
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-			-0-
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-			-0-
03	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-			-0-
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-			-0-
05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-			-0-
*06	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-			-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 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
01	15562	X	13960	-0-	-1602	-0-	13960	2			N	-0-			-0-
02	13833	X	13255	-0-	-578	-0-	13255	2			N	-0-			-0-
03	14570	X	13822	-0-	-748	-0-	13822	2			N	-0-			-0-
04	14100	X	13095	-0-	-1005	-0-	13095	2			N	-0-			-0-
05	14477	X	13615	-0-	-862	-0-	13615	2			N	-0-			-0-
06	13710	X	12984	-0-	-726	-0-	12984	2			N	-0-			-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7514	-0-	-1724	-0-	195	1	7319	2	N	-0-			-0-
02	8642	X	5978	-0-	-2664	-0-	178	1	5800	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	6739	-0-	-1693	-0-	163	1	6576	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	7702	-0-	-68	-0-	125	1	7577	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7177	-0-	-852	-0-	169	1	7008	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	6419	-0-	-841	-0-	158	1	6261	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 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
01	4247	X	3599	-0-	-648	-0-	3599	2			N	-0-			-0-
02	3683	X	3338	-0-	-345	-0-	3338	2			N	-0-			-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-			-0-
04	3510	X	3499	-0-	-11	-0-	3499	2			N	-0-			-0-
05	3627	X	3090	-0-	-537	-0-	3090	2			N	-0-			-0-
06	3510	X	3054	-0-	-456	-0-	3054	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 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
01	7688	X	6983	-0-	-705	-0-	6983	2			N	-0-			-0-
02	7192	X	6538	-0-	-654	-0-	6538	2			N	-0-			-0-
03	7688	X	7019	-0-	-669	-0-	7019	2			N	-0-			-0-
04	7260	X	6757	-0-	-503	-0-	6757	2			N	-0-			-0-
05	7006	X	6830	-0-	-176	-0-	6830	2			N	-0-			-0-
06	6780	X	6648	-0-	-132	-0-	6648	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 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
01	9796	X	9235	-0-	-561	-0-	9235	2			N	-0-			-0-
02	9164	X	8611	-0-	-553	-0-	8611	2			N	-0-			-0-
03	9734	X	9165	-0-	-569	-0-	9165	2			N	-0-			-0-
04	9420	X	9055	-0-	-365	-0-	9055	2			N	-0-			-0-
05	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-			-0-
06	8940	X	8938	-0-	-2	-0-	8938	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
01	5115	X	4623	-0-	-492	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4271	-0-	-311	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4758	-0-	-47	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4461	-0-	-344	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4033	-0-	-557	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

01	7254	X	6953	-0-	-301	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6403	-0-	-267	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6379	-0-	-751	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5824	-0-	-1046	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6104	-0-	-995	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5620	-0-	-1100	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

01	8990	X	8779	-0-	-211	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	8054	-0-	-182	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7621	-0-	-1090	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8247	-0-	-243	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8345	-0-	-428	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8063	-0-	-427	-0-	8063	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

01	4805	X	4104	-0-	-701	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	2929	-0-	-1160	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3871	-0-	-209	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3693	-0-	-399	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3404	-0-	-556	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

01	13888	X	13130	-0-	-758	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	12042	-0-	-631	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12284	-0-	-1232	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12458	-0-	-622	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	12805	-0-	-649	-0-	12805	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12059	-0-	-661	-0-	12059	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

01	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4636	-0-	-789	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4197	-0-	-1053	-0-	4197	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 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
01	7812	X	6354	-0-	-1458	-0-	6354	2			N	-0-			-0-
02	6844	X	6451	-0-	-393	-0-	6451	2			N	-0-			-0-
03	6758	X	6387	-0-	-371	-0-	43	1	6344	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	5083	-0-	-1457	-0-	110	1	4973	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	5308	-0-	-1574	-0-	82	1	5226	2	N	-0-			-0-
06	6660	X	5529	-0-	-1131	-0-	4	1	5525	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 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
01	7037	X	6259	-0-	-778	-0-	145	1	6114	2	N	-0-			-0-
02	6583	X	4979	-0-	-1604	-0-	220	1	4759	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	5138	-0-	-1899	-0-	168	1	4970	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	5426	-0-	-964	-0-	195	1	5231	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	6088	-0-	-422	-0-	157	1	5931	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	5311	-0-	-749	-0-	196	1	5115	2	N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8457	-0-	-657	-0-	8457	2			N	-0-			-0-
02	8526	X	7838	-0-	-688	-0-	7838	2			N	-0-			-0-
03	9021	X	8759	-0-	-262	-0-	8759	2			N	-0-			-0-
04	8280	X	8243	-0-	-37	-0-	8243	2			N	-0-			-0-
05	8556	X	8103	-0-	-453	-0-	8103	2			N	-0-			-0-
06	8490	X	7990	-0-	-500	-0-	7990	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 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
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	1			N	-0-			-0-
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	259	1			N	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	304	1	49	2	N	-0-			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-			-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	333	1	171	2	N	-0-			-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	1			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 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
01	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	12326	2			N	-0-			-0-
02	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2			N	-0-			-0-
03	11439	X	11004	-0-	-435	-0-	11004	2			N	-0-			-0-
04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-			-0-
05	11439	X	11099	-0-	-340	-0-	11099	2			N	-0-			-0-
06	11070	X	10411	-0-	-659	-0-	10411	2			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 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
01	11315	X	11077	-0-	-238	-0-	11077	2			N	-0-			-0-
02	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-			-0-
03	11346	X	10743	-0-	-603	-0-	10743	2			N	-0-			-0-
04	10980	X	10649	-0-	-331	-0-	10649	2			N	-0-			-0-
05	11408	X	10872	-0-	-536	-0-	10872	2			N	-0-			-0-
06	11040	X	9964	-0-	-1076	-0-	9964	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
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	186	1	5099	2	N	-0-					171
02	4901	X	4853	-0-	-48	-0-	173	1	4630	2	N	45	182	1			34
							50	9									
03	5270	X	4881	-0-	-389	-0-	166	1	4715	2	N	-0-					34
04	5100	X	4602	-0-	-498	-0-	149	1	4453	2	N	-0-					34
05	5270	X	4878	-0-	-392	-0-	153	1	4694	2	N	28					62
							31	9									
06	5100	X	4563	-0-	-537	-0-	126	1	4437	2	N	-0-					62

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 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
01	12803	X	11364	-0-	-1439	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
02	12035	X	10576	-0-	-1459	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12431	-0-	-434	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11935	-0-	-515	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	5499	-0-	-6963	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	28	-0-	-12002	-0-	28	1			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 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
01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4686	-0-	-273	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5147	-0-	-154	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4526	-0-	-604	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5231	-0-	-70	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
*06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 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
01	6665	X	6656	-0-	-9	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6577	-0-	-770	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6505	-0-	-605	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6656	-0-	-691	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6373	-0-	-617	-0-	6373	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 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
01	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	65	1	8402	2	N	-0-					-0-
02	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	70	1	7684	2	N	-0-					-0-
03	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	88	1	7435	2	N	-0-					-0-
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	165	1	5086	2	N	-0-					-0-
05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	218	1	6066	2	N	-0-					-0-
*06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	248	1	3194	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	11096	-0-	-1583	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	8815	-0-	-3104	-0-	23	1	8792	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	10444	-0-	-2297	-0-	24	1	10420	2	N	-0-					-0-
04	12330	X	10480	-0-	-1850	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10911	-0-	-621	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10612	-0-	-128	-0-	10612	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
01	4681	X	2982	-0-	-1699	-0-	135	1	2847	2	N	-0-			-0-
02	4350	X	1846	-0-	-2504	-0-	146	1	1700	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4141	-0-	-509	-0-	141	1	4000	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	3327	-0-	-1173	-0-	137	1	3190	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	3141	-0-	-1106	-0-	171	1	2970	2	N	-0-			-0-
*06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	150	1	3913	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	158	1	5218	2	N	-0-			-0-
02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	131	1	5226	2	N	-0-			-0-
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	119	1	6686	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	4184	-0-	-1846	-0-	136	1	4048	2	N	-0-			-0-
05	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	124	1	6289	2	N	-0-			-0-
*06	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	133	1	6364	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

01	10106	X	9911	-0-	-195	-0-	9911	2			N	-0-			-0-
02	9686	X	9271	-0-	-415	-0-	9271	2			N	-0-			-0-
03	10354	X	9364	-0-	-990	-0-	9364	2			N	-0-			-0-
04	10020	X	9328	-0-	-692	-0-	9328	2			N	-0-			-0-
05	10013	X	8927	-0-	-1086	-0-	8927	2			N	-0-			-0-
06	9600	X	8862	-0-	-738	-0-	1	1	8861	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	9	1	4170	2	N	-0-			-0-
02	3364	X	3190	-0-	-174	-0-	20	1	3170	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	23	1	3539	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3483	-0-	-567	-0-	24	1	3459	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3342	-0-	-843	-0-	2	1	3340	2	N	-0-			-0-
*06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

01	6634	X	5461	-0-	-1173	-0-	5461	2			N	-0-			-0-
02	5945	X	4507	-0-	-1438	-0-	4507	2			N	-0-			-0-
03	5890	X	4975	-0-	-915	-0-	4975	2			N	-0-			-0-
04	5700	X	2106	-0-	-3594	-0-	6	1	2100	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	5803	-0-	-87	-0-	60	1	5743	2	N	-0-			-0-
*06	5280	X	2362	-0-	-2918	-0-	100	1	2262	2	N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

01	6510	X	6221	-0-	-289	-0-	6221	2			N	-0-			-0-
02	5858	X	5539	-0-	-319	-0-	5539	2			N	-0-			-0-
*03	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7814	2	6	4	N	-0-			-0-
04	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	2			N	-0-			-0-
05	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-			-0-
*06	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

01	9672	X	9163	-0-	-509	-0-	9163	2			N	-0-			-0-
02	8526	X	7004	-0-	-1522	-0-	7004	2			N	-0-			-0-
03	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	2			N	-0-			-0-
04	9180	X	9128	-0-	-52	-0-	9128	2			N	-0-			-0-
05	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-			-0-
06	9420	X	9373	-0-	-47	-0-	9373	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
01	10292	X	9567	-0-	-725	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	8616	-0-	-1012	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9568	-0-	-538	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8954	-0-	-526	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8933	-0-	-801	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8703	-0-	-567	-0-	8703	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

01	7688	X	7056	-0-	-632	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	6606	-0-	-586	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6785	-0-	-810	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6427	-0-	-923	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6375	-0-	-910	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6399	-0-	-441	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

01	14229	X	13614	-0-	-615	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
02	13311	X	12557	-0-	-754	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	13053	-0-	-1176	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12624	-0-	-1026	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12866	-0-	-836	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	12287	-0-	-883	-0-	12287	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

01	2380	N	1925	-0-	-455	-0-	128	1	1797	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2876	-0-	-24	-0-	145	1	2731	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	157	1	2698	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2595	-0-	-405	-0-	136	1	2459	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	853	-0-	-2247	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	139	-0-	-2831	-0-	139	1			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

01	8866	X	6248	-0-	-2618	-0-	55	1	6193	2	N	-0-					-0-
02	8149	X	7671	-0-	-478	-0-	4	1	7667	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7850	-0-	-1016	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7486	-0-	-1094	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7166	-0-	-1700	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6971	-0-	-979	-0-	6971	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

01	9517	X	9061	-0-	-456	-0-	10	1	9051	2	N	-0-					-0-
02	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	2	1	8222	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	7098	-0-	-1582	-0-	2	1	7096	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8725	-0-	-35	-0-	18	1	8707	2	N	-0-					-0-
05	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
*06	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

01	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	57	1	5419	2	N	-0-					-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	74	1	4737	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3882	-0-	-551	-0-	123	1	3759	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3407	-0-	-883	-0-	116	1	3291	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	2307	-0-	-2126	-0-	44	1	2263	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3300	-0-	-630	-0-	62	1	3238	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
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	35	1	3634	2	N	-0-			-0-
02	2871	X	2453	-0-	-418	-0-	5	1	2448	2	N	-0-			-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	4	1	3687	2	N	-0-			-0-
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
05	3658	X	3409	-0-	-249	-0-	3409	2			N	-0-			-0-
06	3570	X	3211	-0-	-359	-0-	3211	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
01	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-			-0-
02	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-			-0-
03	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-			-0-
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-			-0-
05	7595	X	7260	-0-	-335	-0-	7260	2			N	-0-			-0-
06	7350	X	821	-0-	-6529	-0-	821	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
01	9796	X	9411	-0-	-385	-0-	9411	2			N	-0-			-0-
02	9019	X	8807	-0-	-212	-0-	8807	2			N	-0-			-0-
03	9641	X	9382	-0-	-259	-0-	9382	2			N	-0-			-0-
04	9270	X	8465	-0-	-805	-0-	8465	2			N	-0-			-0-
05	9579	X	9057	-0-	-522	-0-	9057	2			N	-0-			-0-
06	9120	X	8761	-0-	-359	-0-	8761	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
01	7068	X	6918	-0-	-150	-0-	6918	2			N	-0-			-0-
02	6612	X	6401	-0-	-211	-0-	6401	2			N	-0-			-0-
03	7068	X	6660	-0-	-408	-0-	6660	2			N	-0-			-0-
04	6810	X	6347	-0-	-463	-0-	6347	2			N	-0-			-0-
05	7037	X	6479	-0-	-558	-0-	6479	2			N	-0-			-0-
06	6690	X	6258	-0-	-432	-0-	6258	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
01	13950	X	13629	-0-	-321	-0-	13629	2			N	-0-			-0-
02	12963	X	12610	-0-	-353	-0-	12610	2			N	-0-			-0-
03	13795	X	13583	-0-	-212	-0-	13583	2			N	-0-			-0-
04	13350	X	13044	-0-	-306	-0-	13044	2			N	-0-			-0-
05	13764	X	12289	-0-	-1475	-0-	12289	2			N	-0-			-0-
06	13200	X	11611	-0-	-1589	-0-	11611	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
01	9796	X	9437	-0-	-359	-0-	208	1	9229	2	N	-0-			-0-
02	9164	X	6015	-0-	-3149	-0-	231	1	5784	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	3813	-0-	-5983	-0-	315	1	3498	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	6958	-0-	-2522	-0-	285	1	6673	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	7343	-0-	-2453	-0-	363	1	6980	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	7080	-0-	-2040	-0-	291	1	6789	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
01	7657	X	7114	-0-	-543	-0-	7114	2			N	-0-			-0-
02	6989	X	6502	-0-	-487	-0-	6502	2			N	-0-			-0-
03	7471	X	6852	-0-	-619	-0-	6852	2			N	-0-			-0-
04	7230	X	6867	-0-	-363	-0-	6867	2			N	-0-			-0-
05	7254	X	6819	-0-	-435	-0-	6819	2			N	-0-			-0-
06	6870	X	6576	-0-	-294	-0-	6576	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
01	3813	X	3796	-0-	-17	-0-	63	1	3733	2	N	-0-			-0-
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	60	1	3491	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3172	-0-	-1075	-0-	51	1	3121	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	3203	-0-	-907	-0-	58	1	3145	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	2808	-0-	-1439	-0-	2808	2			N	-0-			-0-
06	3660	X	2453	-0-	-1207	-0-	2453	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
01	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	296	1	7812	2	N	-0-			-0-
02	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	284	1	7586	2	N	-0-			-0-
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	285	1	6180	2	N	-0-			-0-
04	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	260	1	7841	2	N	-0-			-0-
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	280	1	6009	2	N	-0-			-0-
*06	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	239	1	6149	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
01	7099	X	6460	-0-	-639	-0-	38	1	6422	2	N	-0-			-0-
02	7134	X	5720	-0-	-1414	-0-	30	1	5690	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	6710	-0-	-916	-0-	38	1	6672	2	N	-0-			-0-
04	7380	X	6208	-0-	-1172	-0-	43	1	6165	2	N	-0-			-0-
05	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	7	1	6850	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	5510	-0-	-970	-0-	5510	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
01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	739	1	4386	2	N	-0-			-0-
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	667	1	3885	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	3803	-0-	-661	-0-	818	1	2985	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-			-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-			-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					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
01	7502	X	6732	-0-	-770	-0-	6732	2			N	-0-			-0-
02	7018	X	6608	-0-	-410	-0-	6608	2			N	-0-			-0-
03	7316	X	6557	-0-	-759	-0-	6557	2			N	-0-			-0-
04	7020	X	5720	-0-	-1300	-0-	5720	2			N	-0-			-0-
05	7068	X	6847	-0-	-221	-0-	6847	2			N	-0-			-0-
06	6840	X	6127	-0-	-713	-0-	6127	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
01	10199	X	9398	-0-	-801	-0-	9398	2			N	-0-			-0-
02	9425	X	8518	-0-	-907	-0-	8518	2			N	-0-			-0-
03	9672	X	9472	-0-	-200	-0-	9472	2			N	-0-			-0-
04	9090	X	8883	-0-	-207	-0-	8883	2			N	-0-			-0-
05	9393	X	9060	-0-	-333	-0-	9060	2			N	-0-			-0-
06	9180	X	8878	-0-	-302	-0-	8878	2			N	-0-			-0-

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
01	17050	X	15835	-0-	-1215	-0-	15835	2			N	-0-			-0-
02	15631	X	14369	-0-	-1262	-0-	14369	2			N	-0-			-0-
03	16430	X	15432	-0-	-998	-0-	15432	2			N	-0-			-0-
04	15780	X	14647	-0-	-1133	-0-	14647	2			N	-0-			-0-
05	16089	X	14493	-0-	-1596	-0-	14493	2			N	-0-			-0-
06	15330	X	13901	-0-	-1429	-0-	13901	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	7874	X	7151	-0-	-723	-0-	111	1	7040	2	N	-0-			-0-
02	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	102	1	7389	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	3298	-0-	-4576	-0-	117	1	3181	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	2143	-0-	-4787	-0-	166	1	1977	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	6448	-0-	-1550	-0-	196	1	6252	2	N	-0-			-0-
*06	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	174	1	8473	2	N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	16771	X	14944	-0-	-1827	-0-	14944	2			N	-0-			-0-
02	15312	X	14481	-0-	-831	-0-	14481	2			N	-0-			-0-
03	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	16153	2			N	-0-			-0-
04	15510	X	15325	-0-	-185	-0-	15325	2			N	-0-			-0-
05	16027	X	15352	-0-	-675	-0-	15352	2			N	-0-			-0-
06	15630	X	14470	-0-	-1160	-0-	14470	2			N	-0-			-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	201	1	1855	2	N	-0-			-0-
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	446	1	6226	2	N	-0-			-0-
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	397	1	5824	2	N	-0-			-0-
*06	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	346	1	5772	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-			-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	7	1	3579	2	N	-0-			-0-
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	7	1	4098	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3616	-0-	-224	-0-	12	1	3604	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	1595	-0-	-2373	-0-	3	1	1592	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	2318	-0-	-1522	-0-	2318	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

01	6324	X	5369	-0-	-955	-0-	5369	2			N	-0-			-0-
02	5829	X	5019	-0-	-810	-0-	5019	2			N	-0-			-0-
03	5952	X	5073	-0-	-879	-0-	5073	2			N	-0-			-0-
04	5670	X	5009	-0-	-661	-0-	5009	2			N	-0-			-0-
05	5704	X	5015	-0-	-689	-0-	5015	2			N	-0-			-0-
06	5190	X	5048	-0-	-142	-0-	5048	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	294	1	4133	2	Y	-0-			103
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	254	1	3728	2	Y	-0-			103
03	4061	X	3709	-0-	-352	-0-	268	1	3441	2	Y	-0-			103
04	4290	X	3519	-0-	-771	-0-	240	1	3279	2	Y	-0-			103
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-			103
06	4290	X	2135	-0-	-2155	-0-	216	1	1919	2	Y	-0-			103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6605	-0-	-297	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6392	-0-	-1017	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6632	-0-	-538	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6363	-0-	-1046	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6392	-0-	-688	-0-	6392	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
01	6851	X	5835	-0-	-1016	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5770	-0-	-320	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5716	-0-	-453	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5216	-0-	-754	-0-	5216	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
01	6634	X	5729	-0-	-905	-0-	5729	2			Y	-0-					13
02	6119	X	4886	-0-	-1233	-0-	4886	2			Y	-0-					13
03	6386	X	5821	-0-	-565	-0-	5764	2	57	9	Y	52	11	1			54
04	6180	X	5820	-0-	-360	-0-	5820	2			Y	-0-					54
05	6386	X	6056	-0-	-330	-0-	6056	2			Y	-0-					54
*06	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			Y	-0-					54

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
01	10757	X	10203	-0-	-554	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	9569	-0-	-378	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10249	-0-	-291	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9912	-0-	-138	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	10047	-0-	-183	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8941	-0-	-989	-0-	8941	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
01	4402	X	2754	-0-	-1648	-0-	222	1	2532	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	938	-0-	-2803	-0-	209	1	729	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	2307	-0-	-1692	-0-	192	1	2115	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1254	-0-	-1956	-0-	226	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1562	-0-	-1755	-0-	104	1	1458	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					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
01	7316	X	6879	-0-	-437	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6344	-0-	-500	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6663	-0-	-467	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6241	-0-	-569	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	3420	-0-	-3493	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
*06	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					-0-

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
01	5735	X	4635	-0-	-1100	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	3858	-0-	-1275	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4335	-0-	-935	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4042	-0-	-938	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4175	-0-	-568	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3841	-0-	-659	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 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
01	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	5900	2			N	-0-			-0-
02	6148	X	5504	-0-	-644	-0-	5504	2			N	-0-			-0-
03	6572	X	6169	-0-	-403	-0-	6169	2			N	-0-			-0-
04	6360	X	5739	-0-	-621	-0-	5739	2			N	-0-			-0-
05	5983	X	5876	-0-	-107	-0-	5876	2			N	-0-			-0-
06	5970	X	5184	-0-	-786	-0-	5184	2			N	-0-			-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	19381	2			N	-0-			-0-
02	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	17933	2			N	-0-			-0-
03	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	18538	2			N	-0-			-0-
04	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	19048	2			N	-0-			-0-
05	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	19711	2			N	-0-			-0-
*06	19061	X	19061	-0-	-0-	-0-	19061	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 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
01	6324	X	5877	-0-	-447	-0-	5877	2			N	-0-			-0-
02	6264	X	5908	-0-	-356	-0-	5908	2			N	-0-			-0-
03	6696	X	6231	-0-	-465	-0-	6231	2			N	-0-			-0-
04	6480	X	5888	-0-	-592	-0-	5888	2			N	-0-			-0-
05	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	5869	2			N	-0-			-0-
06	6120	X	5440	-0-	-680	-0-	5440	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-			-0-
02	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-			-0-
03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			N	-0-			-0-
04	7680	X	7662	-0-	-18	-0-	7662	2			N	-0-			-0-
05	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-			-0-
06	7680	X	7366	-0-	-314	-0-	7366	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7264	-0-	-2036	-0-	7264	2			N	-0-			-0-
02	8149	X	7774	-0-	-375	-0-	7774	2			N	-0-			-0-
03	8711	X	7978	-0-	-733	-0-	7978	2			N	-0-			-0-
04	8220	X	7792	-0-	-428	-0-	7792	2			N	-0-			-0-
05	8308	X	6663	-0-	-1645	-0-	6663	2			N	-0-			-0-
06	8040	X	5747	-0-	-2293	-0-	5747	2			N	-0-			-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20274	X	17617	-0-	-2657	-0-	667	1	16950	2	N	-0-			-0-
02	18560	X	17390	-0-	-1170	-0-	664	1	16726	2	N	-0-			-0-
03	18817	X	18491	-0-	-326	-0-	795	1	17696	2	N	-0-			-0-
04	18210	X	17533	-0-	-677	-0-	17533	2			N	-0-			-0-
05	18600	X	17588	-0-	-1012	-0-	17588	2			N	-0-			-0-
06	18000	X	16846	-0-	-1154	-0-	16846	2			N	-0-			-0-

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
01	16213	X	15912	-0-	-301	-0-	603	1	15309	2	N	-0-			-0-
02	15167	X	14259	-0-	-908	-0-	545	1	13714	2	N	-0-			-0-
03	16709	X	15146	-0-	-1563	-0-	651	1	14495	2	N	-0-			-0-
04	16170	X	13910	-0-	-2260	-0-	13910	2			N	-0-			-0-
05	16709	X	14319	-0-	-2390	-0-	14319	2			N	-0-			-0-
06	15390	X	14145	-0-	-1245	-0-	14145	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 #: 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
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5085	-0-	-345	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5356	-0-	-255	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5109	-0-	-321	-0-	5109	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
01	13175	X	10997	-0-	-2178	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	12157	-0-	-168	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11869	-0-	-686	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
04	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
05	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	11784	-0-	-786	-0-	11784	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
01	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	3759	2			Y	-0-					52
02	3683	X	3277	-0-	-406	-0-	3276	2	1	9	Y	1					53
03	3937	X	3248	-0-	-689	-0-	3248	2			Y	-0-					53
04	3810	X	3354	-0-	-456	-0-	3339	2	15	9	Y	14					67
05	3844	X	3312	-0-	-532	-0-	3312	2			Y	-0-					67
06	3630	X	2790	-0-	-840	-0-	2777	2	13	9	Y	12	62	1			17

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
01	7006	X	6988	-0-	-18	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6289	-0-	-265	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6866	-0-	-140	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6509	-0-	-241	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6513	-0-	-462	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6277	-0-	-473	-0-	6277	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
01	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	214	1	8951	2	N	-0-					-0-
02	8410	X	4027	-0-	-4383	-0-	231	1	3796	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	7897	-0-	-1093	-0-	261	1	7636	2	N	-0-					-0-
04	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	255	1	9916	2	N	-0-					-0-
05	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	249	1	9092	2	N	-0-					-0-
*06	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	248	1	9154	2	N	-0-					-0-

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
01	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					-0-
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					-0-
03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					-0-
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	597	1	39	2	N	-0-					-0-
05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-					-0-
*06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7754	-0-	-368	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	7158	-0-	-440	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7725	-0-	-397	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7299	-0-	-291	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7533	-0-	-217	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6858	-0-	-642	-0-	6858	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 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
01	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	18923	2			N	-0-			-0-
02	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	18748	2			N	-0-			-0-
03	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	20158	2			N	-0-			-0-
04	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2			N	-0-			-0-
05	20026	X	18273	-0-	-1753	-0-	18273	2			N	-0-			-0-
06	19500	X	17225	-0-	-2275	-0-	17225	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

01	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	618	1	15710	2	N	-0-			-0-
02	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	601	1	15143	2	N	-0-			-0-
03	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	712	1	15847	2	N	-0-			-0-
04	15810	X	14561	-0-	-1249	-0-	14561	2			N	-0-			-0-
05	16833	X	12306	-0-	-4527	-0-	12306	2			N	-0-			-0-
06	16290	X	14242	-0-	-2048	-0-	14242	2			N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	7068	X	6393	-0-	-675	-0-	6393	2			N	-0-			-0-
02	6351	X	5964	-0-	-387	-0-	5964	2			N	-0-			-0-
03	6820	X	6255	-0-	-565	-0-	6255	2			N	-0-			-0-
04	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-			-0-
05	6820	X	6384	-0-	-436	-0-	6384	2			N	-0-			-0-
*06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

01	3286	X	2637	-0-	-649	-0-	2637	2			N	-0-			-0-
02	3074	X	2965	-0-	-109	-0-	2965	2			N	-0-			-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-			-0-
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	2775	2			N	-0-			-0-
06	3180	X	2926	-0-	-254	-0-	2926	2			N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

01	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	3	1	20865	2	N	-0-			-0-
02	17545	X	14357	-0-	-3188	-0-	85	1	14272	2	N	-0-			-0-
03	20181	X	14806	-0-	-5375	-0-	123	1	14683	2	N	-0-			-0-
04	21060	X	6255	-0-	-14805	-0-	238	1	6017	2	N	-0-			-0-
05	21762	X	16078	-0-	-5684	-0-	118	1	15960	2	N	-0-			-0-
06	20190	X	10930	-0-	-9260	-0-	201	1	10729	2	N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-			-0-
02	638	N	632	-0-	-6	-0-	632	1			N	-0-			-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	1			N	-0-			-0-
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	1			N	-0-			-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	1			N	-0-			-0-
06	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 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
01	11997	X	11521	-0-	-476	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	11056	-0-	-167	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11755	-0-	-87	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10871	-0-	-589	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	11120	-0-	-722	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10515	-0-	-915	-0-	10515	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4735	-0-	-504	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	3463	-0-	-1380	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4876	-0-	-74	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4772	-0-	-343	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4471	-0-	-569	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 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
01	12400	X	12342	-0-	-58	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	11397	-0-	-203	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	12112	-0-	-195	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11320	-0-	-620	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11323	-0-	-1015	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10733	-0-	-1207	-0-	10733	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 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
01	10323	X	9664	-0-	-659	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
02	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
03	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
04	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9786	-0-	-754	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9331	-0-	-869	-0-	9331	2			N	-0-					-0-

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
01	4991	X	3841	-0-	-1150	-0-	488	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4178	-0-	-375	-0-	465	1	3713	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4066	-0-	-801	-0-	764	1	3302	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3952	-0-	-728	-0-	565	1	3387	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	3774	-0-	-1062	-0-	695	1	3079	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	1101	-0-	-3249	-0-	391	1	710	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 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
01	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1538	-0-	-115	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1672	-0-	-312	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 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
01	17608	X	16361	-0-	-1247	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
02	16472	X	15106	-0-	-1366	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	15784	-0-	-801	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	14894	-0-	-1156	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	15335	-0-	-1250	-0-	15335	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	14745	-0-	-1095	-0-	14745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 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
01	10385	X	9356	-0-	-1029	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	8593	-0-	-687	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9011	-0-	-909	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8628	-0-	-852	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8720	-0-	-797	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8462	-0-	-598	-0-	8462	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 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
01	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5210	-0-	-153	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
*06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	48	1	5578	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	4497	-0-	-810	-0-	54	1	4443	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4597	-0-	-1231	-0-	51	1	4546	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4091	-0-	-1549	-0-	66	1	4025	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	3751	-0-	-2077	-0-	47	1	3704	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	2964	-0-	-2466	-0-	32	1	2932	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 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
01	7006	X	140	-0-	-6866	-0-	140	1			N	-0-					-0-
02	6554	X	6270	-0-	-284	-0-	54	1	6216	2	N	-0-					-0-
03	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
04	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	33	1	6859	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7691	-0-	-319	-0-	7691	2			N	-0-					-0-

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
01	248	X	231	-0-	-17	-0-	231	1			N	-0-					-0-
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	234	1	2684	2	N	-0-					-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	204	1	4008	2	N	-0-					-0-
04	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	228	1	1774	2	N	-0-					-0-
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	158	1	3983	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	2745	-0-	-1335	-0-	223	1	2522	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
01	8649	X	7051	-0-	-1598	-0-	604	1	6447	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	6730	-0-	-694	-0-	440	1	6290	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6868	-0-	-448	-0-	365	1	6503	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	7065	-0-	-15	-0-	351	1	6714	2	N	-0-					-0-
05	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	391	1	7295	2	N	-0-					-0-
*06	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	344	1	6950	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
01	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3607	-0-	-482	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3889	-0-	-482	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3741	-0-	-489	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3633	-0-	-207	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	6913	X	6432	-0-	-481	-0-	6432	2			N	-0-			-0-
02	7018	X	5312	-0-	-1706	-0-	5312	2			N	-0-			-0-
03	7502	X	4047	-0-	-3455	-0-	4047	2			N	-0-			-0-
04	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-			-0-
05	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-			-0-
06	6210	X	6090	-0-	-120	-0-	6090	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
01	6510	X	5437	-0-	-1073	-0-	5437	2			N	-0-			-0-
02	6090	X	4579	-0-	-1511	-0-	9	1	4570	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5038	-0-	-976	-0-	3	1	5035	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	4396	-0-	-854	-0-	38	1	4358	2	N	-0-			-0-
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-			-0-
*06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	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
01	3782	X	3571	-0-	-211	-0-	3571	2			N	-0-			-0-
02	3509	X	3308	-0-	-201	-0-	3308	2			N	-0-			-0-
03	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	3314	2			N	-0-			-0-
04	3600	X	3037	-0-	-563	-0-	3037	2			N	-0-			-0-
05	3720	X	3197	-0-	-523	-0-	3197	2			N	-0-			-0-
06	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	3202	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
01	4557	X	4097	-0-	-460	-0-	106	1	3991	2	Y	-0-			20
02	4263	X	3634	-0-	-629	-0-	77	1	3557	2	Y	-0-			20
03	4433	X	3969	-0-	-464	-0-	97	1	3872	2	Y	-0-			20
04	4290	X	3878	-0-	-412	-0-	84	1	3794	2	Y	-0-			20
05	4092	X	3711	-0-	-381	-0-	86	1	3625	2	Y	-0-			20
06	3960	X	3842	-0-	-118	-0-	85	1	3757	2	Y	-0-			20

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
01	6913	X	5885	-0-	-1028	-0-	151	1	5734	2	Y	-0-			58
02	6467	X	5470	-0-	-997	-0-	126	1	5344	2	Y	-0-			58
03	6417	X	5101	-0-	-1316	-0-	138	1	4963	2	Y	-0-			58
04	5910	X	5116	-0-	-794	-0-	149	1	4967	2	Y	-0-			58
05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	123	1	6301	2	Y	-0-			58
*06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	119	1	5922	2	Y	-0-			58

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
01	8215	X	5400	-0-	-2815	-0-	5400	2			N	-0-			-0-
02	7163	X	5636	-0-	-1527	-0-	23	1	5613	2	N	-0-			-0-
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	130	1	7629	2	N	-0-			-0-
04	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	184	1	6671	2	N	-0-			-0-
05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	149	1	7413	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	6628	-0-	-872	-0-	418	1	6210	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
01	6665	X	4666	-0-	-1999	-0-	126	1	4540	2	N	-0-			-0-
02	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-			-0-
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-			-0-
04	6900	X	5656	-0-	-1244	-0-	81	1	5575	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	7778	-0-	-871	-0-	7778	2			N	-0-			-0-
06	8370	X	7278	-0-	-1092	-0-	7278	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	9889	X	9228	-0-	-661	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	9025	-0-	-197	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9424	-0-	-434	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8900	-0-	-250	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8964	-0-	-677	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8621	-0-	-709	-0-	8621	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
01	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	11084	-0-	-1270	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11145	-0-	-2061	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11205	-0-	-1575	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11417	-0-	-1045	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10956	-0-	-834	-0-	10956	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
01	3596	X	2589	-0-	-1007	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	3204	-0-	-73	-0-	8	1	3196	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
*06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	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
01	3627	X	2169	-0-	-1458	-0-	54	1	2115	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	2733	-0-	-660	-0-	23	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
*06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

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
01	12989	X	12479	-0-	-510	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
02	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12765	-0-	-100	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	12349	-0-	-101	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12648	-0-	-744	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12304	-0-	-656	-0-	12304	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	27	1	3853	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2767	-0-	-481	-0-	12	1	2755	2	N	-0-					-0-
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3252	-0-	-498	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3515	-0-	-235	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 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
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	664	1	3117	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	658	1	3866	2	N	-0-					-0-
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	683	1	4249	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	762	-0-	-3828	-0-	145	1	617	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 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
01	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
02	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7958	-0-	-40	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7607	-0-	-133	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7796	-0-	-202	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7454	-0-	-286	-0-	7454	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 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
01	5642	X	5291	-0-	-351	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4932	-0-	-346	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5117	-0-	-525	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5195	-0-	-265	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5170	-0-	-131	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4240	-0-	-890	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
02	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
03	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
04	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	10095	-0-	-11	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9543	-0-	-237	-0-	9543	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 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
01	8959	X	8879	-0-	-80	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7555	-0-	-971	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8243	-0-	-871	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7996	-0-	-824	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7571	-0-	-1295	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7388	-0-	-1192	-0-	7388	2			N	-0-					-0-

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
01	6386	X	6169	-0-	-217	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5789	-0-	-185	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6022	-0-	-333	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5963	-0-	-187	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6013	-0-	-218	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5704	-0-	-296	-0-	5704	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
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4757	-0-	-666	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4576	-0-	-1221	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4848	-0-	-762	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5148	-0-	-525	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4783	-0-	-707	-0-	4783	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
01	13237	X	12439	-0-	-798	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	11617	-0-	-766	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12354	-0-	-883	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11753	-0-	-667	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	11897	-0-	-937	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11772	-0-	-258	-0-	11772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	8835	X	7716	-0-	-1119	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	7085	-0-	-1180	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7877	-0-	-710	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7438	-0-	-842	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7694	-0-	-428	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7350	-0-	-270	-0-	7350	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

01	11997	X	11868	-0-	-129	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	10951	-0-	-272	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11738	-0-	-259	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10910	-0-	-700	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10892	-0-	-1105	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	10730	-0-	-760	-0-	10730	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

01	8432	X	4064	-0-	-4368	-0-	182	1	3882	2	N	-0-					-0-
02	7888	X	7138	-0-	-750	-0-	7	1	7131	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7212	-0-	-1220	-0-	15	1	7197	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7658	-0-	-322	-0-	1	1	7657	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6825	-0-	-801	-0-	25	1	6800	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6291	-0-	-1089	-0-	7	1	6284	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

01	8060	X	7856	-0-	-204	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	6960	-0-	-696	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7729	-0-	-455	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7426	-0-	-494	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7721	-0-	-122	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6876	-0-	-714	-0-	6876	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

01	6231	X	5242	-0-	-989	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	6015	-0-	-30	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5526	-0-	-324	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5701	-0-	-561	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5465	-0-	-595	-0-	5465	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

01	5177	X	4175	-0-	-1002	-0-	148	1	4027	2	N	-0-					203
02	4350	X	4156	-0-	-194	-0-	147	1	3976	2	N	30	186	1			47
							33	9									
03	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	165	1	4401	2	N	-0-					47
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	177	1	4456	2	N	-0-					47
05	4526	X	4370	-0-	-156	-0-	209	1	4161	2	N	-0-					47
06	4410	X	4127	-0-	-283	-0-	167	1	3960	2	N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	5146	X	5096	-0-	-50	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4778	-0-	-94	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5060	-0-	-148	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4904	-0-	-136	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4669	-0-	-508	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4121	-0-	-829	-0-	4121	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
01	8153	X	7668	-0-	-485	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	7082	-0-	-371	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6716	-0-	-1189	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6381	-0-	-1089	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7393	-0-	-264	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7141	-0-	-269	-0-	7141	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
01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	89	1	2623	2	N	-0-					-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	75	1	2925	2	N	-0-					-0-
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	95	1	2946	2	N	-0-					-0-
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	97	1	3430	2	N	-0-					-0-
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	75	1	3525	2	N	-0-					-0-
*06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	32	1	3345	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	8928	X	8086	-0-	-842	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	7073	-0-	-1279	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	5815	-0-	-2865	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	5961	-0-	-2409	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7676	-0-	-415	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6739	-0-	-1091	-0-	6739	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
01	5735	X	3667	-0-	-2068	-0-	279	1	3388	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	4013	-0-	-1352	-0-	240	1	3773	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	3388	-0-	-2347	-0-	198	1	3190	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3043	-0-	-1067	-0-	219	1	2824	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	1332	-0-	-2946	-0-	235	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	1003	-0-	-3137	-0-	220	1	783	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	19251	X	18484	-0-	-767	-0-	18484	2			N	-0-					-0-
02	18386	X	16687	-0-	-1699	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	17413	-0-	-2241	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	10465	-0-	-8555	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	18717	-0-	-751	-0-	18717	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	17266	-0-	-614	-0-	17266	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
01	6975	X	6410	-0-	-565	-0-	346	1	6064	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	5705	-0-	-820	-0-	264	1	5441	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6984	-0-	-394	-0-	328	1	6656	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
06	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					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
01	5859	X	5124	-0-	-735	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4463	-0-	-670	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4962	-0-	-525	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4831	-0-	-479	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4387	-0-	-1038	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3745	-0-	-1205	-0-	3745	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
01	7843	X	7682	-0-	-161	-0-	38	1	7644	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	6307	-0-	-943	-0-	38	1	6269	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6777	-0-	-880	-0-	34	1	6743	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7024	-0-	-416	-0-	34	1	6990	2	N	-0-					-0-
05	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	14	1	7908	2	N	-0-					-0-
*06	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	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
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	40	1	5350	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4640	-0-	-319	-0-	29	1	4611	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4780	-0-	-738	-0-	38	1	4742	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4581	-0-	-759	-0-	27	1	4554	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4812	-0-	-706	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4907	-0-	-313	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

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
01	8432	X	6780	-0-	-1652	-0-	185	1	6595	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	6881	-0-	-1500	-0-	170	1	6711	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	6194	-0-	-2765	-0-	210	1	5984	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	4372	-0-	-4298	-0-	184	1	4188	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	4215	-0-	-3597	-0-	186	1	4029	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	5846	-0-	-1264	-0-	147	1	5699	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
01	9610	X	9243	-0-	-367	-0-	323	1	8920	2	N	-0-					-0-
02	8990	X	5485	-0-	-3505	-0-	209	1	5276	2	N	-0-					-0-
03	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	377	1	9814	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8674	-0-	-266	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8385	-0-	-853	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8243	-0-	-1627	-0-	8243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	12834	X	12508	-0-	-326	-0-	437	1	12071	2	N	-0-					-0-
02	12006	X	6701	-0-	-5305	-0-	255	1	6446	2	N	-0-					-0-
03	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	500	1	13030	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11080	-0-	-1100	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11467	-0-	-1119	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	10922	-0-	-2158	-0-	10922	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
01	19313	X	17943	-0-	-1370	-0-	627	1	17316	2	N	-0-					-0-
02	17545	X	11294	-0-	-6251	-0-	429	1	10865	2	N	-0-					-0-
03	18755	X	18683	-0-	-72	-0-	690	1	17993	2	N	-0-					-0-
04	17610	X	16074	-0-	-1536	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	16051	-0-	-2146	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	15684	-0-	-2406	-0-	15684	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
01	7533	X	7146	-0-	-387	-0-	7137	2	9	9	Y	8					49
02	7047	X	6664	-0-	-383	-0-	6655	2	9	9	Y	8					57
03	7409	X	7087	-0-	-322	-0-	7087	2			Y	-0-					57
04	7050	X	6834	-0-	-216	-0-	6834	2			Y	-0-					57
05	7285	X	7004	-0-	-281	-0-	7004	2			Y	-0-					57
06	6930	X	6804	-0-	-126	-0-	6746	2	58	9	Y	53	87	1			23

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
01	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
02	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	8104	-0-	-4296	-0-	56	1	8048	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	10005	-0-	-1995	-0-	48	1	9957	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	7929	-0-	-4502	-0-	41	1	7888	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	10773	-0-	-1257	-0-	6	1	10767	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
01	8773	X	8374	-0-	-399	-0-	8335	2	39	9	Y	35					79
02	8207	X	7869	-0-	-338	-0-	7861	2	8	9	Y	7					86
03	8618	X	8406	-0-	-212	-0-	8403	2	3	9	Y	3					89
04	8100	X	8009	-0-	-91	-0-	8009	2			Y	-0-					89
05	8401	X	7917	-0-	-484	-0-	7917	2			Y	-0-					89
06	8130	X	7767	-0-	-363	-0-	7767	2			Y	-0-					89

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
01	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
02	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
03	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
04	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
05	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
*06	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 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
01	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	93	1	10246	2	N	-0-					-0-
02	9628	X	6787	-0-	-2841	-0-	271	1	6516	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	6875	-0-	-3417	-0-	229	1	6646	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	4847	-0-	-5173	-0-	214	1	4633	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	5630	-0-	-4724	-0-	201	1	5429	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	4982	-0-	-5038	-0-	242	1	4740	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 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
01	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	642	1	8501	2	N	-0-			-0-
02	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	738	1	8462	2	N	-0-			-0-
03	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	555	1	8983	2	N	-0-			-0-
04	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	872	1	7506	2	N	-0-			-0-
05	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	915	1	8070	2	N	-0-			-0-
*06	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	788	1	7095	2	N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9496	-0-	-455	-0-	9496	2			N	-0-			-0-
02	9164	X	8992	-0-	-172	-0-	8992	2			N	-0-			-0-
03	9610	X	9565	-0-	-45	-0-	9565	2			N	-0-			-0-
04	9300	X	9089	-0-	-211	-0-	9089	2			N	-0-			-0-
05	9610	X	9284	-0-	-326	-0-	9284	2			N	-0-			-0-
06	9300	X	8912	-0-	-388	-0-	8912	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 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
01	5487	X	5119	-0-	-368	-0-	5119	2			N	-0-			-0-
02	5104	X	4721	-0-	-383	-0-	4721	2			N	-0-			-0-
03	5549	X	5199	-0-	-350	-0-	5199	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	4504	-0-	-866	-0-	52	1	4452	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	4884	-0-	-665	-0-	4884	2			N	-0-			-0-
06	5040	X	4635	-0-	-405	-0-	4635	2			N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 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
01	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	14019	2			N	-0-			-0-
02	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-			-0-
03	12555	X	12322	-0-	-233	-0-	12322	2			N	-0-			-0-
04	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-			-0-
05	12555	X	12343	-0-	-212	-0-	12343	2			N	-0-			-0-
06	12150	X	11740	-0-	-410	-0-	11740	2			N	-0-			-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 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
01	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	417	1	7907	2	N	-0-			-0-
02	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	425	1	7161	2	N	-0-			-0-
03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	421	1	7471	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	3898	-0-	-3752	-0-	762	1	3136	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	3253	-0-	-4652	-0-	1045	1	2208	2	N	-0-			-0-
06	7650	X	1987	-0-	-5663	-0-	491	1	1496	2	N	-0-			-0-

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
01	7750	X	7317	-0-	-433	-0-	7317	2			N	-0-			-0-
02	6786	X	6348	-0-	-438	-0-	6348	2			N	-0-			-0-
03	7688	X	6371	-0-	-1317	-0-	6371	2			N	-0-			-0-
04	7440	X	6172	-0-	-1268	-0-	6172	2			N	-0-			-0-
05	7688	X	6004	-0-	-1684	-0-	6004	2			N	-0-			-0-
06	7080	X	6937	-0-	-143	-0-	6937	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
01	5673	X	5050	-0-	-623	-0-	5050	2			N	-0-			-0-
02	4872	X	4732	-0-	-140	-0-	4732	2			N	-0-			-0-
03	5146	X	4053	-0-	-1093	-0-	4053	2			N	-0-			-0-
04	4980	X	4025	-0-	-955	-0-	4025	2			N	-0-			-0-
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-			-0-
06	4890	X	4705	-0-	-185	-0-	4705	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	4557	X	4097	-0-	-460	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3303	-0-	-960	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2610	-0-	-1947	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3338	-0-	-982	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
*06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

01	5115	X	4404	-0-	-711	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4004	-0-	-781	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4338	-0-	-777	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4130	-0-	-310	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3945	-0-	-457	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3618	-0-	-642	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

01	10664	X	9730	-0-	-934	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
02	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
03	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
04	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
05	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
*06	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

01	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	379	1	7238	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5710	-0-	-380	-0-	298	1	5412	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6339	-0-	-171	-0-	314	1	6025	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6913	-0-	-467	-0-	314	1	6599	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	4862	-0-	-2764	-0-	239	1	4623	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	4106	-0-	-3274	-0-	226	1	3880	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

01	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	606	1	7235	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	4261	-0-	-1655	-0-	560	1	3701	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	3262	-0-	-3062	-0-	512	1	2750	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	957	-0-	-6633	-0-	510	1	447	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	827	-0-	-7016	-0-	362	1	465	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	1889	-0-	-5701	-0-	443	1	1446	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

01	7936	X	6978	-0-	-958	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	5868	-0-	-1498	-0-	36	1	5832	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7178	-0-	-696	-0-	9	1	7169	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6796	-0-	-134	-0-	3	1	6793	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	4703	-0-	-2272	-0-	203	1	4500	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	3814	-0-	-3146	-0-	335	1	3479	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9363	-0-	-1146	-0-	251	1	9112	2	N	-0-			-0-
02	9831	X	6933	-0-	-2898	-0-	308	1	6625	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	8266	-0-	-2243	-0-	330	1	7936	2	N	-0-			-0-
04	10170	X	8449	-0-	-1721	-0-	332	1	8117	2	N	-0-			-0-
05	10168	X	9461	-0-	-707	-0-	279	1	9182	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	8520	-0-	-540	-0-	393	1	8127	2	N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 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
01	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	43	1	8951	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	223	1	4509	2	N	-0-			-0-
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	261	1	4922	2	N	-0-			-0-
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	207	1	5300	2	N	-0-			-0-
05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	233	1	6079	2	N	-0-			-0-
*06	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	222	1	6151	2	N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 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
01	4991	X	3781	-0-	-1210	-0-	3781	2			N	-0-			-0-
02	4582	X	3534	-0-	-1048	-0-	3534	2			N	-0-			-0-
03	4898	X	4315	-0-	-583	-0-	4315	2			N	-0-			-0-
04	4320	X	4276	-0-	-44	-0-	4276	2			N	-0-			-0-
05	4371	X	3629	-0-	-742	-0-	38	1	3591	2	N	-0-			-0-
*06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-			-0-

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
01	11129	X	9655	-0-	-1474	-0-	9655	2			N	-0-			-0-
02	10121	X	9982	-0-	-139	-0-	9982	2			N	-0-			-0-
03	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-			-0-
04	10380	X	9908	-0-	-472	-0-	9908	2			N	-0-			-0-
05	10664	X	10597	-0-	-67	-0-	10597	2			N	-0-			-0-
06	10650	X	9935	-0-	-715	-0-	9935	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
01	5394	X	5209	-0-	-185	-0-	1	1	5208	2	N	-0-			-0-
02	5046	X	4884	-0-	-162	-0-	4884	2			N	-0-			-0-
03	5394	X	4670	-0-	-724	-0-	21	1	4649	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4874	-0-	-286	-0-	12	1	4862	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4661	-0-	-547	-0-	24	1	4637	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4617	-0-	-423	-0-	16	1	4601	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
01	6324	X	6286	-0-	-38	-0-	6286	2			N	-0-			-0-
02	5916	X	4511	-0-	-1405	-0-	19	1	4492	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	4211	-0-	-2113	-0-	15	1	4196	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5282	-0-	-838	-0-	1	1	5281	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	5951	-0-	-373	-0-	1	1	5950	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5729	-0-	-361	-0-	5729	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	12059	X	11148	-0-	-911	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	10475	-0-	-806	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11159	-0-	-900	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10850	-0-	-10	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	11085	-0-	-137	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
*06	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	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
01	7936	X	7021	-0-	-915	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6720	-0-	-588	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6936	-0-	-349	-0-	11	1	6925	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6796	-0-	-224	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6815	-0-	-408	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6291	-0-	-669	-0-	6291	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
01	8649	X	7948	-0-	-701	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	6713	-0-	-1030	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7470	-0-	-807	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6825	-0-	-1185	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6938	-0-	-1184	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6107	-0-	-1573	-0-	6107	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
01	11904	X	10611	-0-	-1293	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	9596	-0-	-1395	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10400	-0-	-791	-0-	1	1	10399	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9928	-0-	-842	-0-	1	1	9927	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	10172	-0-	-957	-0-	3	1	10169	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	7285	-0-	-2975	-0-	3	1	7282	2	N	-0-					-0-

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
01	7192	X	6577	-0-	-615	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	5828	-0-	-842	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5914	-0-	-689	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6208	-0-	-152	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6407	-0-	-165	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5621	-0-	-739	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 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
01	12462	X	12348	-0-	-114	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	11089	-0-	-1033	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11544	-0-	-1414	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10968	-0-	-1572	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11181	-0-	-1188	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10743	-0-	-1197	-0-	10743	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 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
01	7595	X	7022	-0-	-573	-0-	12	1	7010	2	N	-0-					-0-
02	7105	X	5621	-0-	-1484	-0-	47	1	5574	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6198	-0-	-1397	-0-	49	1	6149	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6019	-0-	-1181	-0-	63	1	5956	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6202	-0-	-1238	-0-	51	1	6151	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5305	-0-	-1505	-0-	47	1	5258	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	510	N	312	-0-	-198	-0-	312	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

01	10478	X	9694	-0-	-784	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	9133	-0-	-669	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9903	-0-	-575	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9670	-0-	-350	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9852	-0-	-223	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9346	-0-	-224	-0-	9346	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

01	4309	X	3381	-0-	-928	-0-	307	1	3074	2	N	-0-					-0-
02	4031	X	1236	-0-	-2795	-0-	333	1	903	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	892	-0-	-2704	-0-	350	1	542	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	1394	-0-	-2086	-0-	257	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	1231	-0-	-2365	-0-	226	1	1005	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	178	-0-	-3092	-0-	178	1			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

01	5580	X	4406	-0-	-1174	-0-	50	1	4356	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	4536	-0-	-75	-0-	5	1	4531	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3629	-0-	-1331	-0-	48	1	3581	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3982	-0-	-818	-0-	58	1	3924	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	3153	-0-	-1807	-0-	101	1	3052	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	2134	-0-	-2546	-0-	100	1	2034	2	N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

01	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	134	1	9732	2	N	-0-					-0-
02	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	148	1	8609	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8787	-0-	-79	-0-	153	1	8634	2	N	-0-					-0-
04	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	167	1	9588	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	9644	-0-	-214	-0-	139	1	9505	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	9217	-0-	-323	-0-	99	1	9118	2	N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

01	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	38	1	9235	2	N	-0-					-0-
02	7743	X	7651	-0-	-92	-0-	86	1	7565	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	8146	-0-	-1991	-0-	62	1	8084	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9082	-0-	-728	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9411	-0-	-726	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8253	-0-	-717	-0-	8253	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

01	8897	X	7904	-0-	-993	-0-	226	1	7678	2	N	-0-					-0-
02	7917	X	7003	-0-	-914	-0-	134	1	6869	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7654	-0-	-592	-0-	118	1	7536	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7417	-0-	-473	-0-	192	1	7225	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7666	-0-	-239	-0-	210	1	7456	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6701	-0-	-949	-0-	230	1	6471	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	4867	X	4531	-0-	-336	-0-	134	1	4397	2	N	-0-			-0-
02	4379	X	3544	-0-	-835	-0-	13	1	3531	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4131	-0-	-550	-0-	4131	2			N	-0-			-0-
04	4530	X	3983	-0-	-547	-0-	3983	2			N	-0-			-0-
05	4681	X	4226	-0-	-455	-0-	4226	2			N	-0-			-0-
06	4380	X	4080	-0-	-300	-0-	3	1	4077	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

01	12028	X	11503	-0-	-525	-0-	11503	2			N	-0-			-0-
02	10933	X	10780	-0-	-153	-0-	10780	2			N	-0-			-0-
03	11842	X	11539	-0-	-303	-0-	11539	2			N	-0-			-0-
04	11460	X	10350	-0-	-1110	-0-	10350	2			N	-0-			-0-
05	11842	X	11423	-0-	-419	-0-	11423	2			N	-0-			-0-
06	11160	X	10843	-0-	-317	-0-	17	1	10826	2	N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

01	7192	X	5752	-0-	-1440	-0-	5752	2			N	-0-			-0-
02	6728	X	6149	-0-	-579	-0-	6149	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	6178	-0-	-735	-0-	6178	2			N	-0-			-0-
04	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-			-0-
05	6572	X	6350	-0-	-222	-0-	6350	2			N	-0-			-0-
06	6360	X	6147	-0-	-213	-0-	6147	2			N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

01	8525	X	8305	-0-	-220	-0-	8305	2			N	-0-			-0-
02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-			-0-
03	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-			-0-
04	8040	X	7916	-0-	-124	-0-	7916	2			N	-0-			-0-
05	8370	X	8067	-0-	-303	-0-	8067	2			N	-0-			-0-
06	8100	X	7563	-0-	-537	-0-	7563	2			N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

01	8618	X	7701	-0-	-917	-0-	7701	2			N	-0-			-0-
02	7888	X	6427	-0-	-1461	-0-	6427	2			N	-0-			-0-
03	8432	X	7680	-0-	-752	-0-	7680	2			N	-0-			-0-
04	8160	X	7222	-0-	-938	-0-	7222	2			N	-0-			-0-
05	8091	X	7409	-0-	-682	-0-	7409	2			N	-0-			-0-
06	7440	X	7107	-0-	-333	-0-	7107	2			N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

01	9114	X	8008	-0-	-1106	-0-	8008	2			N	-0-			-0-
02	10295	X	8085	-0-	-2210	-0-	8085	2			N	-0-			-0-
03	11005	X	8379	-0-	-2626	-0-	8379	2			N	-0-			-0-
04	10650	X	8219	-0-	-2431	-0-	8219	2			N	-0-			-0-
05	10199	X	7976	-0-	-2223	-0-	7976	2			N	-0-			-0-
06	8370	X	6605	-0-	-1765	-0-	6605	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

01	7998	X	7050	-0-	-948	-0-	7050	2			N	-0-			-0-
02	7482	X	6735	-0-	-747	-0-	6735	2			N	-0-			-0-
03	7781	X	6983	-0-	-798	-0-	28	1	6955	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	6397	-0-	-1073	-0-	25	1	6372	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	6394	-0-	-1325	-0-	29	1	6365	2	N	-0-			-0-
*06	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	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 #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5397	-0-	-1361	-0-	43	1	5354	2	N	-0-			-0-
02	6148	X	5553	-0-	-595	-0-	5553	2			N	-0-			-0-
03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-			-0-
04	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-			-0-
05	6045	X	5755	-0-	-290	-0-	5755	2			N	-0-			-0-
06	6480	X	4213	-0-	-2267	-0-	34	1	4179	2	N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

01	14973	X	13913	-0-	-1060	-0-	13913	2			N	-0-			-0-
02	13775	X	12674	-0-	-1101	-0-	12674	2			N	-0-			-0-
03	14725	X	12875	-0-	-1850	-0-	12875	2			N	-0-			-0-
04	13920	X	12790	-0-	-1130	-0-	12790	2			N	-0-			-0-
05	14136	X	13534	-0-	-602	-0-	13534	2			N	-0-			-0-
06	13470	X	13278	-0-	-192	-0-	13278	2			N	-0-			-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

01	5611	X	4919	-0-	-692	-0-	4919	3			N	-0-			60
02	5249	X	4791	-0-	-458	-0-	4791	3			N	-0-			60
03	5611	X	4840	-0-	-771	-0-	4840	3			N	-0-			60
04	5130	X	4564	-0-	-566	-0-	4564	3			N	-0-			60
05	5115	X	4803	-0-	-312	-0-	4803	3			N	-0-			60
*06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-			60

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			32
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			32
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			32
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			32
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			32
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			32

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

01	3472	X	3222	-0-	-250	-0-	3222	2			N	-0-			-0-
02	3074	X	3007	-0-	-67	-0-	3007	2			N	-0-			-0-
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-			-0-
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-			-0-
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-			-0-
*06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

01	6355	X	4891	-0-	-1464	-0-	4891	2			N	-0-			-0-
02	5742	X	3768	-0-	-1974	-0-	3768	2			N	-0-			-0-
03	6045	X	3758	-0-	-2287	-0-	3758	2			N	-0-			-0-
04	5760	X	3445	-0-	-2315	-0-	3445	2			N	-0-			-0-
05	5611	X	3559	-0-	-2052	-0-	3559	2			N	-0-			-0-
06	4740	X	3482	-0-	-1258	-0-	3482	2			N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	9548	X	8729	-0-	-819	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	7077	-0-	-1797	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7252	-0-	-1583	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	6251	-0-	-2299	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	4368	-0-	-4374	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	1515	-0-	-6945	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

01	5456	X	3251	-0-	-2205	-0-	248	1	3003	2	N	-0-					-0-
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	166	1	5040	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5621	-0-	-207	-0-	133	1	5488	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	3284	-0-	-2356	-0-	105	1	3179	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4275	-0-	-1553	-0-	175	1	4100	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	1647	-0-	-3783	-0-	183	1	1464	2	N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

01	12183	X	6637	-0-	-5546	-0-	178	1	6459	2	N	-0-					-0-
02	11397	X	8385	-0-	-3012	-0-	102	1	8283	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	5775	-0-	-6408	-0-	137	1	5638	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	5128	-0-	-5732	-0-	178	1	4950	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	6769	-0-	-3492	-0-	141	1	6628	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	4944	-0-	-3726	-0-	227	1	4717	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	85	1	4698	2	N	-0-					56
02	4147	X	3737	-0-	-410	-0-	71	1	3666	2	N	-0-					56
03	4433	X	4143	-0-	-290	-0-	7	1	4136	2	N	-0-					56
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	2	1	5197	2	N	-0-					56
05	4774	X	4729	-0-	-45	-0-	4729	2			N	-0-					56
*06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

01	486	X	486	-0-	-0-	-0-	277	1	207	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	864	X	864	-0-	-0-	-0-	227	1	634	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1798	X	283	-0-	-1515	-0-	283	1			N	-0-					-0-
04	1740	X	31	-0-	-1709	-0-	31	1			N	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	74	-0-	-826	-0-	74	1			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

01	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
02	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
03	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
04	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	1018	-0-	-92	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	10695	X	8846	-0-	-1849	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	8373	-0-	-1632	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9126	-0-	-1259	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8770	-0-	-380	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
05	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8248	-0-	-572	-0-	8248	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
01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	112	1	7942	2	N	-0-					-0-
02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	78	1	7923	2	N	-0-					-0-
03	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	52	1	8352	2	N	-0-					-0-
04	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6250	-0-	-2306	-0-	90	1	6160	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	6607	-0-	-1673	-0-	94	1	6513	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
01	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	70	1	9235	2	N	-0-					-0-
02	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	30	1	9812	2	N	-0-					-0-
03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	120	1	6043	2	N	-0-					-0-
04	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	143	1	7592	2	N	-0-					-0-
05	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	119	1	8756	2	N	-0-					-0-
*06	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	134	1	7783	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
01	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	6593	-0-	-976	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7797	-0-	-294	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
05	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
*06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-

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
01	5797	X	5048	-0-	-749	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5616	-0-	-212	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5646	-0-	-54	-0-	5646	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
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	126	1	5057	2	Y	-0-					-0-
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	124	1	3014	2	Y	-0-					-0-
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	90	1	3889	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	2562	-0-	-2448	-0-	79	1	2482	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
06	5010	X	953	-0-	-4057	-0-	133	1	820	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	11966	X	11330	-0-	-636	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	10476	-0-	-631	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10934	-0-	-691	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10558	-0-	-392	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10616	-0-	-699	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10238	-0-	-712	-0-	10238	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
01	6200	X	5948	-0-	-252	-0-	202	1	5746	2	Y	-0-					23
02	5365	X	4749	-0-	-616	-0-	197	1	4534	2	Y	16	32	1			7
							18	9									
03	5735	X	5076	-0-	-659	-0-	224	1	4842	2	Y	9					16
							10	9									
04	5760	X	5254	-0-	-506	-0-	290	1	4964	2	Y	-0-					16
05	5952	X	5719	-0-	-233	-0-	195	1	5524	2	Y	-0-					16
06	5760	X	4395	-0-	-1365	-0-	249	1	4146	2	Y	-0-					16

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
01	8773	X	7755	-0-	-1018	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7520	-0-	-542	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7333	-0-	-1285	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6909	-0-	-1281	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7118	-0-	-1345	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6740	-0-	-1030	-0-	6740	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	19065	X	16975	-0-	-2090	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
02	18096	X	15449	-0-	-2647	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	15802	-0-	-3542	-0-	15802	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	16333	-0-	-2387	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	16483	-0-	-2179	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	15648	-0-	-792	-0-	15648	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 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
01	6355	X	5435	-0-	-920	-0-	5435	2			Y	-0-					-0-
02	5800	X	4901	-0-	-899	-0-	4900	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	6138	X	5121	-0-	-1017	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5139	-0-	-591	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			Y	-0-					-0-
*06	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5611	X	5057	-0-	-554	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4513	-0-	-736	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4503	-0-	-271	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4487	-0-	-403	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4471	-0-	-582	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3993	-0-	-897	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

01	11036	X	10259	-0-	-777	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	9501	-0-	-823	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10434	-0-	-199	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9564	-0-	-726	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9928	-0-	-705	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9751	-0-	-359	-0-	9751	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	52	1	9954	2	N	-0-					-0-
02	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
04	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
05	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
*06	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	18476	X	16172	-0-	-2304	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
02	16124	X	15402	-0-	-722	-0-	15402	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	17003	-0-	-233	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
04	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	16568	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	16799	-0-	-65	-0-	16799	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	16222	-0-	-218	-0-	16222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 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
01	8649	X	6797	-0-	-1852	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	6556	-0-	-1535	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7019	-0-	-1630	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6466	-0-	-1904	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6610	-0-	-1388	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6072	-0-	-708	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 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
01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4632	-0-	-514	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4588	-0-	-392	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5081	-0-	-65	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4256	-0-	-364	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7107	-0-	-2379	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	6887	-0-	-1987	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	6841	-0-	-2645	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6076	-0-	-2114	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6790	-0-	-712	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6203	-0-	-907	-0-	6203	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10759	-0-	-215	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
02	10411	X	9192	-0-	-1219	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10118	-0-	-1011	-0-	1	1	10117	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	10231	-0-	-539	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10329	-0-	-676	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9836	-0-	-574	-0-	9836	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 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
01	6200	X	5713	-0-	-487	-0-	86	1	5627	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	5149	-0-	-1724	-0-	125	1	5024	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6780	-0-	-567	-0-	101	1	6679	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6545	-0-	-565	-0-	100	1	6445	2	N	-0-					-0-
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	99	1	6539	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5523	-0-	-1047	-0-	74	1	5449	2	N	-0-					-0-

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
01	9889	X	8835	-0-	-1054	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8681	-0-	-570	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
03	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8799	-0-	-261	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8938	-0-	-424	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8575	-0-	-515	-0-	8575	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
01	12989	X	12353	-0-	-636	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	11119	-0-	-1003	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12012	-0-	-667	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11427	-0-	-753	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11996	-0-	-342	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11357	-0-	-583	-0-	11357	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 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
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	48	1	7455	2	N	-0-					-0-
02	6989	X	6601	-0-	-388	-0-	45	1	6556	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	5778	-0-	-1693	-0-	56	1	5722	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6477	-0-	-783	-0-	50	1	6427	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6734	-0-	-768	-0-	51	1	6683	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6569	-0-	-691	-0-	47	1	6522	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
01	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			Y	-0-					2
02	8845	X	8741	-0-	-104	-0-	8741	2			Y	-0-					2
03	9455	X	8705	-0-	-750	-0-	8705	2			Y	-0-					2
04	9210	X	7943	-0-	-1267	-0-	7943	2			Y	-0-					2
05	9517	X	4676	-0-	-4841	-0-	4676	2			Y	-0-					2
06	9210	X	8719	-0-	-491	-0-	8719	2			Y	-0-					2

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
01	7285	X	6549	-0-	-736	-0-	6549	2			Y	-0-					18
02	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			Y	-0-					18
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7377	2	2	9	Y	2					20
04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7101	2	20	9	Y	18					38
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			Y	-0-					38
06	7290	X	7272	-0-	-18	-0-	7272	2			Y	-0-					38

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
01	12276	X	11447	-0-	-829	-0-	11447	2			Y	-0-					7
02	11165	X	10698	-0-	-467	-0-	10698	2			Y	-0-					7
03	11935	X	10842	-0-	-1093	-0-	10842	2			Y	-0-					7
04	11310	X	10437	-0-	-873	-0-	10437	2			Y	-0-					7
05	11439	X	4925	-0-	-6514	-0-	4925	2			Y	-0-					7
*06	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11518	2			Y	-0-					7

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
01	10075	X	9603	-0-	-472	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	8377	-0-	-1048	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9468	-0-	-607	-0-	2	1	9466	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	8748	-0-	-972	-0-	2	1	8746	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8753	-0-	-950	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8580	-0-	-720	-0-	8580	2			N	-0-					-0-

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
01	8897	X	8086	-0-	-811	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	7591	-0-	-732	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7203	-0-	-1756	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	6922	-0-	-1748	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8137	-0-	-822	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7461	-0-	-399	-0-	7461	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
01	13144	X	11688	-0-	-1456	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	11219	-0-	-990	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
04	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	12349	-0-	-82	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	11727	-0-	-783	-0-	11727	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 #: 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
01	9238	X	8308	-0-	-930	-0-	8307	2	1	9	N	1	1	8			61
02	8642	X	8318	-0-	-324	-0-	8318	2			N	-0-					61
03	9238	X	8443	-0-	-795	-0-	8443	2			N	-0-					61
04	8820	X	6864	-0-	-1956	-0-	6864	2			N	-0-					61
05	9114	X	8680	-0-	-434	-0-	8680	2			N	-0-					61
*06	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					61

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

01	10850	X	10672	-0-	-178	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
02	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
03	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
04	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11493	-0-	-1186	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	10980	-0-	-1290	-0-	10980	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	10602	X	9657	-0-	-945	-0-	25	1	9632	2	N	-0-					-0-
02	9918	X	8250	-0-	-1668	-0-	1	1	8249	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	8789	-0-	-914	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9199	-0-	-191	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8754	-0-	-918	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8346	-0-	-1014	-0-	8346	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

01	10168	X	9871	-0-	-297	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	9204	-0-	-308	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9162	-0-	-1099	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8483	-0-	-1447	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9042	-0-	-1219	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8089	-0-	-1451	-0-	8089	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

01	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	10256	-0-	-706	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10999	-0-	-719	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10658	-0-	-892	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10969	-0-	-966	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10822	-0-	-728	-0-	10822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	11811	X	10702	-0-	-1109	-0-	92	1	10610	2	N	-0-			-0-
02	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	76	1	11058	2	N	-0-			-0-
03	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	74	1	11494	2	N	-0-			-0-
04	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	71	1	11004	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	11487	-0-	-417	-0-	49	1	11438	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10964	-0-	-556	-0-	26	1	10938	2	N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

01	8060	X	7532	-0-	-528	-0-	7532	2			N	-0-			-0-
02	7540	X	6739	-0-	-801	-0-	6739	2			N	-0-			-0-
03	8029	X	5872	-0-	-2157	-0-	5872	2			N	-0-			-0-
04	7770	X	6039	-0-	-1731	-0-	6039	2			N	-0-			-0-
05	7533	X	5563	-0-	-1970	-0-	5563	2			N	-0-			-0-
06	7290	X	5130	-0-	-2160	-0-	5130	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

01	8122	X	6284	-0-	-1838	-0-	31	1	6253	2	N	-0-			-0-
02	7134	X	6496	-0-	-638	-0-	75	1	6421	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	6857	-0-	-118	-0-	99	1	6758	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	6526	-0-	-224	-0-	87	1	6439	2	N	-0-			-0-
05	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	58	1	7093	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	6290	-0-	-430	-0-	92	1	6198	2	N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

01	10571	X	10555	-0-	-16	-0-	10555	2			N	-0-			-0-
02	9889	X	9867	-0-	-22	-0-	9867	2			N	-0-			-0-
03	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-			-0-
04	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	2			N	-0-			-0-
05	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-			-0-
*06	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

01	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	2			N	-0-			-0-
02	8729	X	8448	-0-	-281	-0-	8448	2			N	-0-			-0-
03	9331	X	6211	-0-	-3120	-0-	31	1	6180	2	N	-0-			-0-
04	9450	X	8367	-0-	-1083	-0-	9	1	8358	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	8624	-0-	-1141	-0-	8624	2			N	-0-			-0-
06	9450	X	7669	-0-	-1781	-0-	10	1	7659	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

01	9455	X	3970	-0-	-5485	-0-	121	1	3849	2	N	-0-			-0-
02	6525	X	5260	-0-	-1265	-0-	113	1	5147	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	6981	-0-	-552	-0-	98	1	6883	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	6307	-0-	-983	-0-	118	1	6189	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	5076	-0-	-2457	-0-	341	1	4735	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	3508	-0-	-3242	-0-	340	1	3168	2	N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			Y	-0-			4
02	4466	X	4288	-0-	-178	-0-	4288	2			Y	-0-			4
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			Y	-0-			4
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-			4
05	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			Y	-0-			4
*06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	-0-			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	9982	X	9713	-0-	-269	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	8999	-0-	-455	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9561	-0-	-545	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9282	-0-	-498	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9398	-0-	-460	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8809	-0-	-581	-0-	8809	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
01	5859	X	4701	-0-	-1158	-0-	367	1	4334	2	Y	-0-					11
02	5307	X	4000	-0-	-1307	-0-	351	1	3612	2	Y	34					45
							37	9									
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	324	1	4917	2	Y	6	44	1			7
							7	9									
04	4830	X	4643	-0-	-187	-0-	326	1	4317	2	Y	-0-					7
05	4991	X	4790	-0-	-201	-0-	299	1	4491	2	Y	-0-					7
06	5070	X	4325	-0-	-745	-0-	309	1	4016	2	Y	-0-					7

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
01	11594	X	10817	-0-	-777	-0-	10817	2			Y	-0-					11
02	10643	X	9941	-0-	-702	-0-	9904	2	37	9	Y	34					45
03	11377	X	10724	-0-	-653	-0-	10717	2	7	9	Y	6	44	1			7
04	11010	X	9977	-0-	-1033	-0-	9977	2			Y	-0-					7
05	11191	X	9726	-0-	-1465	-0-	9726	2			Y	-0-					7
06	10470	X	9553	-0-	-917	-0-	9553	2			Y	-0-					7

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
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
05	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	1034	-0-	-226	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

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
01	10788	X	10026	-0-	-762	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	9941	-0-	-325	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10238	-0-	-736	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9806	-0-	-814	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9881	-0-	-752	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9096	-0-	-1194	-0-	9096	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 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
01	11439	X	11083	-0-	-356	-0-	11083	2			Y	-0-					3
02	10585	X	9795	-0-	-790	-0-	9794	2	1	9	Y	1	1	8			3
03	11315	X	10426	-0-	-889	-0-	10426	2			Y	-0-					3
04	10890	X	10325	-0-	-565	-0-	10324	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	11253	X	4894	-0-	-6359	-0-	4894	2			Y	-0-					3
*06	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 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
01	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	238	1	3792	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	3943	-0-	-958	-0-	173	1	3770	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	3118	-0-	-2121	-0-	256	1	2862	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3302	-0-	-1768	-0-	333	1	2969	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	2940	-0-	-1865	-0-	260	1	2680	2	N	-0-					-0-
*06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	208	1	3978	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

01	6107	X	6042	-0-	-65	-0-	153	1	5889	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5321	-0-	-769	-0-	142	1	5179	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5478	-0-	-1187	-0-	145	1	5333	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	2773	-0-	-3677	-0-	294	1	2479	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	2807	-0-	-3858	-0-	316	1	2491	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	3330	-0-	-2610	-0-	328	1	3002	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

01	8742	X	8621	-0-	-121	-0-	102	1	8519	2	N	-0-					-0-
02	8207	X	6936	-0-	-1271	-0-	81	1	6855	2	N	-0-					-0-
03	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	105	1	8997	2	N	-0-					-0-
04	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	144	1	8672	2	N	-0-					-0-
05	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	44	1	9289	2	N	-0-					-0-
*06	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8	1	9042	2	N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

01	5332	X	4074	-0-	-1258	-0-	48	1	4026	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	3609	-0-	-828	-0-	52	1	3557	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3751	-0-	-620	-0-	66	1	3685	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3577	-0-	-653	-0-	69	1	3508	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3778	-0-	-593	-0-	68	1	3710	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3803	-0-	-127	-0-	60	1	3743	2	N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

01	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	6	1	9115	2	N	-0-					-0-
02	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	7	1	9082	2	N	-0-					-0-
03	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	36	1	8880	2	N	-0-					-0-
04	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	1	1	9458	2	N	-0-					-0-
05	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	65	1	7634	2	N	-0-					-0-
*06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	109	1	7709	2	N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

01	18507	X	17635	-0-	-872	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
02	17081	X	16521	-0-	-560	-0-	16521	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	17434	-0-	-608	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	16885	-0-	-395	-0-	16885	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	15431	-0-	-2394	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	10316	-0-	-6784	-0-	10316	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

01	6448	X	5844	-0-	-604	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5483	-0-	-549	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6189	-0-	-259	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5974	-0-	-236	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5904	-0-	-265	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
*06	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	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 #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 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
01	9548	X	9238	-0-	-310	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	7977	-0-	-868	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8839	-0-	-616	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8783	-0-	-367	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8931	-0-	-524	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
*06	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

01	4216	X	3464	-0-	-752	-0-	134	1	3330	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3701	-0-	-388	-0-	113	1	3588	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3525	-0-	-846	-0-	169	1	3356	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3114	-0-	-1116	-0-	211	1	2903	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3054	-0-	-976	-0-	155	1	2899	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3607	-0-	-293	-0-	144	1	3463	2	N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

01	4619	X	4129	-0-	-490	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3981	-0-	-340	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4348	-0-	-271	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4083	-0-	-164	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3914	-0-	-286	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

01	7099	X	6440	-0-	-659	-0-	104	1	6336	2	N	-0-					137
02	6641	X	6332	-0-	-309	-0-	90	1	6155	2	N	79	189	1			27
							87	9									
03	6975	X	6625	-0-	-350	-0-	92	1	6533	2	N	-0-					27
04	6720	X	6210	-0-	-510	-0-	106	1	6079	2	N	23					50
							25	9									
05	6758	X	6365	-0-	-393	-0-	103	1	6262	2	N	-0-					50
06	6540	X	6106	-0-	-434	-0-	124	1	5982	2	N	-0-					50

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

01	11625	X	9831	-0-	-1794	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9203	-0-	-1353	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10594	-0-	-690	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
04	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
05	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	10080	-0-	-180	-0-	10080	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

01	4991	X	4962	-0-	-29	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4299	-0-	-531	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4537	-0-	-293	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	8339	X	7779	-0-	-560	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	6955	-0-	-701	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7577	-0-	-607	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
04	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
05	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
*06	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

01	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	10726	-0-	-120	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10693	-0-	-1087	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10531	-0-	-1049	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10750	-0-	-1216	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9996	-0-	-1584	-0-	9996	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

01	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
02	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
04	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
05	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
*06	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10825	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

01	6975	X	6823	-0-	-152	-0-	314	1	6509	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	4041	-0-	-2310	-0-	282	1	3759	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	4682	-0-	-2231	-0-	267	1	4415	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	2073	-0-	-4617	-0-	294	1	1779	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6756	-0-	-157	-0-	340	1	6416	2	N	-0-					-0-
*06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	320	1	6457	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

01	10292	X	9322	-0-	-970	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	9010	-0-	-502	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9529	-0-	-639	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9303	-0-	-357	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9699	-0-	-190	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8766	-0-	-564	-0-	8766	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

01	10943	X	10118	-0-	-825	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	8924	-0-	-849	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10109	-0-	-462	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9173	-0-	-1057	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	10072	-0-	-499	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9726	-0-	-54	-0-	9726	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 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
01	6913	X	6689	-0-	-224	-0-	6689	2			Y	-0-					-0-
02	6554	X	6099	-0-	-455	-0-	6099	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6568	-0-	-438	-0-	6568	2			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6534	-0-	-246	-0-	6534	2			Y	-0-					-0-
05	6975	X	6789	-0-	-186	-0-	6789	2			Y	-0-					-0-
*06	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 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
01	6510	X	5840	-0-	-670	-0-	5840	2			Y	-0-					-0-
02	5974	X	5483	-0-	-491	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
03	5952	X	5875	-0-	-77	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			Y	-0-					-0-
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			Y	-0-					-0-
*06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 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
01	9269	X	8202	-0-	-1067	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	7754	-0-	-917	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8343	-0-	-926	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7815	-0-	-1035	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8341	-0-	-463	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	8008	-0-	-62	-0-	8008	2			N	-0-					-0-

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
01	5239	X	5060	-0-	-179	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4837	-0-	-122	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4970	-0-	-331	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4756	-0-	-374	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4952	-0-	-225	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4619	-0-	-391	-0-	4619	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
01	5580	X	4479	-0-	-1101	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4206	-0-	-1014	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4727	-0-	-760	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4660	-0-	-650	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4878	-0-	-299	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
*06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	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
01	5487	X	4701	-0-	-786	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	5027	-0-	-48	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5255	-0-	-108	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
*06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	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
01	9331	X	9000	-0-	-331	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	8257	-0-	-66	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8529	-0-	-492	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8279	-0-	-451	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8505	-0-	-516	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8283	-0-	-417	-0-	8283	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 #: 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
01	7998	X	7778	-0-	-220	-0-	77	1	7701	2	Y	-0-					97
02	7482	X	7043	-0-	-439	-0-	60	1	6983	2	Y	-0-					97
03	7843	X	7569	-0-	-274	-0-	51	1	7518	2	Y	-0-					97
04	7530	X	7295	-0-	-235	-0-	51	1	7244	2	Y	-0-					97
05	7781	X	7359	-0-	-422	-0-	130	1	7229	2	Y	-0-					97
*06	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	73	1	7498	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
01	8587	X	8586	-0-	-1	-0-	152	1	8434	2	Y	-0-					23
02	8033	X	7480	-0-	-553	-0-	236	1	7226	2	Y	16	32	1			7
							18	9									
03	8370	X	8337	-0-	-33	-0-	157	1	8170	2	Y	9					16
							10	9									
04	8310	X	8186	-0-	-124	-0-	10	1	8176	2	Y	-0-					16
05	8587	X	8323	-0-	-264	-0-	8323	2			Y	-0-					16
06	8310	X	8106	-0-	-204	-0-	8106	2			Y	-0-					16

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
01	5177	X	3931	-0-	-1246	-0-	121	1	3810	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	3499	-0-	-1141	-0-	122	1	3377	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3652	-0-	-874	-0-	121	1	3531	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3557	-0-	-463	-0-	101	1	3456	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	94	1	4026	2	N	-0-					-0-
*06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	92	1	4175	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 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
01	10509	X	9048	-0-	-1461	-0-	9048	2			Y	-0-					18
02	8091	X	5848	-0-	-2243	-0-	5848	2			Y	-0-					18
03	8587	X	7397	-0-	-1190	-0-	7397	2			Y	-0-					18
04	8760	X	6968	-0-	-1792	-0-	6968	2			Y	-0-					18
05	9052	X	6727	-0-	-2325	-0-	6727	2			Y	-0-					18
06	8760	X	3337	-0-	-5423	-0-	3337	2			Y	-0-					18

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 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
01	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6930	-0-	-76	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6540	-0-	-240	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6668	-0-	-679	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6490	-0-	-620	-0-	6490	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 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
01	6138	X	4159	-0-	-1979	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4142	-0-	-991	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	1042	-0-	-2978	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
06	4290	X	2995	-0-	-1295	-0-	84	1	2911	2	N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

01	2728	X	2491	-0-	-237	-0-	242	1	2249	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	2303	-0-	-249	-0-	230	1	2073	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	243	1	2135	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1998	-0-	-612	-0-	219	1	1779	2	N	-0-					-0-
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	235	1	2366	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1768	-0-	-632	-0-	223	1	1545	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

01	8339	X	7642	-0-	-697	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6928	-0-	-61	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	5260	-0-	-2150	-0-	69	1	5191	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	3825	-0-	-3832	-0-	98	1	3727	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	4708	-0-	-2702	-0-	112	1	4596	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

01	6355	X	5573	-0-	-782	-0-	5573	2			Y	-0-					12
02	5829	X	5679	-0-	-150	-0-	5679	2			Y	-0-					12
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	67	1	5974	2	Y	-0-					12
04	5610	X	5454	-0-	-156	-0-	23	1	5431	2	Y	-0-					12
05	6076	X	4678	-0-	-1398	-0-	46	1	4632	2	Y	-0-					12
06	5880	X	5733	-0-	-147	-0-	3	1	5730	2	Y	-0-					12

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

01	7626	X	7446	-0-	-180	-0-	7359	2	87	9	Y	79					143
02	7830	X	6288	-0-	-1542	-0-	6242	2	46	9	Y	42					185
03	8370	X	6777	-0-	-1593	-0-	6708	2	69	9	Y	63	74	1			174
04	8100	X	6736	-0-	-1364	-0-	6716	2	20	9	Y	18	179	1			13
05	7440	X	6915	-0-	-525	-0-	6894	2	21	9	Y	19					32
06	7200	X	7057	-0-	-143	-0-	7046	2	11	9	Y	10					42

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

01	4247	X	1114	-0-	-3133	-0-	471	1	597	2	Y	42	172	1			66
							46	9									
02	4147	X	2641	-0-	-1506	-0-	474	1	2142	2	Y	23					89
							25	9									
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	372	1	4405	2	Y	22					111
							24	9									
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	230	1	4106	2	Y	10					121
							11	9									
05	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	212	1	4969	2	Y	10					131
							11	9									
*06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	210	1	5352	2	Y	5					136
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	7781	X	7416	-0-	-365	-0-	7416	2			Y	-0-					48
02	7888	X	5505	-0-	-2383	-0-	5505	2			Y	-0-					48
03	8432	X	6829	-0-	-1603	-0-	6829	2			Y	-0-					48
04	8160	X	7017	-0-	-1143	-0-	7017	2			Y	-0-					48
05	7719	X	7091	-0-	-628	-0-	7091	2			Y	-0-					48
*06	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			Y	-0-					48

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	129	1	2456	2	N	-0-					-0-
02	2204	X	1846	-0-	-358	-0-	130	1	1716	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1897	-0-	-459	-0-	131	1	1766	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2300	-0-	-190	-0-	99	1	2201	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2258	-0-	-315	-0-	96	1	2162	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1184	-0-	-1306	-0-	116	1	1068	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

01	1736	X	402	-0-	-1334	-0-	402	1			N	-0-					-0-
02	3190	X	1299	-0-	-1891	-0-	331	1	968	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	320	-0-	-3090	-0-	320	1			N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	176	-0-	-2676	-0-	176	1			N	-0-					-0-
*06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	209	1	3494	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

01	10819	X	10010	-0-	-809	-0-	130	1	9880	2	N	-0-					-0-
02	10121	X	5853	-0-	-4268	-0-	205	1	5648	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	6379	-0-	-4316	-0-	202	1	6177	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	4457	-0-	-5233	-0-	371	1	4086	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	3059	-0-	-6954	-0-	273	1	2786	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	3577	-0-	-6113	-0-	277	1	3300	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	7043	-0-	-294	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7602	-0-	-241	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7225	-0-	-365	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7296	-0-	-547	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6770	-0-	-820	-0-	6770	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

01	11687	X	10466	-0-	-1221	-0-	116	1	10350	2	N	-0-					-0-
02	10904	X	9821	-0-	-1083	-0-	119	1	9702	2	N	-0-					-0-
03	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	110	1	10425	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9880	-0-	-260	-0-	93	1	9787	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	10230	-0-	-279	-0-	94	1	10136	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	9791	-0-	-409	-0-	79	1	9712	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

01	8060	X	7013	-0-	-1047	-0-	7013	2			Y	-0-					-0-
02	7453	X	6048	-0-	-1405	-0-	6048	2			Y	-0-					-0-
03	8060	X	5994	-0-	-2066	-0-	5994	2			Y	-0-					-0-
04	7800	X	5776	-0-	-2024	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-
05	8060	X	5379	-0-	-2681	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
06	6780	X	6441	-0-	-339	-0-	6441	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 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
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	328	1	1426	2	Y	-0-			-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	314	1	1593	2	Y	-0-			-0-
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	341	1	1934	2	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1104	-0-	-606	-0-	160	1	944	2	Y	-0-			-0-
05	2046	N	114	-0-	-1932	-0-	105	1	9	2	Y	-0-			-0-
06	2190	N	1980	-0-	-210	-0-	270	1	1710	2	Y	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5846	-0-	-230	-0-	5846	2			N	-0-			-0-
02	5742	X	5536	-0-	-206	-0-	5536	2			N	-0-			-0-
03	6138	X	5531	-0-	-607	-0-	5531	2			N	-0-			-0-
04	5940	X	5580	-0-	-360	-0-	5580	2			N	-0-			-0-
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-			-0-
*06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 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
01	7254	X	6919	-0-	-335	-0-	6919	2			Y	-0-			-0-
02	6670	X	6365	-0-	-305	-0-	6365	2			Y	-0-			-0-
03	7130	X	6821	-0-	-309	-0-	6821	2			Y	-0-			-0-
04	6810	X	6218	-0-	-592	-0-	6218	2			Y	-0-			-0-
05	7006	X	3404	-0-	-3602	-0-	3404	2			Y	-0-			-0-
06	6690	X	6031	-0-	-659	-0-	6031	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 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
01	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	426	1	6124	2	N	-0-			-0-
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	393	1	5241	2	N	-0-			-0-
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	419	1	5757	2	N	-0-			-0-
04	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	416	1	7951	2	N	-0-			-0-
05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	425	1	8682	2	N	-0-			-0-
*06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	400	1	8198	2	N	-0-			-0-

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
01	5983	X	5808	-0-	-175	-0-	5808	2			Y	-0-			-0-
02	5568	X	5411	-0-	-157	-0-	5411	2			Y	-0-			-0-
03	5859	X	5855	-0-	-4	-0-	5855	2			Y	-0-			-0-
04	5670	X	5661	-0-	-9	-0-	5661	2			Y	-0-			-0-
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			Y	-0-			-0-
*06	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	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
01	8804	X	8328	-0-	-476	-0-	8328	2			N	-0-			-0-
02	8236	X	8048	-0-	-188	-0-	8048	2			N	-0-			-0-
03	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-			-0-
04	8460	X	8446	-0-	-14	-0-	8446	2			N	-0-			-0-
05	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-			-0-
06	8580	X	8568	-0-	-12	-0-	8568	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
01	10540	X	9370	-0-	-1170	-0-	9370	2			Y	-0-			17
02	9860	X	5950	-0-	-3910	-0-	5950	2			Y	-0-			17
03	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			Y	-0-			17
04	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2			Y	-0-			17
05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			Y	-0-			17
*06	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			Y	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

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
01	4123	X	3780	-0-	-343	-0-	72	1	3708	2	N	-0-			-0-
02	3915	X	2649	-0-	-1266	-0-	70	1	2579	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	3269	-0-	-1722	-0-	114	1	3155	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	2406	-0-	-2424	-0-	185	1	2221	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	3061	-0-	-1930	-0-	93	1	2968	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	2584	-0-	-1076	-0-	149	1	2435	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

01	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	3586	2			N	-0-			-0-
02	3712	X	3416	-0-	-296	-0-	3416	2			N	-0-			-0-
03	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	3507	2			N	-0-			-0-
04	3840	X	2910	-0-	-930	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
05	3906	X	3081	-0-	-825	-0-	3081	2			N	-0-			-0-
06	3540	X	3090	-0-	-450	-0-	3090	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

01	5301	X	5117	-0-	-184	-0-	125	1	4992	2	N	-0-			-0-
02	5626	X	4976	-0-	-650	-0-	112	1	4864	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5811	-0-	-203	-0-	143	1	5668	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	5644	-0-	-176	-0-	168	1	5476	2	N	-0-			-0-
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	93	1	5558	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	5492	-0-	-118	-0-	107	1	5385	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

01	5673	X	4564	-0-	-1109	-0-	4564	2			N	-0-			-0-
02	4930	X	3856	-0-	-1074	-0-	3856	2			N	-0-			-0-
03	5270	X	4212	-0-	-1058	-0-	4212	2			N	-0-			-0-
04	4740	X	4245	-0-	-495	-0-	4245	2			N	-0-			-0-
05	4867	X	4172	-0-	-695	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
06	4410	X	3936	-0-	-474	-0-	3936	2			N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

01	3999	X	3469	-0-	-530	-0-	3469	2			Y	-0-			-0-
02	3741	X	3313	-0-	-428	-0-	3313	2			Y	-0-			-0-
03	3999	X	3563	-0-	-436	-0-	3563	2			Y	-0-			-0-
04	3840	X	3366	-0-	-474	-0-	3366	2			Y	-0-			-0-
05	3689	X	3420	-0-	-269	-0-	3420	2			Y	-0-			-0-
06	3450	X	3347	-0-	-103	-0-	3347	2			Y	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

01	6262	X	6194	-0-	-68	-0-	6194	2			N	-0-			-0-
02	5858	X	5785	-0-	-73	-0-	5785	2			N	-0-			-0-
03	6262	X	5718	-0-	-544	-0-	5718	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	5094	-0-	-906	-0-	5094	2			N	-0-			-0-
05	6200	X	5105	-0-	-1095	-0-	5105	2			N	-0-			-0-
06	6000	X	4888	-0-	-1112	-0-	4888	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

01	7192	X	5760	-0-	-1432	-0-	393	1	5367	2	N	-0-			-0-
02	6728	X	5021	-0-	-1707	-0-	233	1	4788	2	N	-0-			-0-
03	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	226	1	7140	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	6469	-0-	-11	-0-	241	1	6228	2	N	-0-			-0-
05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	145	1	6725	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	6023	-0-	-1117	-0-	197	1	5826	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	22	1	11660	2	N	-0-			-0-
02	8236	X	7828	-0-	-408	-0-	30	1	7798	2	N	-0-			-0-
03	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	17	1	9414	2	N	-0-			-0-
04	11310	X	9788	-0-	-1522	-0-	50	1	9738	2	N	-0-			-0-
05	11687	X	9165	-0-	-2522	-0-	51	1	9114	2	N	-0-			-0-
06	11310	X	7457	-0-	-3853	-0-	94	1	7363	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
01	7471	X	6814	-0-	-657	-0-	6814	2			N	-0-			-0-
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-			-0-
03	6789	X	6710	-0-	-79	-0-	6710	2			N	-0-			-0-
04	6600	X	6567	-0-	-33	-0-	6567	2			N	-0-			-0-
05	6851	X	6780	-0-	-71	-0-	6780	2			N	-0-			-0-
06	6630	X	6496	-0-	-134	-0-	6496	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
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	196	1	890	2	N	-0-			-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	251	1	1227	2	N	-0-			-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	290	1	1581	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	272	1	1048	2	N	-0-			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-			-0-
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	177	1	574	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
01	6479	X	5632	-0-	-847	-0-	5632	2			N	-0-			-0-
02	6061	X	5395	-0-	-666	-0-	5395	2			N	-0-			-0-
03	6231	X	6158	-0-	-73	-0-	6158	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	6004	-0-	-26	-0-	6004	2			N	-0-			-0-
05	6231	X	5858	-0-	-373	-0-	5858	2			N	-0-			-0-
06	5970	X	5817	-0-	-153	-0-	5817	2			N	-0-			-0-

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
01	6696	X	6412	-0-	-284	-0-	6412	2			N	-0-			-0-
02	6264	X	5395	-0-	-869	-0-	5395	2			N	-0-			-0-
03	6696	X	5795	-0-	-901	-0-	5795	2			N	-0-			-0-
04	6270	X	3498	-0-	-2772	-0-	3498	2			N	-0-			-0-
05	6417	X	4554	-0-	-1863	-0-	4554	2			N	-0-			-0-
06	6210	X	5216	-0-	-994	-0-	5216	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
01	11935	X	11759	-0-	-176	-0-	11759	2			N	-0-			-0-
02	11368	X	10284	-0-	-1084	-0-	10284	2			N	-0-			-0-
03	12152	X	11403	-0-	-749	-0-	11403	2			N	-0-			-0-
04	11760	X	11286	-0-	-474	-0-	11286	2			N	-0-			-0-
05	11842	X	11308	-0-	-534	-0-	11308	2			N	-0-			-0-
06	11370	X	10806	-0-	-564	-0-	10806	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
01	16709	X	15979	-0-	-730	-0-	15979	2			N	-0-			-0-
02	15631	X	14840	-0-	-791	-0-	14840	2			N	-0-			-0-
03	16709	X	15792	-0-	-917	-0-	15792	2			N	-0-			-0-
04	15630	X	14327	-0-	-1303	-0-	14327	2			N	-0-			-0-
05	15965	X	14998	-0-	-967	-0-	14998	2			N	-0-			-0-
06	15450	X	14817	-0-	-633	-0-	14817	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 #: 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
01	19778	X	18578	-0-	-1200	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
02	18096	X	16438	-0-	-1658	-0-	16438	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	17963	-0-	-978	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	17527	-0-	-803	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	18023	-0-	-887	-0-	18023	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	17240	-0-	-730	-0-	17240	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

01	6665	X	3941	-0-	-2724	-0-	127	1	3814	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	3767	-0-	-1047	-0-	157	1	3610	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4905	-0-	-241	-0-	141	1	4764	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4276	-0-	-704	-0-	136	1	4140	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4508	-0-	-576	-0-	188	1	4320	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4360	-0-	-380	-0-	177	1	4183	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

01	4805	X	4684	-0-	-121	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
02	4553	X	4397	-0-	-156	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4256	-0-	-642	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4237	-0-	-503	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4824	-0-	-74	-0-	4824	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4097	-0-	-463	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

01	9672	X	7509	-0-	-2163	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8230	-0-	-615	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8293	-0-	-1162	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8133	-0-	-807	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8155	-0-	-835	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8229	-0-	-291	-0-	8229	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

01	6944	X	6293	-0-	-651	-0-	6293	2			Y	-0-					-0-
02	6119	X	5509	-0-	-610	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	6384	-0-	-95	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			Y	-0-					-0-
05	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			Y	-0-					-0-
*06	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

01	9486	X	9159	-0-	-327	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8204	-0-	-641	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8559	-0-	-896	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8439	-0-	-711	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8629	-0-	-795	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8362	-0-	-488	-0-	8362	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

01	23839	X	22040	-0-	-1799	-0-	22040	2			N	-0-					-0-
02	22040	X	20523	-0-	-1517	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	21984	-0-	-1328	-0-	21984	2			N	-0-					-0-
04	22200	X	20557	-0-	-1643	-0-	20557	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	20797	-0-	-1678	-0-	20797	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	20835	-0-	-495	-0-	20835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 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
01	9858	X	9072	-0-	-786	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8426	-0-	-709	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9256	-0-	-478	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8790	-0-	-630	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8874	-0-	-643	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8641	-0-	-329	-0-	8641	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

01	7285	X	6700	-0-	-585	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6233	-0-	-582	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6090	-0-	-1195	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6454	-0-	-446	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6985	-0-	-114	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6230	-0-	-250	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

01	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	343	1	1149	2	N	-0-					-0-
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	340	1	1122	2	N	-0-					-0-
03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	362	1	1716	2	N	-0-					-0-
04	840	X	603	-0-	-237	-0-	364	1	239	2	N	-0-					-0-
05	868	X	220	-0-	-648	-0-	58	1	162	2	N	-0-					-0-
*06	840	X	567	-0-	-273	-0-	271	1	296	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

01	4371	X	3957	-0-	-414	-0-	168	1	3789	2	N	-0-					-0-
02	4031	X	3684	-0-	-347	-0-	164	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3987	-0-	-260	-0-	198	1	3789	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4031	-0-	-79	-0-	285	1	3746	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	164	1	3958	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3821	-0-	-49	-0-	190	1	3631	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		122	-0-	122	122	122	2			Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					11
*06	122	X	-0-	-0-	-122	-0-					Y	-0-					11

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

01	14880	X	13895	-0-	-985	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
02	13920	X	11106	-0-	-2814	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	11820	-0-	-3060	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
04	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
05	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	15791	2			N	-0-					-0-
*06	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	14718	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

01	7688	X	6810	-0-	-878	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	6286	-0-	-1254	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6329	-0-	-1762	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	5809	-0-	-2021	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	5892	-0-	-2199	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5764	-0-	-836	-0-	5764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 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
01	5611	X	3171	-0-	-2440	-0-	131	1	3040	2	N	-0-			-0-
02	6148	X	4534	-0-	-1614	-0-	109	1	4425	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	4959	-0-	-1613	-0-	105	1	4854	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	2704	-0-	-3656	-0-	145	1	2559	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	2054	-0-	-4332	-0-	173	1	1881	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	2076	-0-	-2724	-0-	164	1	1912	2	N	-0-			-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

01	9331	X	9232	-0-	-99	-0-	9232	2			N	-0-			-0-
02	9251	X	8344	-0-	-907	-0-	8344	2			N	-0-			-0-
03	9889	X	9015	-0-	-874	-0-	9015	2			N	-0-			-0-
04	9570	X	8471	-0-	-1099	-0-	8471	2			N	-0-			-0-
05	9424	X	8809	-0-	-615	-0-	8809	2			N	-0-			-0-
06	8940	X	7942	-0-	-998	-0-	7942	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

01	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	18741	2			N	-0-			-0-
02	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	2			N	-0-			-0-
03	16771	X	11875	-0-	-4896	-0-	26	1	11849	2	N	-0-			-0-
04	18150	X	17289	-0-	-861	-0-	17289	2			N	-0-			-0-
05	18755	X	8544	-0-	-10211	-0-	53	1	8491	2	N	-0-			-0-
*06	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	2	1	18222	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

01	7440	X	5966	-0-	-1474	-0-	5966	2			N	-0-			-0-
02	6612	X	5137	-0-	-1475	-0-	5137	2			N	-0-			-0-
03	7068	X	5778	-0-	-1290	-0-	5778	2			N	-0-			-0-
04	6480	X	5639	-0-	-841	-0-	5639	2			N	-0-			-0-
05	6448	X	5613	-0-	-835	-0-	5613	2			N	-0-			-0-
06	5760	X	5069	-0-	-691	-0-	5069	2			N	-0-			-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

01	5704	X	5397	-0-	-307	-0-	5397	2			N	-0-			-0-
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-			-0-
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-			-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-			-0-
05	6510	X	5507	-0-	-1003	-0-	5507	2			N	-0-			-0-
06	6300	X	5649	-0-	-651	-0-	5649	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

01	22320	X	21793	-0-	-527	-0-	21793	2			N	-0-			-0-
02	20967	X	19339	-0-	-1628	-0-	19339	2			N	-0-			-0-
03	22413	X	21228	-0-	-1185	-0-	21228	2			N	-0-			-0-
04	21690	X	20413	-0-	-1277	-0-	20413	2			N	-0-			-0-
05	22103	X	20610	-0-	-1493	-0-	20610	2			N	-0-			-0-
06	21090	X	19845	-0-	-1245	-0-	19845	2			N	-0-			-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

01	8680	X	8073	-0-	-607	-0-	8073	2			N	-0-			-0-
02	8091	X	7083	-0-	-1008	-0-	7083	2			N	-0-			-0-
03	8649	X	4958	-0-	-3691	-0-	4958	2			N	-0-			-0-
04	8070	X	4198	-0-	-3872	-0-	4198	2			N	-0-			-0-
05	8339	X	5417	-0-	-2922	-0-	5417	2			N	-0-			-0-
06	7800	X	7020	-0-	-780	-0-	7020	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	6076	X	4710	-0-	-1366	-0-	86	1	4624	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5074	-0-	-610	-0-	60	1	5014	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5394	-0-	-682	-0-	42	1	5352	2	N	-0-			-0-
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	58	1	4956	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	5069	-0-	-356	-0-	57	1	5012	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	3720	-0-	-1530	-0-	98	1	3622	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
01	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	123	1	2538	2	N	-0-			-0-
02	2842	X	2499	-0-	-343	-0-	95	1	2404	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	3007	-0-	-62	-0-	91	1	2916	2	N	-0-			-0-
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	74	1	2980	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2730	-0-	-339	-0-	74	1	2656	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2778	-0-	-132	-0-	51	1	2727	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
01	1161	N	615	-0-	-546	-0-	615	1			N	-0-			-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-			-0-
03	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-			-0-
04	600	X	206	-0-	-394	-0-	159	1	47	2	N	-0-			-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
*06	600	X	330	-0-	-270	-0-	286	1	44	2	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
01	7533	X	7105	-0-	-428	-0-	181	1	6924	2	N	-0-			-0-
02	7047	X	6923	-0-	-124	-0-	142	1	6781	2	N	-0-			-0-
03	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	149	1	7494	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	6656	-0-	-454	-0-	106	1	6550	2	N	-0-			-0-
05	7409	X	5675	-0-	-1734	-0-	174	1	5501	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	7028	-0-	-382	-0-	146	1	6882	2	N	-0-			-0-

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
01	9920	X	7859	-0-	-2061	-0-	7859	2			N	-0-			-0-
02	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-			-0-
03	9827	X	9527	-0-	-300	-0-	9527	2			N	-0-			-0-
04	9210	X	9077	-0-	-133	-0-	9077	2			N	-0-			-0-
05	10137	X	9197	-0-	-940	-0-	9197	2			N	-0-			-0-
06	9810	X	8826	-0-	-984	-0-	8826	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
01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-			-0-
02	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-			-0-
03	7285	X	6703	-0-	-582	-0-	6703	2			N	-0-			-0-
04	7200	X	6762	-0-	-438	-0-	6762	2			N	-0-			-0-
05	7440	X	6832	-0-	-608	-0-	6832	2			N	-0-			-0-
06	7200	X	6802	-0-	-398	-0-	6802	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
01	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	226	1	9236	2	N	-0-			-0-
02	9454	X	9034	-0-	-420	-0-	193	1	8841	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	7645	-0-	-2461	-0-	278	1	7367	2	N	-0-			-0-
04	9780	X	7348	-0-	-2432	-0-	267	1	7081	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	8448	-0-	-1534	-0-	249	1	8199	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	8241	-0-	-1119	-0-	232	1	8009	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	3162	X	2293	-0-	-869	-0-	255	1	2038	2	N	-0-			-0-
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	227	1	2822	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2197	-0-	-965	-0-	218	1	1979	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	514	-0-	-2516	-0-	55	1	459	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					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
01	4557	X	4221	-0-	-336	-0-	4221	2			N	-0-			-0-
02	4031	X	3880	-0-	-151	-0-	3880	2			N	-0-			-0-
03	4340	X	3523	-0-	-817	-0-	3523	2			N	-0-			-0-
04	4200	X	2962	-0-	-1238	-0-	2962	2			N	-0-			-0-
05	4340	X	1716	-0-	-2624	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
06	4080	X	1111	-0-	-2969	-0-	1111	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
01	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-			-0-
02	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-			-0-
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-			-0-
04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-			-0-
05	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-			-0-
*06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	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
01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-			-0-
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-			-0-
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-			-0-
04	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-			-0-
05	8494	X	8270	-0-	-224	-0-	8270	2			N	-0-			-0-
06	8310	X	7523	-0-	-787	-0-	7523	2			N	-0-			-0-

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
01	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	19538	2			N	-0-			-0-
02	17922	X	17818	-0-	-104	-0-	17818	2			N	-0-			-0-
03	19313	X	18360	-0-	-953	-0-	18360	2			N	-0-			-0-
04	18690	X	16668	-0-	-2022	-0-	16668	2			N	-0-			-0-
05	19313	X	18078	-0-	-1235	-0-	18078	2			N	-0-			-0-
06	18690	X	16235	-0-	-2455	-0-	16235	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
01	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	3461	2			N	-0-			-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-			-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
04	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
05	3565	X	3250	-0-	-315	-0-	3250	2			N	-0-			-0-
06	3450	X	3264	-0-	-186	-0-	3264	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
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-			-0-
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-			-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	3615	-0-	-1065	-0-	3615	2			N	-0-			-0-
05	4836	X	3210	-0-	-1626	-0-	3210	2			N	-0-			-0-
06	4680	X	2994	-0-	-1686	-0-	2994	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	8649	X	8406	-0-	-243	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7670	-0-	-363	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7976	-0-	-611	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7961	-0-	-349	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8315	-0-	-272	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7921	-0-	-209	-0-	7921	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
01	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
03	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8415	-0-	-825	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8281	-0-	-1267	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7228	-0-	-2012	-0-	7228	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
01	6355	X	5800	-0-	-555	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5495	-0-	-305	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5363	-0-	-837	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5426	-0-	-574	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4972	-0-	-1197	-0-	4969	2	3	4	N	-0-					-0-
06	5670	X	5486	-0-	-184	-0-	41	1	5445	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
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	801	1	2455	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3201	-0-	-743	-0-	732	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3056	-0-	-1160	-0-	739	1	2317	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2	-0-	-4078	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-

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
01	6169	X	5860	-0-	-309	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5307	-0-	-319	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5467	-0-	-547	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5214	-0-	-576	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5287	-0-	-572	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5271	-0-	-399	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 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
01	9300	X	8512	-0-	-788	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7628	-0-	-898	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8761	-0-	-353	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8520	-0-	-300	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8579	-0-	-411	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8215	-0-	-275	-0-	8215	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 #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 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
01	7967	X	6655	-0-	-1312	-0-	164	1	6491	2	Y	-0-					23
02	6728	X	6611	-0-	-117	-0-	200	1	6393	2	Y	16	32	1			7
							18	9									
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	233	1	7005	2	Y	9					16
							10	9									
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	201	1	6998	2	Y	-0-					16
05	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	186	1	6965	2	Y	-0-					16
06	7020	X	6289	-0-	-731	-0-	190	1	6099	2	Y	-0-					16

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5300	-0-	-745	-0-	5300	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	5655	X	5351	-0-	-304	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			Y	-0-					-0-
04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			Y	-0-					-0-
*06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 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
01	15221	X	14858	-0-	-363	-0-	14857	2	1	9	Y	1	105	1			14
02	14036	X	13623	-0-	-413	-0-	13623	2			Y	-0-					14
03	15159	X	14448	-0-	-711	-0-	14448	2			Y	-0-					14
04	14670	X	13977	-0-	-693	-0-	13977	2			Y	-0-					14
05	15159	X	14403	-0-	-756	-0-	14403	2			Y	-0-					14
06	14340	X	13964	-0-	-376	-0-	13964	2			Y	-0-					14

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6549 - 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
01	8959	X	6777	-0-	-2182	-0-	233	1	6544	2	Y	-0-					52
02	8381	X	6594	-0-	-1787	-0-	30	1	6547	2	Y	15	60	1			7
							17	9									
03	8959	X	7868	-0-	-1091	-0-	7868	2			Y	-0-					7
04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7594	2	10	9	Y	9					16
05	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			Y	-0-					16
06	7620	X	7516	-0-	-104	-0-	7516	2			Y	-0-					16

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
01	8060	X	6156	-0-	-1904	-0-	6156	2			Y	-0-					54
02	7540	X	5943	-0-	-1597	-0-	5926	2	17	9	Y	15	62	1			7
03	7161	X	6255	-0-	-906	-0-	6255	2			Y	-0-					7
04	6630	X	5835	-0-	-795	-0-	5824	2	11	9	Y	10	1	8			16
05	6696	X	5953	-0-	-743	-0-	5953	2			Y	-0-					16
06	6150	X	5791	-0-	-359	-0-	5791	2			Y	-0-					16

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
01	4650	X	3945	-0-	-705	-0-	3945	2			Y	-0-					29
02	4350	X	3804	-0-	-546	-0-	3793	2	11	9	Y	10					39
03	4650	X	4082	-0-	-568	-0-	4072	2	10	9	Y	9	42	1			6
04	4080	X	3939	-0-	-141	-0-	3929	2	10	9	Y	9					15
05	4092	X	4083	-0-	-9	-0-	4083	2			Y	-0-					15
*06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3987	2	4	9	Y	4					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	8401	X	7697	-0-	-704	-0-	7625	2	72	9	Y	65	25	1			56
02	7859	X	7179	-0-	-680	-0-	7179	2			Y	-0-					56
03	8401	X	7683	-0-	-718	-0-	7665	2	18	9	Y	16					72
04	7770	X	7409	-0-	-361	-0-	7401	2	8	9	Y	7					79
05	7936	X	7570	-0-	-366	-0-	7559	2	11	9	Y	10					89
06	7440	X	7288	-0-	-152	-0-	7288	2			Y	-0-					89

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
01	8494	X	7292	-0-	-1202	-0-	7273	2	19	9	Y	17	63	1			17
02	7917	X	7307	-0-	-610	-0-	7288	2	19	9	Y	17					34
03	8339	X	7671	-0-	-668	-0-	7664	2	7	9	Y	6					40
04	8070	X	7487	-0-	-583	-0-	7468	2	19	9	Y	17					57
05	8339	X	7441	-0-	-898	-0-	7435	2	6	9	Y	5					62
06	7560	X	6975	-0-	-585	-0-	6967	2	8	9	Y	7					69

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
01	10044	X	9033	-0-	-1011	-0-	9014	2	19	9	Y	17	63	1			17
02	9396	X	8520	-0-	-876	-0-	8501	2	19	9	Y	17					34
03	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9079	2	7	9	Y	6					40
04	8730	X	8589	-0-	-141	-0-	8570	2	19	9	Y	17					57
05	9114	X	7880	-0-	-1234	-0-	7874	2	6	9	Y	5					62
06	8820	X	7137	-0-	-1683	-0-	7129	2	8	9	Y	7					69

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
*06	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	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
01	19871	X	18857	-0-	-1014	-0-	18857	2			N	-0-					-0-
02	18589	X	16808	-0-	-1781	-0-	16808	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	18608	-0-	-984	-0-	18608	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	17623	-0-	-1337	-0-	17623	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	17972	-0-	-1186	-0-	17972	2			N	-0-					-0-
06	18240	X	17122	-0-	-1118	-0-	17122	2			N	-0-					-0-

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
01	10106	X	9028	-0-	-1078	-0-	1	1	9027	2	N	-0-					-0-
02	9454	X	8178	-0-	-1276	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9570	-0-	-536	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	6543	-0-	-3237	-0-	9	1	6534	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	5279	-0-	-4827	-0-	33	1	5246	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	6426	-0-	-2844	-0-	52	1	6374	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
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	465	1	3582	2	N	-0-					-0-
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	422	1	3416	2	N	-0-					-0-
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	460	1	1953	2	N	-0-					-0-
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	562	1	3302	2	N	-0-					-0-
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	629	1	3143	2	N	-0-					-0-
*06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	578	1	3174	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	8060	X	7532	-0-	-528	-0-	7532	2			Y	-0-					25
02	7511	X	7089	-0-	-422	-0-	7075	2	14	9	Y	13					38
03	7936	X	7543	-0-	-393	-0-	7543	2			Y	-0-					38
04	7500	X	7302	-0-	-198	-0-	7294	2	8	9	Y	7	37	1			8
05	7750	X	7483	-0-	-267	-0-	7483	2			Y	-0-					8
06	7320	X	7221	-0-	-99	-0-	7221	2			Y	-0-					8

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

01	10726	X	9684	-0-	-1042	-0-	49	1	9635	2	N	-0-					-0-
02	10034	X	9032	-0-	-1002	-0-	47	1	8985	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	9717	-0-	-1009	-0-	47	1	9670	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9060	-0-	-1170	-0-	48	1	9012	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9070	-0-	-1222	-0-	50	1	9020	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	7925	-0-	-1465	-0-	47	1	7878	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

01	10726	X	10078	-0-	-648	-0-	92	1	9974	2	Y	11					66
							12	9									
02	10034	X	9251	-0-	-783	-0-	122	1	9117	2	Y	11					77
							12	9									
03	10726	X	10409	-0-	-317	-0-	112	1	10297	2	Y	-0-					77
04	9780	X	7535	-0-	-2245	-0-	1	1	7534	2	Y	-0-					77
05	10075	X	7876	-0-	-2199	-0-	7876	2			Y	-0-					77
06	10080	X	4870	-0-	-5210	-0-	2	1	4850	2	Y	16	86	1			7
							18	9									

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

01	5115	X	4166	-0-	-949	-0-	4166	2			Y	-0-					25
02	4785	X	3779	-0-	-1006	-0-	3765	2	14	9	Y	13					38
03	5115	X	4553	-0-	-562	-0-	4553	2			Y	-0-					38
04	4560	X	4489	-0-	-71	-0-	4481	2	8	9	Y	7	37	1			8
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			Y	-0-					8
*06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					8

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

01	8742	X	8189	-0-	-553	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7567	-0-	-582	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8138	-0-	-573	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7919	-0-	-511	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7990	-0-	-535	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7693	-0-	-227	-0-	7693	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

01	8060	X	6105	-0-	-1955	-0-	131	1	5974	2	Y	-0-					34
02	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	101	1	6217	2	Y	-0-					34
03	7688	X	7637	-0-	-51	-0-	68	1	7569	2	Y	-0-					34
04	7440	X	2533	-0-	-4907	-0-	291	1	2242	2	Y	-0-					34
05	7688	X	15	-0-	-7673	-0-	15	1			Y	-0-					34
06	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 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
01	7130	X	1834	-0-	-5296	-0-	233	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	3933	-0-	-2737	-0-	174	1	3759	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	2107	-0-	-3566	-0-	181	1	1926	2	N	-0-					-0-
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	91	1	6485	2	N	-0-					-0-
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	98	1	4920	2	N	-0-					-0-
*06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	216	1	4078	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 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
01	8618	X	7100	-0-	-1518	-0-	329	1	6771	2	N	-0-					-0-
02	8062	X	4888	-0-	-3174	-0-	307	1	4581	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	419	-0-	-6029	-0-	419	1			N	-0-					-0-
04	6870	X	457	-0-	-6413	-0-	457	1			N	-0-					-0-
05	7099	X	1913	-0-	-5186	-0-	424	1	1489	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	118	-0-	-6752	-0-	118	1			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 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
01	5673	X	5194	-0-	-479	-0-	5194	2			Y	-0-					25
02	5307	X	4608	-0-	-699	-0-	4594	2	14	9	Y	13					38
03	5673	X	5138	-0-	-535	-0-	5138	2			Y	-0-					38
04	5310	X	4893	-0-	-417	-0-	4885	2	8	9	Y	7	37	1			8
05	5394	X	5126	-0-	-268	-0-	5126	2			Y	-0-					8
06	5040	X	4886	-0-	-154	-0-	4886	2			Y	-0-					8

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6593	-0-	-816	-0-	6593	2			Y	-0-					23
02	6815	X	5892	-0-	-923	-0-	5874	2	18	9	Y	16	32	1			7
03	7099	X	6668	-0-	-431	-0-	6658	2	10	9	Y	9					16
04	6780	X	6641	-0-	-139	-0-	6641	2			Y	-0-					16
05	7006	X	6785	-0-	-221	-0-	6785	2			Y	-0-					16
*06	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			Y	-0-					16

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 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
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			Y	-0-					25
02	4350	X	4249	-0-	-101	-0-	4235	2	14	9	Y	13					38
03	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	4471	2			Y	-0-					38
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4613	2	8	9	Y	7	37	1			8
05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			Y	-0-					8
*06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-					8

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
01	16740	X	15964	-0-	-776	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
02	15457	X	14587	-0-	-870	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	16019	-0-	-442	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	15016	-0-	-884	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	15117	-0-	-1158	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	14535	-0-	-975	-0-	14535	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 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
01	11439	X	10584	-0-	-855	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9593	-0-	-963	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10113	-0-	-830	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9610	-0-	-620	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9970	-0-	-601	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	8703	-0-	-1527	-0-	8703	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 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
01	6820	X	3889	-0-	-2931	-0-	266	1	3623	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4852	-0-	-426	-0-	246	1	4606	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	3203	-0-	-2439	-0-	341	1	2862	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	1355	-0-	-4045	-0-	271	1	1084	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	3943	-0-	-1637	-0-	401	1	3542	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4828	-0-	-182	-0-	340	1	4488	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 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
01	9765	X	9571	-0-	-194	-0-	9421	2	150	9	N	136					156
02	9135	X	8706	-0-	-429	-0-	8704	2	2	9	N	2	138	1			20
03	9734	X	9376	-0-	-358	-0-	9376	2			N	-0-					20
04	9300	X	9012	-0-	-288	-0-	9012	2			N	-0-					20
05	9610	X	9183	-0-	-427	-0-	9143	2	40	9	N	36					56
06	9270	X	9021	-0-	-249	-0-	9021	2			N	-0-					56

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 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
01	6820	X	5065	-0-	-1755	-0-	121	1	4944	2	N	-0-					-0-
02	6380	X	5347	-0-	-1033	-0-	84	1	5263	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5286	-0-	-1379	-0-	81	1	5205	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5293	-0-	-1157	-0-	81	1	5212	2	N	-0-					-0-
05	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	76	1	5979	2	N	-0-					-0-
*06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	82	1	5595	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 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
01	5177	X	3709	-0-	-1468	-0-	209	1	3500	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	2070	-0-	-2686	-0-	151	1	1919	2	N	-0-					-0-
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	121	1	5553	2	N	-0-					-0-
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	128	1	4630	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	168	1	3363	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	3564	-0-	-1926	-0-	196	1	3368	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 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
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	1			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	205	1	2268	2	N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	43	1	510	2	N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

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
01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6488	-0-	-153	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6993	-0-	-323	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	4792	-0-	-2288	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	4683	-0-	-2633	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5636	-0-	-1294	-0-	5636	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
01	9083	X	8607	-0-	-476	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7840	-0-	-657	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8466	-0-	-617	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8204	-0-	-406	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8442	-0-	-424	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	8111	-0-	-229	-0-	8111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	8959	X	8908	-0-	-51	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	8183	-0-	-198	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8239	-0-	-720	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8127	-0-	-513	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8335	-0-	-593	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8250	-0-	-360	-0-	8250	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
01	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
02	8903	X	8772	-0-	-131	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8728	-0-	-944	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	7487	-0-	-1873	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8118	-0-	-1554	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8481	-0-	-789	-0-	8481	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
01	14167	X	13277	-0-	-890	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	12363	-0-	-803	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12960	-0-	-1114	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12354	-0-	-756	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	12749	-0-	-767	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	12261	-0-	-579	-0-	12261	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
01	2666	X	312	-0-	-2354	-0-	312	1			Y	-0-					25
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	236	1	3394	2	Y	13					38
							14	9									
03	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	370	1	2698	2	Y	-0-					38
04	3000	N	3865	-0-	865	865	295	1	3562	2	Y	7	37	1			8
							8	9									
05	2790	X	1675	-0-	-1115	-0-	475	1	1200	2	Y	-0-					8
06	3780	X	3676	-0-	-104	-0-	328	1	3348	2	Y	-0-					8

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 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
01	9641	X	8529	-0-	-1112	-0-	61	1	8468	2	N	-0-					-0-
02	9019	X	7885	-0-	-1134	-0-	25	1	7860	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	7872	-0-	-1769	-0-	44	1	7828	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	3170	-0-	-5830	-0-	200	1	2970	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	332	-0-	-8968	-0-	54	1	278	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	4	-0-	-8246	-0-	4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	241	1	7056	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6177	X	5181	-0-	-996	-0-	212	1	4967	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	222	1	5442	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	433	-0-	-6617	-0-	28	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					-0-
06	7050	X	104	-0-	-6946	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 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
01	11253	X	9068	-0-	-2185	-0-	76	1	8992	2	N	-0-			-0-
02	9367	X	7658	-0-	-1709	-0-	83	1	7575	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	7164	-0-	-2849	-0-	138	1	7026	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	6270	-0-	-3270	-0-	213	1	6057	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	7508	-0-	-2350	-0-	250	1	7258	2	N	-0-			-0-
06	8790	X	3225	-0-	-5565	-0-	358	1	2867	2	N	-0-			-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

01	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-			-0-
02	8758	X	7151	-0-	-1607	-0-	7151	2			N	-0-			-0-
03	9052	X	8367	-0-	-685	-0-	8367	2			N	-0-			-0-
04	9210	X	8393	-0-	-817	-0-	8393	2			N	-0-			-0-
05	9517	X	8243	-0-	-1274	-0-	8243	2			N	-0-			-0-
06	9210	X	7924	-0-	-1286	-0-	7924	2			N	-0-			-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	1			Y	-0-			34
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	1			Y	-0-			34
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			Y	-0-			34
04	330	N	28	-0-	-302	-0-	28	1			Y	-0-			34
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			34
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			34

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

01	8959	X	6098	-0-	-2861	-0-	6098	2			N	-0-			-0-
02	8381	X	6403	-0-	-1978	-0-	6403	2			N	-0-			-0-
03	7905	X	7855	-0-	-50	-0-	7855	2			N	-0-			-0-
04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-			-0-
05	7254	X	6633	-0-	-621	-0-	6633	2			N	-0-			-0-
06	7590	X	7099	-0-	-491	-0-	7099	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

01	12896	X	12457	-0-	-439	-0-	12457	2			N	-0-			-0-
02	12035	X	11302	-0-	-733	-0-	11302	2			N	-0-			-0-
03	12865	X	11988	-0-	-877	-0-	11988	2			N	-0-			-0-
04	12060	X	10930	-0-	-1130	-0-	10930	2			N	-0-			-0-
05	12462	X	10337	-0-	-2125	-0-	10337	2			N	-0-			-0-
06	12060	X	10491	-0-	-1569	-0-	10491	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

01	8060	X	6969	-0-	-1091	-0-	6969	2			N	-0-			-0-
02	7540	X	5794	-0-	-1746	-0-	5794	2			N	-0-			-0-
03	7936	X	6093	-0-	-1843	-0-	6093	2			N	-0-			-0-
04	7230	X	5962	-0-	-1268	-0-	5962	2			N	-0-			-0-
05	7471	X	5900	-0-	-1571	-0-	5900	2			N	-0-			-0-
06	6750	X	6466	-0-	-284	-0-	6466	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-			-0-
02	9164	X	8695	-0-	-469	-0-	8695	2			N	-0-			-0-
03	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-			-0-
04	10020	X	9433	-0-	-587	-0-	9433	2			N	-0-			-0-
05	10354	X	9089	-0-	-1265	-0-	9089	2			N	-0-			-0-
06	10500	X	8790	-0-	-1710	-0-	8790	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 #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 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
01	6572	X	3682	-0-	-2890	-0-	135	1	3547	2	N	-0-			-0-
02	6148	X	2751	-0-	-3397	-0-	202	1	2549	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	3246	-0-	-2830	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
04	4440	X	3413	-0-	-1027	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
05	4247	X	3235	-0-	-1012	-0-	3235	2			N	-0-			-0-
06	3570	X	3490	-0-	-80	-0-	3490	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 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
01	5952	X	5336	-0-	-616	-0-	137	1	5199	2	N	-0-			-0-
02	5829	X	5065	-0-	-764	-0-	137	1	4928	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	5334	-0-	-928	-0-	5334	2			N	-0-			-0-
04	6060	X	4146	-0-	-1914	-0-	4146	2			N	-0-			-0-
05	6262	X	5230	-0-	-1032	-0-	5230	2			N	-0-			-0-
*06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-			-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 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
01	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-			7
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-			7
03	7595	X	6522	-0-	-1073	-0-	6522	2			N	-0-			7
04	7800	X	7465	-0-	-335	-0-	7465	2			N	-0-			7
05	8060	X	7470	-0-	-590	-0-	7470	2			N	-0-			7
06	7800	X	5999	-0-	-1801	-0-	5999	2			N	-0-			7

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 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
01	9889	X	9555	-0-	-334	-0-	9555	2			N	-0-			-0-
02	9251	X	8400	-0-	-851	-0-	8400	2			N	-0-			-0-
03	9827	X	8668	-0-	-1159	-0-	8668	2			N	-0-			-0-
04	9450	X	8351	-0-	-1099	-0-	8351	2			N	-0-			-0-
05	9765	X	8178	-0-	-1587	-0-	8178	2			N	-0-			-0-
06	9240	X	7761	-0-	-1479	-0-	7761	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 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
01	11687	X	11281	-0-	-406	-0-	11281	2			N	-0-			-0-
02	10904	X	10395	-0-	-509	-0-	10395	2			N	-0-			-0-
03	11625	X	11130	-0-	-495	-0-	11130	2			N	-0-			-0-
04	11250	X	10633	-0-	-617	-0-	10633	2			N	-0-			-0-
05	11315	X	11034	-0-	-281	-0-	11034	2			N	-0-			-0-
06	10920	X	10211	-0-	-709	-0-	10211	2			N	-0-			-0-

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
01	6045	X	2204	-0-	-3841	-0-	386	1	1818	2	N	-0-			-0-
02	5655	X	3488	-0-	-2167	-0-	453	1	3035	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4771	-0-	-189	-0-	4771	2			N	-0-			-0-
04	4800	X	2920	-0-	-1880	-0-	2920	2			N	-0-			-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
06	4620	X	3763	-0-	-857	-0-	3763	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
01	5301	X	3051	-0-	-2250	-0-	290	1	2761	2	N	-0-			-0-
02	4959	X	3284	-0-	-1675	-0-	300	1	2984	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4380	-0-	-642	-0-	300	1	4080	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	3555	-0-	-825	-0-	288	1	3267	2	N	-0-			-0-
05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	183	1	4509	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	4151	-0-	-79	-0-	145	1	4006	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	7656	-0-	-609	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7954	-0-	-1377	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7878	-0-	-1152	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8368	-0-	-963	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7663	-0-	-1187	-0-	7663	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
01	6572	X	6224	-0-	-348	-0-	32	1	6192	2	N	-0-					90
02	6148	X	5755	-0-	-393	-0-	91	1	5645	2	N	17					107
							19	9									
03	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	90	1	7298	2	N	-0-					107
04	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	112	1	6766	2	N	33	125	1			15
							36	9									
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	96	1	7208	2	N	-0-					15
*06	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	78	1	7395	2	N	-0-					15

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
01	8680	X	7866	-0-	-814	-0-	7866	2			Y	-0-					54
02	8033	X	7533	-0-	-500	-0-	7487	2	46	9	Y	42					96
03	8277	X	8105	-0-	-172	-0-	8103	2	2	9	Y	2					98
04	7980	X	7856	-0-	-124	-0-	7856	2			Y	-0-					98
05	8215	X	7981	-0-	-234	-0-	7981	2			Y	-0-					98
06	7830	X	7710	-0-	-120	-0-	7710	2			Y	-0-					98

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	5549	X	3857	-0-	-1692	-0-	368	1	3489	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	4026	-0-	-1165	-0-	343	1	3683	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4883	-0-	-108	-0-	362	1	4521	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4040	-0-	-370	-0-	461	1	3579	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3790	-0-	-612	-0-	328	1	3462	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3658	-0-	-1082	-0-	314	1	3344	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 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
01	4991	X	4434	-0-	-557	-0-	836	1	3598	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	3490	-0-	-1179	-0-	812	1	2678	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3325	-0-	-1046	-0-	860	1	2465	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	1502	-0-	-2788	-0-	351	1	1151	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					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 #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 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
01	13888	X	11416	-0-	-2472	-0-	11416	2			N	-0-			-0-
02	12470	X	10199	-0-	-2271	-0-	10199	2			N	-0-			-0-
03	11966	X	11373	-0-	-593	-0-	11373	2			N	-0-			-0-
04	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-			-0-
05	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-			-0-
*06	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

01	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	14791	2			N	-0-			-0-
02	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2			N	-0-			-0-
03	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2			N	-0-			-0-
04	14310	X	13556	-0-	-754	-0-	13556	2			N	-0-			-0-
05	14942	X	13969	-0-	-973	-0-	13969	2			N	-0-			-0-
06	14460	X	13371	-0-	-1089	-0-	13371	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

01	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	14495	2			N	-0-			-0-
02	13543	X	13339	-0-	-204	-0-	13339	2			N	-0-			-0-
03	14942	X	13058	-0-	-1884	-0-	13058	2			N	-0-			-0-
04	14460	X	9053	-0-	-5407	-0-	106	1	8947	2	N	-0-			-0-
05	14942	X	7376	-0-	-7566	-0-	85	1	7291	2	N	-0-			-0-
06	14040	X	13043	-0-	-997	-0-	1	1	13042	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1072	1	633	2	N	-0-			-0-
02	2175	N	1785	-0-	-390	-0-	1195	1	590	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1049	1	189	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1395	-0-	-255	-0-	803	1	592	2	N	-0-			-0-
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	851	1	1337	2	N	-0-			-0-
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	804	1	770	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

01	9951	X	8044	-0-	-1907	-0-	167	1	7877	2	N	-0-			-0-
02	9280	X	7829	-0-	-1451	-0-	163	1	7666	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	7595	-0-	-2325	-0-	217	1	7378	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	6239	-0-	-1621	-0-	235	1	6004	2	N	-0-			-0-
05	8370	X	7547	-0-	-823	-0-	174	1	7373	2	N	-0-			-0-
06	8100	X	7355	-0-	-745	-0-	169	1	7186	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

01	8928	X	6005	-0-	-2923	-0-	541	1	5464	2	N	-0-			-0-
02	8352	X	7553	-0-	-799	-0-	393	1	7160	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	7114	-0-	-605	-0-	477	1	6637	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	3858	-0-	-1962	-0-	514	1	3344	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	6802	-0-	-1258	-0-	406	1	6396	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	6218	-0-	-1582	-0-	466	1	5752	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

01	11718	X	11572	-0-	-146	-0-	11572	2			N	-0-			-0-
02	11571	X	11331	-0-	-240	-0-	11331	2			N	-0-			-0-
03	12369	X	11696	-0-	-673	-0-	1	1	11695	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	10765	-0-	-1205	-0-	2	1	10763	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	10766	-0-	-1355	-0-	1	1	10765	2	N	-0-			-0-
06	11730	X	9989	-0-	-1741	-0-	1	1	9988	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 #: 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
01	9889	X	8669	-0-	-1220	-0-	370	1	8299	2	N	-0-			-0-
02	9251	X	8028	-0-	-1223	-0-	294	1	7734	2	N	-0-			-0-
03	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	303	1	8766	2	N	-0-			-0-
04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	292	1	8364	2	N	-0-			-0-
05	8680	X	7711	-0-	-969	-0-	320	1	7391	2	N	-0-			-0-
06	8790	X	7468	-0-	-1322	-0-	307	1	7161	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

01	12276	X	12010	-0-	-266	-0-	12010	2			N	-0-			-0-
02	11484	X	11142	-0-	-342	-0-	11142	2			N	-0-			-0-
03	13020	X	11740	-0-	-1280	-0-	11740	2			N	-0-			-0-
04	12600	X	11308	-0-	-1292	-0-	11308	2			N	-0-			-0-
05	13020	X	11778	-0-	-1242	-0-	11778	2			N	-0-			-0-
06	11610	X	10995	-0-	-615	-0-	10995	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

01	16647	X	16263	-0-	-384	-0-	16263	2			N	-0-			-0-
02	15486	X	15136	-0-	-350	-0-	15136	2			N	-0-			-0-
03	17670	X	15925	-0-	-1745	-0-	15925	2			N	-0-			-0-
04	17100	X	14978	-0-	-2122	-0-	14978	2			N	-0-			-0-
05	17670	X	14907	-0-	-2763	-0-	14907	2			N	-0-			-0-
06	15750	X	14056	-0-	-1694	-0-	14056	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

01	14446	X	12672	-0-	-1774	-0-	12672	2			N	-0-			-0-
02	12586	X	11555	-0-	-1031	-0-	11555	2			N	-0-			-0-
03	13578	X	12438	-0-	-1140	-0-	12438	2			N	-0-			-0-
04	13140	X	12020	-0-	-1120	-0-	12020	2			N	-0-			-0-
05	13578	X	11498	-0-	-2080	-0-	11498	2			N	-0-			-0-
06	12270	X	11355	-0-	-915	-0-	11355	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

01	15345	X	15225	-0-	-120	-0-	15225	2			N	-0-			-0-
02	14065	X	13618	-0-	-447	-0-	13618	2			N	-0-			-0-
03	15624	X	12495	-0-	-3129	-0-	12495	2			N	-0-			-0-
04	15120	X	12009	-0-	-3111	-0-	12009	2			N	-0-			-0-
05	15624	X	13166	-0-	-2458	-0-	13166	2			N	-0-			-0-
06	14730	X	12629	-0-	-2101	-0-	12629	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

01	14229	X	10699	-0-	-3530	-0-	528	1	10171	2	N	-0-			-0-
02	12528	X	11033	-0-	-1495	-0-	374	1	10659	2	N	-0-			-0-
03	13392	X	12643	-0-	-749	-0-	213	1	12430	2	N	-0-			-0-
04	12960	X	11483	-0-	-1477	-0-	442	1	11041	2	N	-0-			-0-
05	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	474	1	12537	2	N	-0-			-0-
*06	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	354	1	13137	2	N	-0-			-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

01	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	461	1	6921	2	N	-0-			-0-
02	7221	X	5853	-0-	-1368	-0-	411	1	5442	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	6126	-0-	-1779	-0-	450	1	5676	2	N	-0-			-0-
04	7650	X	268	-0-	-7382	-0-	23	1	245	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-			-0-
06	7140	X	9	-0-	-7131	-0-	9	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 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
01	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	1			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					-0-
03	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	1			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

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
01	14477	X	13559	-0-	-918	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	12040	-0-	-1503	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13365	-0-	-1112	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12784	-0-	-1136	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13635	-0-	-749	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11419	-0-	-1691	-0-	11419	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 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
01	6448	X	5753	-0-	-695	-0-	359	1	5394	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	4710	-0-	-1322	-0-	367	1	4343	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	4815	-0-	-1633	-0-	399	1	4416	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
05	6448	X	2741	-0-	-3707	-0-	495	1	2246	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4729	-0-	-851	-0-	410	1	4319	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

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
01	10261	X	9575	-0-	-686	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	8493	-0-	-816	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9067	-0-	-667	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9006	-0-	-414	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9003	-0-	-731	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8824	-0-	-446	-0-	8824	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

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
01	14043	X	12948	-0-	-1095	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	11617	-0-	-882	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12505	-0-	-949	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12035	-0-	-985	-0-	12035	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	12643	-0-	-811	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	12010	-0-	-530	-0-	12010	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

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
01	5487	X	5113	-0-	-374	-0-	218	1	4895	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	3585	-0-	-1548	-0-	220	1	3365	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	1574	-0-	-3913	-0-	140	1	1434	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

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
01	6944	X	3767	-0-	-3177	-0-	246	1	3521	2	Y	-0-					48
02	5568	X	5524	-0-	-44	-0-	227	1	5297	2	Y	-0-					48
03	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	181	1	6242	2	Y	-0-					48
04	5850	X	1063	-0-	-4787	-0-	167	1	896	2	Y	-0-					48
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					48
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14663	X	13259	-0-	-1404	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	12161	-0-	-1237	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12966	-0-	-1139	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12442	-0-	-1208	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12529	-0-	-1576	-0-	12529	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	12047	-0-	-793	-0-	12047	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
01	6944	X	6478	-0-	-466	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6019	-0-	-419	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6322	-0-	-560	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5939	-0-	-721	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6287	-0-	-378	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4142	-0-	-2128	-0-	4142	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
01	17453	X	16617	-0-	-836	-0-	16617	2			N	-0-					-0-
02	16211	X	14872	-0-	-1339	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	15739	-0-	-1590	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	15316	-0-	-1304	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	16185	-0-	-989	-0-	16185	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	15634	-0-	-446	-0-	15634	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
01	14260	X	13622	-0-	-638	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	12929	-0-	-150	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	13771	-0-	-55	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	12791	-0-	-589	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	13607	-0-	-219	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	13061	-0-	-319	-0-	13061	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
01	6789	X	6635	-0-	-154	-0-	246	1	6389	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6483	-0-	-13	-0-	212	1	6271	2	N	-0-					-0-
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	239	1	6947	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6619	-0-	-101	-0-	235	1	6384	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6519	-0-	-425	-0-	232	1	6287	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6482	-0-	-478	-0-	228	1	6254	2	N	-0-					-0-

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
01	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	243	1	7519	2	N	-0-					-0-
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	180	1	6203	2	N	-0-					-0-
03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	196	1	6631	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6406	-0-	-1094	-0-	189	1	6217	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	5941	-0-	-1809	-0-	189	1	5752	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6129	-0-	-1371	-0-	196	1	5933	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
01	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
02	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
03	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
04	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
05	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8907	-0-	-663	-0-	6	1	8901	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	10478	X	6013	-0-	-4465	-0-	6013	2			Y	-0-					15
02	9715	X	5788	-0-	-3927	-0-	5788	2			Y	-0-					15
03	10292	X	6220	-0-	-4072	-0-	6161	2	59	9	Y	54	12	1			57
04	6210	X	6105	-0-	-105	-0-	6105	2			Y	-0-					57
05	6386	X	6330	-0-	-56	-0-	6330	2			Y	-0-					57
*06	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			Y	-0-					57

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

01	11346	X	9805	-0-	-1541	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9445	-0-	-908	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9481	-0-	-1555	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8729	-0-	-901	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
05	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
*06	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

01	13826	X	12815	-0-	-1011	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
02	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12977	-0-	-601	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	10519	-0-	-2621	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12867	-0-	-711	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	12051	-0-	-759	-0-	12051	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

01	36704	X	34151	-0-	-2553	-0-	34151	2			N	-0-					-0-
02	33785	X	31408	-0-	-2377	-0-	31408	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	32520	-0-	-3068	-0-	32520	2			N	-0-					-0-
04	33990	X	31575	-0-	-2415	-0-	31575	2			N	-0-					-0-
05	34906	X	32015	-0-	-2891	-0-	32015	2			N	-0-					-0-
06	33060	X	30578	-0-	-2482	-0-	30578	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

01	10292	X	9220	-0-	-1072	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8315	-0-	-849	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8961	-0-	-587	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8587	-0-	-473	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	9190	-0-	-48	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8732	-0-	-178	-0-	8732	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

01	10571	X	9338	-0-	-1233	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	8941	-0-	-948	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8693	-0-	-1568	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	7903	-0-	-2027	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	7570	-0-	-2288	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	5894	-0-	-3346	-0-	5894	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 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
01	12834	X	12614	-0-	-220	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11411	-0-	-566	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11811	-0-	-1240	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11524	-0-	-1106	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11914	-0-	-1137	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11097	-0-	-1113	-0-	11097	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
01	12276	X	10997	-0-	-1279	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	9844	-0-	-1495	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11579	-0-	-511	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10985	-0-	-595	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11371	-0-	-347	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10517	-0-	-703	-0-	10517	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	12648	X	12117	-0-	-531	-0-	12117	3			N	-0-					-0-
02	11832	X	9862	-0-	-1970	-0-	9862	3			N	-0-					-0-
03	12152	X	5990	-0-	-6162	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
04	11760	X	10476	-0-	-1284	-0-	10476	3			N	-0-					-0-
05	12121	X	11342	-0-	-779	-0-	11342	3			N	-0-					-0-
06	11730	X	11111	-0-	-619	-0-	11111	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
01	10416	X	10379	-0-	-37	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	9098	-0-	-878	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	7350	-0-	-3314	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	8043	-0-	-2277	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8875	-0-	-1510	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	8319	-0-	-1731	-0-	8319	2			N	-0-					-0-

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
01	14539	X	13057	-0-	-1482	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	12202	-0-	-1167	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12991	-0-	-773	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12419	-0-	-901	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	12441	-0-	-1323	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	11742	-0-	-888	-0-	11742	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9631	-0-	-1250	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
02	9367	X	8195	-0-	-1172	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9352	-0-	-413	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8889	-0-	-561	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8305	-0-	-1460	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8865	-0-	-465	-0-	8865	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 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
01	7564	X	7381	-0-	-183	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6862	-0-	-214	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7179	-0-	-323	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6621	-0-	-639	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6367	-0-	-1073	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6209	-0-	-931	-0-	6209	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 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
01	6541	X	5890	-0-	-651	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5528	-0-	-185	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5789	-0-	-411	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5689	-0-	-311	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5735	-0-	-465	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5537	-0-	-193	-0-	5537	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8376	-0-	-1420	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	7727	-0-	-1292	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9030	-0-	-611	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8532	-0-	-648	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8617	-0-	-714	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8051	-0-	-679	-0-	8044	2	7	4	N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	7971	-0-	-1887	-0-	271	1	7700	3	N	-0-					66
02	9222	X	8452	-0-	-770	-0-	257	1	8194	3	N	1	1	8			66
							1	9									
03	9238	X	8671	-0-	-567	-0-	265	1	8406	3	N	-0-					66
04	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	277	1	8367	3	N	13	64	1			15
							14	9									
05	9021	X	8455	-0-	-566	-0-	272	1	8183	3	N	-0-					15
06	8730	X	7807	-0-	-923	-0-	244	1	7563	3	N	-0-					15

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 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
01	21979	X	21502	-0-	-477	-0-	21502	2			N	-0-					-0-
02	20677	X	19132	-0-	-1545	-0-	19132	2			N	-0-					-0-
03	22103	X	18928	-0-	-3175	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	17200	-0-	-4190	-0-	17200	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	18764	-0-	-2750	-0-	18764	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	18172	-0-	-2648	-0-	18172	2			N	-0-					-0-

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
01	16368	X	15955	-0-	-413	-0-	15955	2			N	-0-					-0-
02	15022	X	14457	-0-	-565	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	14870	-0-	-1188	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13932	-0-	-1608	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14155	-0-	-1810	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	13951	-0-	-1499	-0-	13951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 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
01	12214	X	11701	-0-	-513	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	10865	-0-	-126	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11418	-0-	-331	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10933	-0-	-437	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11285	-0-	-464	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10710	-0-	-600	-0-	10710	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

01	12524	X	11483	-0-	-1041	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	9740	-0-	-2353	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	9973	-0-	-2954	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	9659	-0-	-2851	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	9559	-0-	-3058	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9122	-0-	-1978	-0-	9122	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

01	15531	X	14756	-0-	-775	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	13130	-0-	-1341	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	14561	-0-	-908	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13199	-0-	-1771	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13541	-0-	-1525	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	13136	-0-	-1144	-0-	13136	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

01	18135	X	16468	-0-	-1667	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
02	15979	X	14958	-0-	-1021	-0-	14958	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	16446	-0-	-108	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	15852	-0-	-138	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	15948	-0-	-575	-0-	15948	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	15555	-0-	-375	-0-	15555	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

01	11222	X	9834	-0-	-1388	-0-	9801	2	33	9	Y	30	87	1			15
02	10295	X	8910	-0-	-1385	-0-	8910	2			Y	-0-					15
03	11005	X	10500	-0-	-505	-0-	10500	2			Y	-0-					15
04	10650	X	9409	-0-	-1241	-0-	9409	2			Y	-0-					15
05	10044	X	9658	-0-	-386	-0-	9560	2	98	9	Y	89	90	1			14
06	10170	X	9483	-0-	-687	-0-	9483	2			Y	-0-					14

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

01	12183	X	11690	-0-	-493	-0-	4	1	11686	2	N	-0-					-0-
02	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
03	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	11274	-0-	-126	-0-	6	1	11268	2	N	-0-					-0-
05	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
*06	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

01	6541	X	5177	-0-	-1364	-0-	324	1	4853	2	N	-0-					-0-
02	6119	X	3733	-0-	-2386	-0-	272	1	3461	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	233	-0-	-6308	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	17484	X	16000	-0-	-1484	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
02	15805	X	15513	-0-	-292	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
03	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
04	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	16325	-0-	-260	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	15580	-0-	-470	-0-	15580	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

01	10571	X	10121	-0-	-450	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
02	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
03	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	10015	-0-	-35	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10191	-0-	-349	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9478	-0-	-722	-0-	9478	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

01	4309	X	606	-0-	-3703	-0-	603	1	3	9	Y	3	2	8			5
02	3857	X	3588	-0-	-269	-0-	643	1	2927	2	Y	16	4	1			17
							18	9									
03	4123	X	2781	-0-	-1342	-0-	564	1	2210	2	Y	6					23
							7	9									
04	630	X	280	-0-	-350	-0-	280	1			Y	-0-	18	1			5
05	3844	X	467	-0-	-3377	-0-	458	1	9	9	Y	8	3	8			10
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					10

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

01	20739	X	20066	-0-	-673	-0-	20051	2	15	9	Y	14					153
02	19401	X	18257	-0-	-1144	-0-	18181	2	76	9	Y	69	120	1			102
03	20615	X	18869	-0-	-1746	-0-	18829	2	40	9	Y	36					138
04	19650	X	16344	-0-	-3306	-0-	16338	2	6	9	Y	5	115	1			28
05	20057	X	16412	-0-	-3645	-0-	16372	2	40	9	Y	36					64
06	19410	X	12230	-0-	-7180	-0-	82	1	12133	2	Y	14					78
							15	9									

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

01	26226	X	24742	-0-	-1484	-0-	24742	2			N	-0-					-0-
02	23896	X	22466	-0-	-1430	-0-	22466	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	23325	-0-	-2219	-0-	23325	2			N	-0-					-0-
04	24060	X	22937	-0-	-1123	-0-	22937	2			N	-0-					-0-
05	24862	X	23174	-0-	-1688	-0-	23174	2			N	-0-					-0-
06	23940	X	21695	-0-	-2245	-0-	21695	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

01	36797	X	32610	-0-	-4187	-0-	32610	2			N	-0-					-0-
02	33408	X	29901	-0-	-3507	-0-	29901	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	29808	-0-	-4571	-0-	29808	2			N	-0-					-0-
04	33120	X	29292	-0-	-3828	-0-	29292	2			N	-0-					-0-
05	33232	X	29680	-0-	-3552	-0-	29680	2			N	-0-					-0-
06	31560	X	27742	-0-	-3818	-0-	27742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	24459	X	21736	-0-	-2723	-0-	21736	2			N	-0-					-0-
02	22388	X	13222	-0-	-9166	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	15112	-0-	-8479	-0-	456	1	14656	2	N	-0-					-0-
04	22830	X	22549	-0-	-281	-0-	22549	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	19666	-0-	-2499	-0-	71	1	19595	2	N	-0-					-0-
06	21030	X	17454	-0-	-3576	-0-	129	1	17325	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

01	9796	X	9202	-0-	-594	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8404	-0-	-760	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8992	-0-	-804	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8432	-0-	-898	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8793	-0-	-662	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8050	-0-	-860	-0-	8050	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

01	13485	X	10259	-0-	-3226	-0-	235	1	10024	2	N	-0-					-0-
02	11919	X	9789	-0-	-2130	-0-	233	1	9556	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	9928	-0-	-2813	-0-	209	1	9719	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10194	-0-	-696	-0-	514	1	9680	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	9700	-0-	-778	-0-	610	1	9090	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9514	-0-	-626	-0-	625	1	8889	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

01	9951	X	9016	-0-	-935	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8501	-0-	-663	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8996	-0-	-614	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8592	-0-	-468	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8749	-0-	-396	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8277	-0-	-513	-0-	8277	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

01	775	X	603	-0-	-172	-0-	603	1			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	1			N	-0-					-0-
03	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	1			N	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	1			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-					-0-
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	1			N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

01	26877	X	24159	-0-	-2718	-0-	24159	2			N	-0-					-0-
02	24563	X	22376	-0-	-2187	-0-	22376	2			N	-0-					-0-
03	25916	X	23920	-0-	-1996	-0-	23920	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	22984	-0-	-1856	-0-	22984	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	23395	-0-	-2056	-0-	23395	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	22296	-0-	-1074	-0-	22296	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

01	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
02	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
03	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11968	-0-	-662	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12296	-0-	-972	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11581	-0-	-1259	-0-	11581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	392	1	9710	2	N	-0-					-0-
02	8178	X	7299	-0-	-879	-0-	370	1	6929	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	6570	-0-	-2172	-0-	396	1	6174	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	6054	-0-	-2406	-0-	350	1	5704	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	5685	-0-	-3057	-0-	397	1	5288	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	4653	-0-	-3807	-0-	403	1	4250	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

01	16647	X	16137	-0-	-510	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	14794	-0-	-634	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	15983	-0-	-261	-0-	15983	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	15200	-0-	-430	-0-	15200	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	15359	-0-	-792	-0-	15359	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14607	-0-	-1023	-0-	14607	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

01	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
02	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
03	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
04	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11928	-0-	-472	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11574	-0-	-426	-0-	11574	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

01	8711	X	7991	-0-	-720	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7887	-0-	-175	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8279	-0-	-339	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8230	-0-	-80	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7296	-0-	-1291	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7719	-0-	-441	-0-	7719	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

01	11687	X	11256	-0-	-431	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	10295	-0-	-348	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	11141	-0-	-453	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10740	-0-	-480	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10731	-0-	-863	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10335	-0-	-555	-0-	10335	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

01	7750	X	7131	-0-	-619	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6149	-0-	-898	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6785	-0-	-748	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6529	-0-	-761	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6244	-0-	-1258	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6349	-0-	-551	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3928	2	22	9	Y	20					37
02	3422	X	3296	-0-	-126	-0-	3281	2	15	9	Y	14					51
03	3658	X	3501	-0-	-157	-0-	3481	2	20	9	Y	18	44	1			25
04	3690	X	3357	-0-	-333	-0-	3357	2			Y	-0-					25
05	3813	X	3478	-0-	-335	-0-	3452	2	26	9	Y	24					49
06	3540	X	3331	-0-	-209	-0-	3331	2			Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	4030	X	3715	-0-	-315	-0-	52	1	3663	2	Y	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	8	1	3513	2	Y	-0-					-0-
03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5	1	5284	2	Y	-0-					-0-
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	31	1	4302	2	Y	18	5	1			13
							20	9									
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	16	1	4641	2	Y	19					32
							21	9									
06	5130	X	3828	-0-	-1302	-0-	10	1	3807	2	Y	10					42
							11	9									

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
01	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	5401	-0-	-109	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5544	-0-	-532	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5494	-0-	-386	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5602	-0-	-474	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5059	-0-	-791	-0-	5059	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
01	5115	X	3763	-0-	-1352	-0-	222	1	3541	2	Y	-0-					2
02	4785	X	3652	-0-	-1133	-0-	137	1	3515	2	Y	-0-					2
03	5115	X	3593	-0-	-1522	-0-	245	1	3348	2	Y	-0-					2
04	3630	X	2974	-0-	-656	-0-	318	1	2656	2	Y	-0-					2
05	3906	X	3239	-0-	-667	-0-	399	1	2840	2	Y	-0-					2
06	3780	X	1376	-0-	-2404	-0-	397	1	979	2	Y	-0-					2

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
01	6851	X	5065	-0-	-1786	-0-	5065	2			Y	-0-	4	1			1
02	6409	X	4469	-0-	-1940	-0-	4469	2			Y	-0-					1
03	5394	X	3837	-0-	-1557	-0-	3837	2			Y	-0-					1
04	5220	X	3254	-0-	-1966	-0-	3243	2	11	9	Y	10					11
05	5394	X	4987	-0-	-407	-0-	4986	2	1	9	Y	1					12
06	4890	X	4233	-0-	-657	-0-	4233	2			Y	-0-					12

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
01	11904	X	10958	-0-	-946	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	10311	-0-	-738	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11156	-0-	-376	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10520	-0-	-280	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10320	-0-	-716	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9236	-0-	-1564	-0-	9236	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
01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4485	-0-	-822	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4075	-0-	-1691	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3803	-0-	-1927	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	3314	-0-	-2607	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	3607	-0-	-2123	-0-	3607	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	16882	-0-	-2152	-0-	16882	2	N	-0-			-0-
02	17516	X	16476	-0-	-1040	-0-	16476	2	N	-0-			-0-
03	18445	X	17307	-0-	-1138	-0-	17307	2	N	-0-			-0-
04	17580	X	16563	-0-	-1017	-0-	16563	2	N	-0-			-0-
05	17608	X	16723	-0-	-885	-0-	16723	2	N	-0-			-0-
06	17040	X	16377	-0-	-663	-0-	16377	2	N	-0-			-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

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	EOM BALANCE
01	7688	X	7057	-0-	-631	-0-	7057	2	N	-0-			18
02	7192	X	6581	-0-	-611	-0-	6581	2	N	-0-			18
03	7688	X	7045	-0-	-643	-0-	7045	2	N	-0-			18
04	7230	X	7089	-0-	-141	-0-	7089	2	N	-0-			18
05	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7301	2 185 9	N	168	170 1		16
*06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2	N	-0-			16

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

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	EOM BALANCE
01	14601	X	13163	-0-	-1438	-0-	13163	2	N	-0-			-0-
02	13311	X	12489	-0-	-822	-0-	12489	2	N	-0-			-0-
03	13981	X	13393	-0-	-588	-0-	13393	2	N	-0-			-0-
04	13170	X	12781	-0-	-389	-0-	12781	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	12423	-0-	-938	-0-	12423	2	N	-0-			-0-
06	12960	X	11364	-0-	-1596	-0-	11364	2	N	-0-			-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

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	EOM BALANCE
01	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2	Y	-0-			37
02	12876	X	12437	-0-	-439	-0-	12436	2 1 9	Y	1	1 8		37
03	14260	X	13435	-0-	-825	-0-	13435	2	Y	-0-			37
04	13800	X	11286	-0-	-2514	-0-	11185	2 101 9	Y	92			129
05	14260	X	11456	-0-	-2804	-0-	11456	2	Y	-0-			129
06	13860	X	11899	-0-	-1961	-0-	11835	2 64 9	Y	58	168 1		19

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

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	EOM BALANCE
01	T. A.		396	-0-	396	842	396	1	Y	-0-			-0-
02	T. A.		396	-0-	396	1238	394	1 2 9	Y	2	2 8		-0-
03	1669	X	431	-0-	-1238	-0-	431	1	Y	-0-			-0-
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	1	Y	-0-			-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	1	Y	-0-			-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	1	Y	-0-			-0-

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

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	EOM BALANCE
01	7316	X	6911	-0-	-405	-0-	6902	2 9 9	N	8	187 1		153
02	6728	X	6398	-0-	-330	-0-	6395	2 3 9	N	3			156
03	7192	X	5774	-0-	-1418	-0-	5774	2	N	-0-			156
04	6930	X	4806	-0-	-2124	-0-	4803	2 3 9	N	3			159
05	7037	X	5338	-0-	-1699	-0-	5335	2 3 9	N	3			162
06	6690	X	2017	-0-	-4673	-0-	2008	2 9 9	N	8			170

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	16970	-0-	-3521	-0-	16970	2	N	-0-			-0-
02	18125	X	15281	-0-	-2844	-0-	15281	2	N	-0-			-0-
03	19096	X	16489	-0-	-2607	-0-	16489	2	N	-0-			-0-
04	17850	X	15801	-0-	-2049	-0-	15801	2	N	-0-			-0-
05	17701	X	15789	-0-	-1912	-0-	15789	2	N	-0-			-0-
06	16410	X	15027	-0-	-1383	-0-	15027	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 #: 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
01	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
02	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	14771	2			N	-0-					-0-
03	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	15432	2			N	-0-					-0-
04	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
05	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	14614	-0-	-1166	-0-	14614	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

01	17236	X	14739	-0-	-2497	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
02	15602	X	13483	-0-	-2119	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	14277	-0-	-1812	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	13723	-0-	-1487	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	11661	-0-	-3498	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	6837	-0-	-7413	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

01	39680	X	36563	-0-	-3117	-0-	36563	2			N	-0-					-0-
02	36569	X	33998	-0-	-2571	-0-	33998	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	35212	-0-	-3476	-0-	35212	2			N	-0-					-0-
04	36810	X	33680	-0-	-3130	-0-	33680	2			N	-0-					-0-
05	37262	X	33642	-0-	-3620	-0-	33642	2			N	-0-					-0-
06	35370	X	32090	-0-	-3280	-0-	32090	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4476	2	26	9	Y	24					46
02	4176	X	4112	-0-	-64	-0-	4093	2	19	9	Y	17					63
03	4588	X	4358	-0-	-230	-0-	4333	2	25	9	Y	23	55	1			31
04	4440	X	4222	-0-	-218	-0-	4222	2			Y	-0-					31
05	4588	X	4413	-0-	-175	-0-	4379	2	34	9	Y	31					62
*06	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			Y	-0-					62

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

01	3503	X	1823	-0-	-1680	-0-	1823	2			N	-0-					34
02	3219	X	2561	-0-	-658	-0-	2561	2			N	-0-					34
03	3441	X	2561	-0-	-880	-0-	2561	2			N	-0-					34
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					34
05	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	2473	2			N	-0-					34
06	2640	X	2353	-0-	-287	-0-	2353	2			N	-0-					34

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

01	7223	X	7095	-0-	-128	-0-	7095	3			N	-0-					148
02	6583	X	5941	-0-	-642	-0-	5941	3			N	-0-					148
03	7037	X	6950	-0-	-87	-0-	6950	3			N	-0-					148
04	6870	X	6744	-0-	-126	-0-	6689	3	55	9	N	50	180	1			18
05	7099	X	7076	-0-	-23	-0-	7076	3			N	-0-					18
06	6870	X	6678	-0-	-192	-0-	6678	3			N	-0-					18

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

01	22227	X	21531	-0-	-696	-0-	21531	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	20043	-0-	-257	-0-	20043	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	20910	-0-	-170	-0-	20910	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	19671	-0-	-1179	-0-	19671	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	19720	-0-	-1825	-0-	19720	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	18779	-0-	-2071	-0-	18779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 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
01	15066	X	14185	-0-	-881	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
02	13891	X	13185	-0-	-706	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	13920	-0-	-867	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13433	-0-	-877	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13789	-0-	-812	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	13152	-0-	-588	-0-	13152	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37625	X	37625	-0-	-0-	-0-	37625	2			N	-0-					-0-
02	34604	X	34604	-0-	-0-	-0-	34604	2			N	-0-					-0-
03	37689	X	37689	-0-	-0-	-0-	37689	2			N	-0-					-0-
04	36473	X	36473	-0-	-0-	-0-	36473	2			N	-0-					-0-
05	36092	X	36092	-0-	-0-	-0-	36092	2			N	-0-					-0-
*06	34998	X	34998	-0-	-0-	-0-	34998	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 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
01	40145	X	33408	-0-	-6737	-0-	33408	2			N	-0-					-0-
02	35496	X	30337	-0-	-5159	-0-	30337	2			N	-0-					-0-
03	34038	X	31358	-0-	-2680	-0-	31358	2			N	-0-					-0-
04	32940	X	29214	-0-	-3726	-0-	29214	2			N	-0-					-0-
05	33635	X	29390	-0-	-4245	-0-	29390	2			N	-0-					-0-
06	32340	X	26831	-0-	-5509	-0-	26831	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 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
01	21824	X	19442	-0-	-2382	-0-	19442	2			N	-0-					-0-
02	20416	X	18013	-0-	-2403	-0-	18013	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	19005	-0-	-2044	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	18332	-0-	-2038	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	18615	-0-	-2217	-0-	18615	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	17560	-0-	-1250	-0-	17560	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	18089	-0-	-1100	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
02	17806	X	16424	-0-	-1382	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	16824	-0-	-1869	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	16026	-0-	-2064	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	16423	-0-	-1929	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	15187	-0-	-2333	-0-	15187	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 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
01	29884	X	27725	-0-	-2159	-0-	27725	2			N	-0-					-0-
02	26854	X	25328	-0-	-1526	-0-	25328	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	25275	-0-	-3152	-0-	25275	2			N	-0-					-0-
04	27510	X	25229	-0-	-2281	-0-	25229	2			N	-0-					-0-
05	28427	X	25262	-0-	-3165	-0-	25262	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	23571	-0-	-3249	-0-	23571	2			N	-0-					-0-

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
01	38098	X	38098	-0-	-0-	-0-	38098	2			N	-0-					-0-
02	34903	X	34903	-0-	-0-	-0-	34903	2			N	-0-					-0-
03	39023	X	39023	-0-	-0-	-0-	39023	2			N	-0-					-0-
04	37974	X	37974	-0-	-0-	-0-	37974	2			N	-0-					-0-
05	37960	X	37960	-0-	-0-	-0-	37960	2			N	-0-					-0-
*06	36317	X	36317	-0-	-0-	-0-	36317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	15159	X	13286	-0-	-1873	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
02	13514	X	12570	-0-	-944	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13313	-0-	-2156	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	10182	-0-	-4788	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13780	-0-	-1689	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
*06	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	13085	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

01	12431	X	10554	-0-	-1877	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	9985	-0-	-919	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10551	-0-	-1105	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9041	-0-	-2239	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10859	-0-	-456	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9921	-0-	-399	-0-	9921	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

01	5518	X	5407	-0-	-111	-0-	5407	2			Y	-0-					77
02	5162	X	4821	-0-	-341	-0-	4821	2			Y	-0-					77
03	5487	X	5173	-0-	-314	-0-	5173	2			Y	-0-					77
04	5310	X	5089	-0-	-221	-0-	5089	2			Y	-0-					77
05	5394	X	5119	-0-	-275	-0-	5119	2			Y	-0-					77
*06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5674	2	37	9	Y	34	80	1			31

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

01	10137	X	9390	-0-	-747	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	9086	-0-	-397	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9314	-0-	-823	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8483	-0-	-1057	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8191	-0-	-1543	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7974	-0-	-1416	-0-	7974	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

01	11377	X	10164	-0-	-1213	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	9306	-0-	-1337	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10062	-0-	-1315	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9510	-0-	-870	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9575	-0-	-934	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9037	-0-	-803	-0-	9037	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

01	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	449	1	7302	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	445	1	6555	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7141	-0-	-1477	-0-	491	1	6650	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	1879	-0-	-6461	-0-	137	1	1742	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
06	7500	X	8	-0-	-7492	-0-	8	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

01	6913	X	6682	-0-	-231	-0-	197	1	6485	2	N	-0-					100
02	6496	X	5948	-0-	-548	-0-	166	1	5782	2	N	-0-					100
03	6944	X	6891	-0-	-53	-0-	165	1	6726	2	N	-0-					100
04	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	132	1	6622	2	N	-0-					100
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	149	1	6859	2	N	-0-					100
*06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	177	1	6956	2	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	100	1	15564	2	N	-0-					-0-
02	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	99	1	14445	2	N	-0-					-0-
03	16368	X	14788	-0-	-1580	-0-	109	1	14679	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	14942	-0-	-898	-0-	138	1	14804	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	14337	-0-	-2031	-0-	359	1	13978	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	13125	-0-	-2025	-0-	308	1	12817	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
01	5146	X	4408	-0-	-738	-0-	4408	2			Y	-0-					11
02	4727	X	4166	-0-	-561	-0-	4129	2	37	9	Y	34					45
03	4960	X	4858	-0-	-102	-0-	4851	2	7	9	Y	6	44	1			7
04	4620	X	4524	-0-	-96	-0-	4524	2			Y	-0-					7
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			Y	-0-					7
06	4710	X	4435	-0-	-275	-0-	4435	2			Y	-0-					7

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
01	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	16536	2			N	-0-					-0-
02	16530	X	15243	-0-	-1287	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	15437	-0-	-2884	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	12117	-0-	-5613	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	14189	-0-	-4132	-0-	14189	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	13031	-0-	-2959	-0-	13031	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
01	7502	X	6953	-0-	-549	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
02	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6781	-0-	-628	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6484	-0-	-386	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6705	-0-	-766	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6532	-0-	-698	-0-	6532	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
01	10230	X	9241	-0-	-989	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	8363	-0-	-1207	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8585	-0-	-1428	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8415	-0-	-525	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8582	-0-	-656	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8256	-0-	-684	-0-	8256	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
01	13795	X	12656	-0-	-1139	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	11425	-0-	-1364	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12606	-0-	-786	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11904	-0-	-1056	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11296	-0-	-1662	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	10430	-0-	-1810	-0-	10430	2			N	-0-					-0-

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
01	15500	X	15200	-0-	-300	-0-	15200	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	13737	-0-	-937	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	14928	-0-	-758	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	12096	-0-	-3234	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	15069	-0-	-772	-0-	15069	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	14161	-0-	-539	-0-	14161	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	9951	X	9560	-0-	-391	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	8613	-0-	-725	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9193	-0-	-789	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8684	-0-	-976	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9123	-0-	-425	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8476	-0-	-764	-0-	8476	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

01	28644	X	27406	-0-	-1238	-0-	27406	2			N	-0-					-0-
02	25056	X	22983	-0-	-2073	-0-	22983	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	19407	-0-	-6230	-0-	19407	2			N	-0-					-0-
04	26520	X	23425	-0-	-3095	-0-	23425	2			N	-0-					-0-
05	27404	X	17333	-0-	-10071	-0-	17333	2			N	-0-					-0-
06	26520	X	21916	-0-	-4604	-0-	21916	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

01	17205	X	16491	-0-	-714	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	14629	-0-	-1292	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	15780	-0-	-619	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	15013	-0-	-947	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	15529	-0-	-963	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	14885	-0-	-1075	-0-	14885	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

01	16895	X	15224	-0-	-1671	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
02	15689	X	14470	-0-	-1219	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	15650	-0-	-1059	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	14710	-0-	-1250	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	15390	-0-	-823	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	14986	-0-	-164	-0-	14986	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

01	7006	X	5940	-0-	-1066	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5199	-0-	-1297	-0-	75	1	5124	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	5193	-0-	-1627	-0-	168	1	5025	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5536	-0-	-674	-0-	168	1	5368	2	N	-0-					-0-
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	170	1	6589	2	N	-0-					-0-
*06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	170	1	5805	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

01	16368	X	15415	-0-	-953	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
02	15225	X	14103	-0-	-1122	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	15682	-0-	-531	-0-	15682	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	14399	-0-	-1171	-0-	14399	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14617	-0-	-1348	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	13907	-0-	-1273	-0-	13907	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

01	13640	X	13577	-0-	-63	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	11508	-0-	-1252	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	12805	-0-	-1021	-0-	12805	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	11935	-0-	-1445	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	11825	-0-	-2001	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11366	-0-	-1774	-0-	11366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	47895	X	43353	-0-	-4542	-0-	43353	2			N	-0-					-0-
02	44573	X	39357	-0-	-5216	-0-	39357	2			N	-0-					-0-
03	46159	X	41325	-0-	-4834	-0-	41325	2			N	-0-					-0-
04	43650	X	39372	-0-	-4278	-0-	39372	2			N	-0-					-0-
05	44144	X	40061	-0-	-4083	-0-	40061	2			N	-0-					-0-
06	41940	X	38104	-0-	-3836	-0-	38104	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
01	42036	X	39160	-0-	-2876	-0-	39160	2			N	-0-					-0-
02	39237	X	36390	-0-	-2847	-0-	36390	2			N	-0-					-0-
03	40982	X	37468	-0-	-3514	-0-	37468	2			N	-0-					-0-
04	38880	X	36652	-0-	-2228	-0-	36652	2			N	-0-					-0-
05	39339	X	36534	-0-	-2805	-0-	36534	2			N	-0-					-0-
06	37890	X	34541	-0-	-3349	-0-	34541	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
01	14632	X	12975	-0-	-1657	-0-	12950	2	25	9	Y	23	13	1			12
02	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15889	2	28	9	Y	25	13	1			24
03	16755	X	16755	-0-	-0-	-0-	16741	2	14	9	Y	13	26	1			11
04	12570	X	12433	-0-	-137	-0-	12433	2			Y	-0-					11
05	17019	X	8388	-0-	-8631	-0-	8369	2	19	9	Y	17	22	1			6
06	16470	X	6878	-0-	-9592	-0-	6875	2	3	9	Y	3					9

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
01	34162	X	32189	-0-	-1973	-0-	32189	2			N	-0-					-0-
02	31958	X	29545	-0-	-2413	-0-	29545	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	31437	-0-	-2725	-0-	31437	2			N	-0-					-0-
04	32220	X	29836	-0-	-2384	-0-	29836	2			N	-0-					-0-
05	32798	X	30677	-0-	-2121	-0-	30677	2			N	-0-					-0-
06	31140	X	28805	-0-	-2335	-0-	28805	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
01	12152	X	10701	-0-	-1451	-0-	10701	2			N	-0-					200
02	10904	X	9695	-0-	-1209	-0-	9670	2	25	9	N	23					223
03	11160	X	10307	-0-	-853	-0-	10290	2	17	9	N	15	177	1			61
04	10560	X	9981	-0-	-579	-0-	9981	2			N	-0-					61
05	10912	X	10041	-0-	-871	-0-	10041	2			N	-0-					61
06	10350	X	9863	-0-	-487	-0-	9863	2			N	-0-					61

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
01	12803	X	9289	-0-	-3514	-0-	9277	2	12	9	Y	11	16	1			6
02	12876	X	11508	-0-	-1368	-0-	11488	2	20	9	Y	18	8	1			16
03	13764	X	12108	-0-	-1656	-0-	12096	2	12	9	Y	11	19	1			8
04	13320	X	10746	-0-	-2574	-0-	10746	2			Y	-0-					8
05	12307	X	11060	-0-	-1247	-0-	11031	2	29	9	Y	26	25	1			9
06	11910	X	11075	-0-	-835	-0-	11069	2	6	9	Y	5					14

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
01	20739	X	20034	-0-	-705	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
02	19082	X	18417	-0-	-665	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	19742	-0-	-408	-0-	19742	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	19014	-0-	-426	-0-	19014	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	19199	-0-	-889	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	18532	-0-	-848	-0-	18532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	24955	X	22960	-0-	-1995	-0-	22960	2			N	-0-					-0-
02	22359	X	20475	-0-	-1884	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
03	23901	X	21929	-0-	-1972	-0-	21929	2			N	-0-					-0-
04	23130	X	21034	-0-	-2096	-0-	21034	2			N	-0-					-0-
05	23591	X	21307	-0-	-2284	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	20332	-0-	-1898	-0-	20332	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

01	10385	X	9949	-0-	-436	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	9175	-0-	-540	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9585	-0-	-769	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9023	-0-	-937	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9166	-0-	-940	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8794	-0-	-836	-0-	8794	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

01	11284	X	10602	-0-	-682	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
02	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10981	-0-	-86	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10223	-0-	-127	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10746	-0-	-693	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10233	-0-	-837	-0-	10233	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

01	8370	X	8267	-0-	-103	-0-	8248	2	19	9	Y	17	15	1			9
02	7946	X	6940	-0-	-1006	-0-	6929	2	11	9	Y	10	7	1			12
03	8618	X	7816	-0-	-802	-0-	7808	2	8	9	Y	7	13	1			6
04	8340	X	7491	-0-	-849	-0-	7491	2			Y	-0-					6
05	8618	X	7640	-0-	-978	-0-	7619	2	21	9	Y	19	18	1			7
06	7890	X	7526	-0-	-364	-0-	7522	2	4	9	Y	4					11

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

01	28210	X	23870	-0-	-4340	-0-	23870	2			N	-0-					-0-
02	25781	X	23422	-0-	-2359	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
03	27404	X	24859	-0-	-2545	-0-	24859	2			N	-0-					-0-
04	25920	X	23754	-0-	-2166	-0-	23754	2			N	-0-					-0-
05	26102	X	24094	-0-	-2008	-0-	24094	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	23006	-0-	-1234	-0-	23006	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

01	29822	X	25772	-0-	-4050	-0-	25772	2			N	-0-					-0-
02	27289	X	24164	-0-	-3125	-0-	24164	2			N	-0-					-0-
03	28582	X	26030	-0-	-2552	-0-	26030	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	25236	-0-	-2154	-0-	25236	2			N	-0-					-0-
05	27342	X	25668	-0-	-1674	-0-	25668	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	24564	-0-	-636	-0-	24564	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

01	16647	X	14996	-0-	-1651	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
02	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	16291	2			N	-0-					-0-
03	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
04	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	17231	-0-	-191	-0-	17231	2			N	-0-					-0-
*06	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	19910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	12586	X	11443	-0-	-1143	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	10409	-0-	-1075	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11052	-0-	-976	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	10229	-0-	-1411	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10612	-0-	-1137	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10823	-0-	-247	-0-	10823	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
01	16771	X	15391	-0-	-1380	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
02	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
03	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	14172	-0-	-708	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14415	-0-	-1550	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	13775	-0-	-1675	-0-	13775	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
01	11067	X	10461	-0-	-606	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	9658	-0-	-550	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10008	-0-	-811	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9628	-0-	-842	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9915	-0-	-904	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9386	-0-	-724	-0-	9386	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
01	9889	X	9601	-0-	-288	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	7605	-0-	-1646	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8500	-0-	-1296	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8999	-0-	-481	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9119	-0-	-553	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8923	-0-	-377	-0-	8923	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
01	6913	X	6398	-0-	-515	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5611	-0-	-798	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6571	-0-	-280	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5557	-0-	-1073	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5371	-0-	-1356	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5244	-0-	-1116	-0-	5244	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
01	17081	X	16860	-0-	-221	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
02	15979	X	15099	-0-	-880	-0-	15099	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15941	-0-	-737	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	15354	-0-	-966	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15428	-0-	-1436	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	14724	-0-	-1596	-0-	14724	2			N	-0-					-0-

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
01	11470	X	10669	-0-	-801	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	9650	-0-	-1022	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9999	-0-	-1409	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9286	-0-	-1754	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	9551	-0-	-1733	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9228	-0-	-1092	-0-	9228	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 #: 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
01	10912	X	5793	-0-	-5119	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
02	9860	X	298	-0-	-9562	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8149	-0-	-841	-0-	49	1	8100	2	N	-0-					-0-
04	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
05	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
*06	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

01	15221	X	13805	-0-	-1416	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	12366	-0-	-1409	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13669	-0-	-684	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13383	-0-	-507	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	13555	-0-	-240	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	12507	-0-	-843	-0-	12507	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

01	17608	X	13240	-0-	-4368	-0-	10	1	13230	2	N	-0-					-0-
02	16472	X	10788	-0-	-5684	-0-	37	1	10751	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	14865	-0-	-1844	-0-	102	1	14763	2	N	-0-					-0-
04	15420	X	15261	-0-	-159	-0-	24	1	15237	2	N	-0-					-0-
05	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
*06	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	15784	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

01	35836	X	32372	-0-	-3464	-0-	32372	2			N	-0-					-0-
02	32596	X	29954	-0-	-2642	-0-	29954	2			N	-0-					-0-
03	32395	X	31191	-0-	-1204	-0-	31191	2			N	-0-					-0-
04	31350	X	29352	-0-	-1998	-0-	29352	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	29690	-0-	-2705	-0-	29690	2			N	-0-					-0-
06	31320	X	27949	-0-	-3371	-0-	27949	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

01	32488	X	27501	-0-	-4987	-0-	962	1	26539	2	N	-0-					-0-
02	30044	X	19649	-0-	-10395	-0-	747	1	18902	2	N	-0-					-0-
03	31124	X	29219	-0-	-1905	-0-	1080	1	28139	2	N	-0-					-0-
04	28440	X	24970	-0-	-3470	-0-	24970	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	24443	-0-	-4108	-0-	24443	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	23207	-0-	-5083	-0-	23207	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

01	31186	X	28947	-0-	-2239	-0-	1012	1	27935	2	N	-0-					-0-
02	29174	X	20715	-0-	-8459	-0-	788	1	19927	2	N	-0-					-0-
03	30690	X	28181	-0-	-2509	-0-	1041	1	27140	2	N	-0-					-0-
04	28470	X	25631	-0-	-2839	-0-	25631	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	25284	-0-	-4135	-0-	25284	2			N	-0-					-0-
06	28020	X	24938	-0-	-3082	-0-	24938	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

01	26567	X	23749	-0-	-2818	-0-	23749	2			N	-0-					-0-
02	24592	X	21704	-0-	-2888	-0-	21704	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	22800	-0-	-2217	-0-	22800	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	22524	-0-	-1686	-0-	22524	2			N	-0-					-0-
05	24490	X	22491	-0-	-1999	-0-	22491	2			N	-0-					-0-
06	22980	X	21021	-0-	-1959	-0-	21021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 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
01	29543	X	27077	-0-	-2466	-0-	947	1	26130	2	N	-0-					-0-
02	27492	X	20181	-0-	-7311	-0-	767	1	19414	2	N	-0-					-0-
03	28427	X	27801	-0-	-626	-0-	1027	1	26774	2	N	-0-					-0-
04	27000	X	23849	-0-	-3151	-0-	23849	2			N	-0-					-0-
05	27497	X	23594	-0-	-3903	-0-	23594	2			N	-0-					-0-
06	26910	X	22671	-0-	-4239	-0-	22671	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

01	35650	X	32747	-0-	-2903	-0-	1145	1	31602	2	N	-0-					-0-
02	33350	X	23597	-0-	-9753	-0-	897	1	22700	2	N	-0-					-0-
03	34627	X	31924	-0-	-2703	-0-	1180	1	30744	2	N	-0-					-0-
04	31890	X	28880	-0-	-3010	-0-	28880	2			N	-0-					-0-
05	32953	X	28718	-0-	-4235	-0-	28718	2			N	-0-					-0-
06	31680	X	27742	-0-	-3938	-0-	27742	2			N	-0-					-0-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

01	4650	X	385	-0-	-4265	-0-	385	2			N	-0-					14
02	4350	X	244	-0-	-4106	-0-	244	2			N	-0-					14
03	1023	X	341	-0-	-682	-0-	341	2			N	-0-					14
04	390	X	37	-0-	-353	-0-	37	2			N	-0-					14
05	403	X	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					14
*06	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					14

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

01	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	459	1	2486	2	Y	10					84
							11	9									
02	2900	X	2867	-0-	-33	-0-	444	1	2392	2	Y	28					112
							31	9									
03	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	460	1	2486	2	Y	17	77	1			52
							19	9									
04	3000	X	2934	-0-	-66	-0-	465	1	2458	2	Y	10					62
							11	9									
05	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	480	1	2479	2	Y	7					69
							8	9									
06	2970	X	2847	-0-	-123	-0-	455	1	2379	2	Y	12	73	1			8
							13	9									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. //CONT.// 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TREK RESOURCES, INC. 867578
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

01	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-						5
02	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-						5
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-						5
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-						5
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2284	3	168	9	N	153	153	1				5
*06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	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

01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-						29
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-						29
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-						29
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-						29
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-						29
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	558	#	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-						40
02	522	#	488	-0-	-34	-0-	488	2			N	-0-						40
03	558	#	547	-0-	-11	-0-	543	2	4	9	N	4						44
04	540	#	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-						44
05	562	R	562	-0-	-0-	-0-	558	2	4	9	N	4						48
06	540	#	475	-0-	-65	-0-	471	2	4	9	N	4						52

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 286902 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 5716 - 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
01	31651		35324	-0-	3673	43830	33203	3	2121	9	N	1928	1963	1			454
02	29609		31990	-0-	2381	46211	30095	3	1895	9	N	1723	1806	1			371
03	31651		19186	-0-	-12465	33746	18332	3	854	9	N	776	896	1			251
04	30630		5765	-0-	-24865	8881	5458	3	307	9	N	279	351	1			179
05	31651		5415	-0-	-26236	-0-	5325	3	90	9	N	82					261
06	30630		25536	-0-	-5094	-0-	23555	3	1981	9	N	1801	1771	1			291

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

01	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					205
02	203	#	161	-0-	-42	-0-	161	2			N	-0-					205
03	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					205
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					205
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					205
*06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					60
02	87	#	13	-0-	-74	-0-	13	3			N	-0-					60
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					60
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
05	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					60
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

01	310	#	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-					14
02	290	#	258	-0-	-32	-0-	258	3			N	-0-					14
03	310	#	102	-0-	-208	-0-	102	3			N	-0-					14
04	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					14
05	310	#	91	-0-	-219	-0-	91	3			N	-0-					14
*06	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	62	#	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					34
02	58	#	29	-0-	-29	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					34
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					34
04	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					34
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					34
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 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
01	46	R	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					14
02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					14
03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					14
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					14
05	31	#	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					14
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	232	N	211	-0-	-21	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					55
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					55
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					55
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					55
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					55
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					55

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					55
02	116	N	59	-0-	-57	-0-	59	3			N	-0-					55
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					55
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					55
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					55
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					55

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
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					55
02	116	N	59	-0-	-57	-0-	59	3			N	-0-					55
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					55
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					55
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					55
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			N	-0-					55

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					14
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					14
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					14
04	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	2			N	-0-					14
05	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	2			N	-0-					14
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	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
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					25
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					25
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					25
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					16
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					16
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					16
*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

RYAN, JOSEPH G. 739833
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
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					65
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					65
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					65
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					65
*05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					65
*06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					65

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
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					153
02	1131	N	107	-0-	-1024	-0-	107	2			N	-0-					153
03	1209	N	179	-0-	-1030	-0-	179	2			N	-0-					153
04	1170	N	375	-0-	-795	-0-	375	2			N	-0-					153
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					153
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					182
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					182
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					182
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					182
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					182
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					40
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					40

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
01	2108	N	1678	-0-	-430	-0-	1666	3	12	9	N	11					200
02	1972	N	1902	-0-	-70	-0-	1889	3	13	9	N	12					212
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2109	3	12	9	N	11					223
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2000	3	9	9	N	8					231
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2037	3	12	9	N	11					242
06	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	1898	3	10	9	N	9					251

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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					973
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					973
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	31					1004
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					1004
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					1004
*06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					1004

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					107
02	261	#	236	-0-	-25	-0-	217	2	19	9	N	17					124
03	372	#	324	-0-	-48	-0-	313	2	11	9	N	10					134
04	360	#	292	-0-	-68	-0-	281	2	11	9	N	10					144
05	372	#	151	-0-	-221	-0-	140	2	11	9	N	10					154
06	330	#	241	-0-	-89	-0-	230	2	11	9	N	10					164

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
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					136
02	145	#	46	-0-	-99	-0-	46	2			N	-0-					136
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					136
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	4					140
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					140
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					140

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

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
01	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					43
02	232	#	217	-0-	-15	-0-	217	3			N	-0-					43
03	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					43
04	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					43
05	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					43
06	240	#	217	-0-	-23	-0-	217	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
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					44
02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					44
03	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					44
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					44
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					44
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					61
02	145	#	127	-0-	-18	-0-	127	3			N	-0-					61
03	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					61
04	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					61
05	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					61
06	120	#	74	-0-	-46	-0-	74	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
01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					88
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					88
03	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					88
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					88
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					88
*06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					88

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
01	14B2 EXT		2	-0-	2	4	1	1	1	9	N	1					246
02	14B2 EXT		2	-0-	2	6	1	1	1	9	N	1					247
03	14B2 EXT		1	-0-	1	7	1	1			N	-0-					247
04	14B2 EXT		1	-0-	1	8	1	1			N	-0-					247
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	8					N	NO RPT					247
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	8					N	NO RPT					247

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 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
01	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	203	#	200	-0-	-3	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

01	837	#	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					76
02	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					76
03	930	#	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					76
04	900	#	804	-0-	-96	-0-	804	2			N	-0-					76
05	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					76
06	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					76

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

*12	767	R	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	N	3					149
*01	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					149
*02	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					149
*03	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					149
*04	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					149
*05	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					149
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	149	1			-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01	465	#	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	406	#	403	-0-	-3	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	434	#	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420	#	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	420	#	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 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
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*06	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					150
02	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					150
03	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					150
04	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					150
05	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					150
*06	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					110
02	29	#	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					110
03	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					110
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					110
*05	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					110
*06	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					110

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
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
01	310	#	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					39
02	290	#	166	-0-	-124	-0-	166	3			N	-0-					39
03	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					39
04	300	#	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					39
05	248	#	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					39
06	240	#	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-					39

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

01	817	R	817	-0-	-0-	-0-	798	3	19	9	N	17					90
02	776	R	776	-0-	-0-	-0-	765	3	11	9	N	10					100
03	799	R	799	-0-	-0-	-0-	789	3	10	9	N	9					109
04	789	R	789	-0-	-0-	-0-	764	3	25	9	N	23	100	1			32
05	842	R	842	-0-	-0-	-0-	833	3	9	9	N	8					40
06	750	#	719	-0-	-31	-0-	710	3	9	9	N	8					48

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06		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

01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	29	#	28	-0-	-1	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	29	#	24	-0-	-5	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

01	310	#	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					66
02	290	#	287	-0-	-3	-0-	287	3			N	-0-					66
03	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					66
04	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					66
05	310	#	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					66
06	300	#	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					66

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					103
02	116	#	112	-0-	-4	-0-	112	3			N	-0-					103
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					103
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					103
05	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					103
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
SOUTH MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
06	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

01	DLQ	G-10	101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					11
02	DLQ	G-10	81	-0-	81	182	81	3			Y	-0-					11
03	DLQ	G-10	114	-0-	114	296	114	3			Y	-0-					11
04	DLQ	G-10	120	-0-	120	416	120	3			Y	-0-					11
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	416					Y	NO RPT					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	416					Y	NO RPT					11

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. //CONT.// 656847
MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 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
01	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					35
02	DLQ G-10		40	-0-	40	90	40	3			Y	-0-					35
03	DLQ G-10		56	-0-	56	146	56	3			Y	-0-					35
04	DLQ G-10		59	-0-	59	205	59	3			Y	-0-					35
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	205					Y	NO RPT					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	205					Y	NO RPT					35

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					149
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					149
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					149
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					149
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					149
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		38	-0-	38	86	38	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		54	-0-	54	140	54	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		56	-0-	56	196	56	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	196					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	196					Y	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B DENY		-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

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

EXTECH OPERATING, LLC 257019
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					48
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					48
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					48
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					48
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	3	1	9	N	1					49
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					49

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1208	-0-	-562	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					131
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1					132
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2					134
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1					135
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1					136
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2421	2	10	9	N	9					42
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2245	2	7	9	N	6					48
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2470	2	4	9	N	4					52
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					52
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					52
06	2250	N	2249	-0-	-1	-0-	2249	2			N	-0-					52

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

01	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			Y	-0-				5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	91	-0-	-126	B	-0-	91	2			Y	-0-				5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				5
*05	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			Y	-0-				5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

01	248	N	208	-0-	-40	B	-0-	42	1	166	3	N	-0-				-0-
02	203	N	175	-0-	-28	B	-0-	28	1	147	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	49	1	160	3	N	-0-				-0-
04	210	N	161	-0-	-49	B	-0-	37	1	124	3	N	-0-				-0-
05	186	N	81	-0-	-105	B	-0-	35	1	46	3	N	-0-				-0-
06	210	N	129	-0-	-81	B	-0-	64	1	65	3	N	-0-				-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		479	-0-	479	479	477	2	2	9	Y	2					44
02	DLQ G-10		451	-0-	451	930	443	2	8	9	Y	7					51
03	1382	N	452	-0-	-930	-0-	444	2	8	9	Y	7					58
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	419	2	7	9	Y	6					64
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	375	2	6	9	Y	5					69
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			Y	-0-					69

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					48
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					48
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					48
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					48
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					48
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					81
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	689	3	N	9					123
02	638	N	626	-0-	-12	-0-	15 4	1 9	607	3	N	4					127
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	634	3	N	6					133
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	15 4	1 9	601	3	N	4					137
05	682	N	573	-0-	-109	-0-	16 4	1 9	553	3	N	4					141
06	630	N	307	-0-	-323	-0-	15	1	292	3	N	-0-					141

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

01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					26
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	87	2	3	9	N	3					29
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	152	2	2	9	N	2					31
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					31
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					31
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	136	2	1	9	N	1					32

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
*09	1320	#	1281	-0-	-39	-0-	1236	2	45	9	Y	41					181
*10	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	1232	2	66	9	Y	60					241
*11	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1210	2	75	9	Y	68	163	1	3	8	143
*12	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1188	2	52	9	Y	47					190
*01	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1298	2	65	9	Y	59					249
02	1247	#	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	54	162	1			141
03	1302	#	1193	-0-	-109	-0-	1130	2	63	9	Y	57					198
04	1320	#	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	42					240
05	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	60	164	1			136
06	1320	#	1263	-0-	-57	-0-	1199	2	64	9	Y	58					194

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
*07	3100	N	1585	-0-	-1515	699	1585	2			Y	-0-					108
*08	1694	N	995	-0-	-699	-0-	995	2			Y	-0-					108
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					108
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-	108	1			-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*01	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
PETEX 659782
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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) //CONT.// 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.	3327	-0-	3327	83071	3327	2			N	-0-					205
02	T. A.	2159	-0-	2159	85230	2158	2	1	9	N	1					206
03	103116	11203	-0-	-91913	-0-	8155	2	3048	9	N	2771	2726	1			251
04	16766	10783	-0-	-5983	-0-	9703	2	1080	9	N	982	692	1			541
05	12810	8885	-0-	-3925	-0-	8189	2	696	9	N	633	689	1			485
*06	17914	11357	-0-	-6557	-0-	10460	2	897	9	N	815	857	1			443

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

01	315 R	315	-0-	-0-	-0-	304	2	11	9	N	10					213
02	304 R	304	-0-	-0-	-0-	286	2	18	9	N	16					229
03	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					229
04	329 R	329	-0-	-0-	-0-	309	2	20	9	N	18					247
*05	329 R	329	-0-	-0-	-0-	317	2	12	9	N	11					258
*06	324 R	324	-0-	-0-	-0-	311	2	13	9	N	12					270

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					25
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					25
03	1116 N	428	-0-	-688	-0-	428	2			N	-0-					25
04	1020 N	864	-0-	-156	-0-	864	2			N	-0-					25
05	992 N	918	-0-	-74	-0-	918	2			N	-0-					25
*06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					86
02	1160 N	863	-0-	-297	-0-	863	2			N	-0-					86
03	1147 N	952	-0-	-195	-0-	952	2			N	-0-					86
04	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			N	-0-					86
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					86
*06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

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
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	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
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	435	N	431	-0-	-4	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

RALEY (4120 CONGL.) //CONT.// 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	520	3	12	9	N	11					118
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	556	3	7	9	N	6					124
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	614	3	9	9	N	8					132
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	591	3	12	9	N	11					143
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	605	3	10	9	N	9					152
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	3	3	9	N	3					155

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

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

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
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	2	1	721	3	N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	2	1	552	3	N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	2	1	791	3	N	-0-					-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	2	1	699	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

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
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	2	1	961	3	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	2	1	963	3	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	3	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	3	1	962	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	2	1	924	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	2046	N	1456	-0-	-590	-0-	344	1	1086	3	Y	24					133
							26	9									
02	1624	N	1279	-0-	-345	-0-	322	1	933	3	Y	22					155
							24	9									
03	1860	N	1190	-0-	-670	-0-	344	1	822	3	Y	22					177
							24	9									
04	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	333	1	871	3	Y	38	159	1			56
							42	9									
05	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	343	1	639	3	Y	33					89
							36	9									
06	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	332	1	756	3	Y	37					126
							41	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	3	N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	1	1	245	3	N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	1	1	246	3	N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	1	1	235	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

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
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	2	1	921	3	N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	N	-0-					-0-
03	992	N	817	-0-	-175	-0-	2	1	815	3	N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	3	1	945	3	N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	3	1	927	3	N	-0-					-0-
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	2	1	911	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	3	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	2	1	529	3	N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	2	1	488	3	N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	1	1	355	3	N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	1	1	394	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	1	1	389	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 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
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	1	1	307	3	N	-0-					-0-
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	1	1	284	3	N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	1	1	303	3	N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	1	1	293	3	N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	1	1	301	3	N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	1	1	291	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	N	-0-					-0-
02	609	N	546	-0-	-63	-0-	1	1	545	3	N	-0-					-0-
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	1	1	553	3	N	-0-					-0-
04	600	N	521	-0-	-79	-0-	1	1	520	3	N	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	1	1	520	3	N	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	1	1	499	3	N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	58	#	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
FRANK WELL #: RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

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-												
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			47
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			47
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			47
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			1

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			3

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	373			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	373			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 373														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	373			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	373			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	373			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	373			N	NO RPT			-0-

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
01	186	#	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					41
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					41
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					41
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					41
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					41

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

01	124	#	114	-0-	-10	-0-	107	3	7	9	Y	6					63
02	116	#	106	-0-	-10	-0-	102	3	4	9	Y	4					67
03	124	#	109	-0-	-15	-0-	103	3	6	9	Y	5					72
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	103	3	4	9	Y	4					76
05	124	#	110	-0-	-14	-0-	106	3	4	9	Y	4					80
06	120	#	111	-0-	-9	-0-	107	3	4	9	Y	4					84

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

01	1860	#	1698	-0-	-162	-0-	1698	3			N	-0-					37
02	1740	#	1542	-0-	-198	-0-	1542	3			N	-0-					37
03	1829	#	1667	-0-	-162	-0-	1667	3			N	-0-					37
04	1740	#	1672	-0-	-68	-0-	1672	3			N	-0-					37
05	1798	#	1682	-0-	-116	-0-	1682	3			N	-0-					37
06	1650	#	1622	-0-	-28	-0-	1622	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

01	248	#	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					71
02	232	#	153	-0-	-79	-0-	153	3			N	-0-					71
03	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					71
04	210	#	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-					71
05	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					71
*06	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					71

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

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	310	#	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					13
02	290	#	235	-0-	-55	-0-	235	3			N	-0-					13
03	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					13
04	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					13
05	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					13
06	270	#	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					13

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) //CONT.// 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					21
02	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					21
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					21
04	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					21
05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					21
*06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	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
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					14
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	3			N	-0-					14
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					14
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					14
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					14
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	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
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					91
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					91
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					91
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	181	3	8	9	N	7					98
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					98
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					98

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
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					23
02	348	N	267	-0-	-81	-0-	267	2			N	-0-					23
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					23
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					23
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					23
06	330	N	59	-0-	-271	-0-	59	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
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					24
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					24
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					24
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					24
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					24
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					24

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PETEX 659782
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

01	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	300	#	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	150	#	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

01	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*06	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	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

*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-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	960	N	226	-0-	-734	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					48
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					48
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					48
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					48
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2					34
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	N	2					36
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	122	2	7	9	N	6	3	8			39
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	2					41
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	N	2					43
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1					44

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
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					117
02	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					117
04	90	N	34	-0-	-56 B	-0-	34	2			N	-0-					117
05	124	N	29	-0-	-95 B	-0-	29	2			N	-0-					117
06	90	N	23	-0-	-67 B	-0-	23	2			N	-0-					117

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	450	N	166	-0-	-284 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	465	N	118	-0-	-347 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	420	N	99	-0-	-321 B	-0-	99	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					16
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					16
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					16
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					16
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					16
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					8
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-					8
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					8
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					8
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					8
*06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	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
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					11
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					11
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					11
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					11
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					11
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					11

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					134
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					135
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					136
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					137
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					138
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					139

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	377	N	339	-0-	-38	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					112
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	24	2			N	-0-					112
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					112
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					112
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					112
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					112

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

01	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					51
02	377	N	9	-0-	-368	-0-	9	2			N	-0-					51
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					51
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					51
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					51
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					51

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					85

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					12
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					12
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					12
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					12
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					12
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

01	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2		N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2		N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2		N	-0-					-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2		N	-0-					-0-

RUSMAG (KEN SAND) //CONT.// 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*06	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-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

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					24
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					24
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					24
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					24
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					24
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	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

01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					153
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					153
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					153
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					153
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					153
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	1			1	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

01	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1362	2	31	9	N	28					102
02	1392	N	1315	-0-	-77	-0-	1311	2	4	9	N	4					106
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1424	2	25	9	N	23					129
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					129
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1525	2	17	9	N	15					144
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1463	2	9	9	N	8					152

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

01	310	N	298	-0-	-12	-0-	289	2	9	9	N	8					180
02	290	N	6	-0-	-284	-0-	6	2			N	-0-					180
03	372	N	21	-0-	-351	-0-	21	2			N	-0-					180
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					180
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					180
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					180

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					90
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					90
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					17
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					17
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					17
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					69
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					69
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					69
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					41
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					41
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					41
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		30	-0-	30	429	30	3			N	-0-					55
02	T. A.		30	-0-	30	459	30	3			N	-0-					55
03	T. A.		100	-0-	100	559	100	3			N	-0-					55
04	T. A.		101	-0-	101	660	101	3			N	-0-					55
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	660					N	NO RPT					55
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	660					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	705	-0-	-70 B	-0-	682	3	23	9	N	21					54
02	725	N	697	-0-	-28 B	-0-	678	3	19	9	N	17					71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	675	-0-	-69 B	-0-	652	3	23	9	N	21					92
04	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					92
05	744	N	44	-0-	-700 B	-0-	44	3			N	-0-					92
06	660	N	374	-0-	-286 B	-0-	370	3	4	9	N	4					96

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 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
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	213	-0-	-66 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	248	N	147	-0-	-101 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	210	N	46	-0-	-164 B	-0-	46	3			N	-0-					-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
01	2728	N	2552	-0-	-176 B	-0-	2530	3	22	9	N	20					89
02	2755	N	2524	-0-	-231 B	-0-	2507	3	17	9	N	15					104
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2793	N	2793	-0-	-0- B	-0-	2764	3	29	9	N	26					130
04	2826	N	2826	-0-	-0- B	-0-	2804	3	22	9	N	20					150
05	2927	N	2927	-0-	-0- B	-0-	2901	3	26	9	N	24					174
*06	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	2793	3	22	9	N	20					194

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

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
01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-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
01	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-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
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-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	3875	N	3696	-0-	-179 B	-0-	3672	3	24	9	N	22					58
02	3509	N	3381	-0-	-128 B	-0-	3356	3	25	9	N	23					81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3627	N	3519	-0-	-108 B	-0-	3498	3	21	9	N	19					100
04	3570	N	3189	-0-	-381 B	-0-	3165	3	24	9	N	22					122
05	3627	N	3441	-0-	-186 B	-0-	3418	3	23	9	N	21					143
*06	3508	N	3508	-0-	-0- B	-0-	3473	3	35	9	N	32					175

OBN-PAYNE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 288400 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8080 - 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
01	0	W	418	-0-	418 B	13765	418	3			N	-0-					-0-
02	0	W	315	-0-	315 B	14080	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14080																	
03	0	W	273	-0-	273 B	14353	273	3			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	14353					N	-0-					-0-
05	0	W	37	-0-	37 B	14390	37	3			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	14390					N	-0-					-0-

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
01	4817	N	4817	-0-	-0- B	-0-	310	1	4507	2	Y	-0-					27
02	3402	N	3402	-0-	-0- B	-0-	290	1	3112	2	Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2965	N	2965	-0-	-0- B	-0-	310	1	2655	2	Y	-0-					27
04	4470	N	2608	-0-	-1862 B	-0-	300	1	2308	2	Y	-0-					27
05	3627	N	2670	-0-	-957 B	-0-	310	1	2360	2	Y	-0-					27
06	2880	N	1692	-0-	-1188 B	-0-	300	1	1289	2	Y	94					121
							103	9									

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	125	1	1189	2	N	-0-					99
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	117	1	780	2	N	15					114
							17	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	125	1	1046	2	N	30					144
							33	9									
04	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	121	1	992	2	N	20					164
							22	9									
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	121	1	1100	2	N	10					174
							11	9									
06	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	120	1	934	2	N	5					179
							6	9									

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
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1000	2	22	9	N	20					83
02	870	N	832	-0-	-38	-0-	815	2	17	9	N	15					98
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	983	2	14	9	N	13					111
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	946	2	12	9	N	11					122
05	899	N	822	-0-	-77	-0-	821	2	1	9	N	1					123
*06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1002	2	18	9	N	16					139

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
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					17
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					17
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					17
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					17
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					17
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					17

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
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	750	N	624	-0-	-126	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					132
02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					132
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					132
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	10					142
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	522	N	480	-0-	-42	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	3			N	-0-					-0-

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
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*06	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

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	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
06	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

01	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			Y	-0-					25
02	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			Y	-0-					25
03	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			Y	-0-					25
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			Y	-0-					25
05	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			Y	-0-					25
*06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	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

01	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					51
02	696	N	669	-0-	-27 B	-0-	669	3			N	-0-					51
03	744	N	650	-0-	-94 B	-0-	650	3			N	-0-					51
04	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					51
05	713	N	139	-0-	-574 B	-0-	139	3			N	-0-					51
06	630	N	505	-0-	-125 B	-0-	505	3			N	-0-					51

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

01	744	N	685	-0-	-59 B	-0-	685	2			N	-0-					87
02	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					87
03	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					87
04	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					87
05	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					87
06	720	N	654	-0-	-66 B	-0-	654	2			N	-0-					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

*11	6989	X	6989	-0-	-0- B	-0-	6931	2	58	9	N	53					192
*12	7245	X	7245	-0-	-0- B	-0-	7194	2	51	9	N	46	162	1			76
*01	6944	X	6359	-0-	-585 B	-0-	6334	2	25	9	N	23					99
*02	6670	X	3744	-0-	-2926 B	-0-	3744	2			N	-0-					99
*03	7130	X	6183	-0-	-947 B	-0-	6148	2	35	9	N	32					131
04	7020	X	6787	-0-	-233 B	-0-	6723	2	64	9	N	58	171	1			18
05	7254	X	7176	-0-	-78 B	-0-	7130	2	46	9	N	42					60
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150 B	-0-					N	NO RPT					60

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
01	3503	X	1788	-0-	-1715 B	-0-	1788	2			N	-0-					76
02	2900	X	669	-0-	-2231 B	-0-	669	2			N	-0-					76
03	3007	X	1882	-0-	-1125 B	-0-	1860	2	22	9	N	20					96
04	4089	X	4089	-0-	-0- B	-0-	4037	2	52	9	N	47					143
*05	4040	X	4040	-0-	-0- B	-0-	4014	2	26	9	N	24	89	1			78
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-					N	NO RPT					78

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

01	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1281	2	74	9	N	67					111
02	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1156	2	122	9	N	111	160	1			62
03	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1243	2	51	9	N	46	92	1			16
04	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1097	2	65	9	N	59					75
*05	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1111	2	65	9	N	59	122	1			12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5277 - 5343

01	1395	X	1383	-0-	-12 B	-0-	1376	3	7	9	N	6					98
02	1305	N	1190	-0-	-115 B	-0-	1170	3	20	9	N	18	60	1			56
03	1395	N	1373	-0-	-22 B	-0-	1373	3			N	-0-					56
04	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-					56
05	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1634	3	4	9	N	4					60
06	1320	N	1300	-0-	-20 B	-0-	1300	3			N	-0-					60

SHADOW (CONGL.) 82543 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, JOE C WELL #: 1 RRCID -> 287314 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5186 - 5196

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-

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

01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	399	2	113	9	N	103					110
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					110
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					110
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS) //CONT.// 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
02	580	N	542	-0-	-38	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 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
01	2945	R	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					90
02	2571	R	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					90
03	2480	#	1980	-0-	-500	-0-	1980	3			Y	-0-					90
04	2869	R	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			Y	-0-					90
05	2945	R	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					90
*06	2871	R	2871	-0-	-0-	-0-	2871	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1611	2			N	-0-					118
02	1885	N	1373	-0-	-512	-0-	1373	2			N	-0-					118
03	1798	N	1404	-0-	-394	-0-	1404	2			N	-0-					118
04	1560	N	1329	-0-	-231	-0-	1329	2			N	-0-					118
05	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1338	2			N	-0-					118
06	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	1280	2			N	-0-					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	#	5425	-0-	-341	-0-	5425	3			N	-0-					174
02	5249	#	4820	-0-	-429	-0-	4820	3			N	-0-					174
03	5549	#	2738	-0-	-2811	-0-	2738	3			N	-0-					174
04	5280	#	4977	-0-	-303	-0-	4977	3			N	-0-					174
05	5456	#	5088	-0-	-368	-0-	5088	3			N	-0-					174
06	5250	#	4927	-0-	-323	-0-	4927	3			N	-0-					174

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
01	2077	#	1804	-0-	-273	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
02	1943	#	1766	-0-	-177	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
03	2108	#	1448	-0-	-660	-0-	1446	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	2040	#	1819	-0-	-221	-0-	1816	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	1984	#	1829	-0-	-155	-0-	1826	3	3	9	Y	3	3	1			1
*06	1842	R	1842	-0-	-0-	-0-	1839	3	3	9	Y	3	3	1			1

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	434	#	268	-0-	-166	-0-	264	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	406	#	175	-0-	-231	-0-	172	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*03	279	#	153	-0-	-126	-0-	150	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*04	270	#	204	-0-	-66	-0-	201	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*05	279	#	224	-0-	-55	-0-	221	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	270	#	203	-0-	-67	-0-	200	3	3	9	Y	3	2	1			1

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
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
01	1550	#	870	-0-	-680	-0-	870	2			N	-0-					119
02	1450	#	533	-0-	-917	-0-	533	2			N	-0-					119
03	1643	#	1070	-0-	-573	-0-	1070	2			N	-0-					119
04	1776	R	1776	-0-	-0-	-0-	1774	2	2	9	N	2					121
05	1643	#	1635	-0-	-8	-0-	1635	2			N	-0-					121
*06	1528	R	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					121

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					41
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-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
01	2418	#	2340	-0-	-78	-0-	2185	3	155	9	N	141	170	1			175
02	2262	#	2155	-0-	-107	-0-	2002	3	153	9	N	139	176	1			138
03	2573	#	1805	-0-	-768	-0-	1719	3	86	9	N	78	181	1			35
04	2490	#	2473	-0-	-17	-0-	2156	3	317	9	N	288	183	1			140
05	2573	#	2544	-0-	-29	-0-	2388	3	156	9	N	142					282
*06	2397	R	2397	-0-	-0-	-0-	2265	3	132	9	N	120	170	1			232

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
01	1302	#	1160	-0-	-142	-0-	1143	3	17	9	Y	15	16	1			1
02	1218	#	1046	-0-	-172	-0-	1025	3	21	9	Y	19	18	0			2
*03	1333	#	1167	-0-	-166	-0-	1148	3	19	9	Y	17	17	1			2
*04	1290	#	1047	-0-	-243	-0-	1027	3	20	9	Y	18	17	1			3
*05	1333	#	1224	-0-	-109	-0-	1203	3	21	9	Y	19	20	1			2
*06	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	1123	3	22	9	Y	20	16	1			6

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
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	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
01	5580	#	5190	-0-	-390	-0-	5067	3	123	9	N	112	165	1			155
02	5220	#	4847	-0-	-373	-0-	4694	3	153	9	N	139	164	1			130
03	5487	#	3648	-0-	-1839	-0-	3558	3	90	9	N	82					212
04	5190	#	4857	-0-	-333	-0-	4736	3	121	9	N	110					322
05	5301	#	5255	-0-	-46	-0-	5121	3	134	9	N	122					444
06	5010	#	4887	-0-	-123	-0-	4802	3	85	9	N	77	157	1			364

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
01	5107	R	5107	-0-	-0-	-0-	5072	3	35	9	Y	32	32	1			3
02	5145	R	5145	-0-	-0-	-0-	5104	3	41	9	Y	37	36	0			4
*03	5394	#	3214	-0-	-2180	-0-	3194	3	20	9	Y	18	20	1			2
*04	6294	R	6294	-0-	-0-	-0-	6261	3	33	9	Y	30	28	1			4
*05	6199	R	6199	-0-	-0-	-0-	6175	3	24	9	Y	22	23	1			3
*06	6001	R	6001	-0-	-0-	-0-	5990	3	11	9	Y	10	10	1			3

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
01	1209	#	1001	-0-	-208	-0-	997	3	4	9	Y	4					12
02	1131	#	811	-0-	-320	-0-	809	3	2	9	Y	2					14
03	1023	#	947	-0-	-76	-0-	944	3	3	9	Y	3					17
04	990	#	940	-0-	-50	-0-	938	3	2	9	Y	2					19
05	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					19
06	960	#	893	-0-	-67	-0-	893	3			Y	-0-	12	1			7

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
01	2294	#	2135	-0-	-159	-0-	2127	3	8	9	N	7					80
02	2146	#	1479	-0-	-667	-0-	1472	3	7	9	N	6					86
03	2325	#	1199	-0-	-1126	-0-	1190	3	9	9	N	8					94
04	2408	R	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					94
05	2642	R	2642	-0-	-0-	-0-	2640	3	2	9	N	2					96
*06	2508	R	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					96

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
02	1595	#	36	-0-	-1559	-0-	18	3	18	4	Y	-0-					-0-
03	852	R	852	-0-	-0-	-0-	824	3	28	9	Y	25	19	1			6
04	2717	R	2717	-0-	-0-	-0-	2642	3	75	9	Y	68	61	1			13
05	2730	R	2730	-0-	-0-	-0-	2674	3	56	9	Y	51	62	1			2
*06	2530	R	2530	-0-	-0-	-0-	2488	3	42	9	Y	38	35	1			5

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 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
01	1767	#	1723	-0-	-44	-0-	1719	3	4	9	Y	4					90
02	1595	#	1308	-0-	-287	-0-	1301	3	7	9	Y	6	79	1			17
03	1767	#	551	-0-	-1216	-0-	551	3			Y	-0-					17
04	1710	#	1280	-0-	-430	-0-	1280	3			Y	-0-					17
05	1767	#	618	-0-	-1149	-0-	592	3	26	4	Y	-0-					17
06	1650	#	1501	-0-	-149	-0-	1495	3	6	9	Y	5					22

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-					32
02	783	#	622	-0-	-161	-0-	622	2			N	-0-					32
03	806	#	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					32
04	780	#	672	-0-	-108	-0-	672	2			N	-0-					32
05	775	#	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					32
06	720	#	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 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
01	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					63
02	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					63
03	620	#	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					63
04	690	#	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					63
05	713	#	563	-0-	-150	-0-	563	2			N	-0-					63
06	690	#	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-					63

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	551	#	392	-0-	-159	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	589	#	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	570	#	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	262	-0-	-38	-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

01	3794	R	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
02	1363	#	351	-0-	-1012	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	1457	#	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	#	15	-0-	-1395	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	1457	#	5	-0-	-1452	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	1410	#	8	-0-	-1402	-0-	8	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

01	DLQ G-10	3819	-0-	3819	3819	3816	3	3	9	Y	3					32
02	DLQ G-10	3430	-0-	3430	7249	3427	3	3	9	Y	3					35
03	DLQ G-10	3185	-0-	3185	10434	3184	3	1	9	Y	1					36
04		14193	3576	-0-	-10617	-0-	3576	3			Y	-0-					36
05		3821	3724	-0-	-97	-0-	3724	3			Y	-0-					36
*06		3762	3636	-0-	-126	-0-	3635	3	1	9	Y	1	23	1			14

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

01	2480	#	1395	-0-	-1085	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
02	2291	#	1267	-0-	-1024	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
03	2449	#	990	-0-	-1459	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
04	2340	#	1520	-0-	-820	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
05	1984	#	1550	-0-	-434	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
*06	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	1653	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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
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
01	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-					18
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					18
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					18
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					18
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					18
*06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	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
01	964	R	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					16
02	899	#	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					16
03	961	#	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					16
04	944	R	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1					17
05	984	R	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					17
06	930	#	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					17

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
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	476	3	66	9	N	60					135
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	437	3	74	9	N	67					202
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	499	3	83	9	N	75	167	1			110
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	478	3	86	9	N	78					188
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					188
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	497	3	153	9	N	139	163	1			164

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 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
01	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 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
01	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1296	2	34	9	Y	31	56	1			52
02	493	N	317	-0-	-176	B	-0-	285	2	32	9	Y	29					81
03	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1212	2	34	9	Y	31					112
04	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1436	2	19	9	Y	17	71	1			58
05	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	852	2	34	9	Y	31					89
*06	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	498	2	17	9	Y	15					104

ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 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
01	3796	X	3796	-0-	-0-	B	-0-	3720	2	76	9	Y	69	125	1			83
02	3542	X	3542	-0-	-0-	B	-0-	3480	2	62	9	Y	56					139
03	3720	X	3307	-0-	-413	B	-0-	3255	2	52	9	Y	47					186
04	3600	X	630	-0-	-2970	B	-0-	622	2	8	9	Y	7	107	1			86
05	3720	X	2767	-0-	-953	B	-0-	2728	2	39	9	Y	35					121
06	3600	X	2564	-0-	-1036	B	-0-	2502	2	62	9	Y	56					177

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-68841					N	-0-					259
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-68841					N	-0-					259
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-68841					N	-0-					259
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-68841					N	-0-					259
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-68841					N	-0-					259
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-68841					N	-0-					259

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 08/09/1951 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 1909 - 3951

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

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					15
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					15
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					15
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					15
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 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
01	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					22
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					22
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					22
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					22
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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
01	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 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
01	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					42
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					42
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					42
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					42
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					42
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
HUDGINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 288512 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7389 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490		490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	456		456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	486		486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	469		469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	469		469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	29	3	84	9	N	76	153	1			150
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	22	3	56	9	N	51					201
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	21	3	59	9	N	54					255
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	23	3	59	9	N	54					309
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	18	3	54	9	N	49					358
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	12	3	50	9	N	45	328	1			75

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	3	66	9	N	60	155	1			231
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	3	59	9	N	54	156	1			129
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	3	61	9	N	55					184
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	3	59	9	N	54					238
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	3	59	9	N	54					292
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	3	52	9	N	47					339

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	R	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					55
02	783	#	528	-0-	-255	-0-	528	2			N	-0-					55
03	837	#	621	-0-	-216	-0-	621	2			N	-0-					55
04	810	#	444	-0-	-366	-0-	444	2			N	-0-					55
05	837	#	411	-0-	-426	-0-	411	2			N	-0-					55
06	810	#	311	-0-	-499	-0-	311	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) //CONT.// 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-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

	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
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	N	-0-					-0-
02	580	N	559	-0-	-21	-0-	40	1	519	2	N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	40	1	545	2	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	2	N	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	40	1	532	2	N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	40	1	511	2	N	-0-					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKLER (HANDY) 84922 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 288509 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10003 - 10055

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 2951

	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
02	228		376	-0-	148	3099	376	2			N	-0-					-0-
*03	372		453	-0-	81	3180	453	2			N	-0-					-0-
*04	0		407	-0-	407 B	3587	407	2			N	-0-					-0-
*05	0		481	-0-	481 B	4068	481	2			N	-0-					-0-
*06	4446	N	378	-0-	-4068 B	-0-	378	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	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
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-
03	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	R	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
03	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
04	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
05	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
*06	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 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
01	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-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

01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					134
02	2639	N	2635	-0-	-4	-0-	2626	2	9	9	N	8					142
03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					142
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					142
05	2821	N	1278	-0-	-1543	-0-	1278	2			N	-0-					142
*06	3000	N	3080	-0-	80	80	3080	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

01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					29
02	29	#	27	-0-	-2	-0-	27	3			N	-0-					29
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					29
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					29
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					29
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	355	R	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	N	3					32
02	291	R	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2					34
03	341	#	226	-0-	-115	-0-	225	2	1	9	N	1					35
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					35
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					35
06	330	#	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					35

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

01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					86
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					86
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					86
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					86
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					86
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED 49B 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
01	1953		2020	-0-	67	142	2020	2			N	-0-					37
02	1825	R	1683	-0-	-142	-0-	1541	2	142	9	N	129	156	1			10
03	1953		2314	-0-	361	361	2314	1			N	-0-					10
04	1890		2076	-0-	186	547	2076	2			N	-0-					10
05	1913	R	1366	-0-	-547	-0-	1366	2			N	-0-					10
*06	1349	R	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					10

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

01	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					161
02	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					161
03	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-					161
04	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					161
05	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					161
*06	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	1650	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

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2019 - P/A 08/27/19

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	992	N	985	-0-	-7	B	-0-	985	2		N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	844	-0-	-148	B	-0-	844	2		N	-0-					-0-
04	960	N	875	-0-	-85	B	-0-	875	2		N	-0-					-0-
05	930	N	850	-0-	-80	B	-0-	850	2		N	-0-					-0-
*06	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	2		N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

01	372	N	225	-0-	-147	B	-0-	225	2		N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2		N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2		N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2		N	-0-					-0-
06	330	N	113	-0-	-217	B	-0-	113	2		N	-0-					-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
01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CANYON OIL & GAS LLC 129964
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38

PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	232	#	229	-0-	-3	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	#	62	-0-	-178	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	#	206	-0-	-34	-0-	206	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

01	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					47
02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					47
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					47
04	120	#	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					47
05	124	#	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					47
06	120	#	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					47

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

01	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					37
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					37
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					37
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					37
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	5	1	8	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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	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
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
03	248	N	120	-0-	-128	-0-	20	1	100	3	N	-0-					-0-
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	12	1	44	3	N	-0-					-0-
05	248	N	19	-0-	-229	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	20	1	29	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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	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

01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	3	N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	20	1	33	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	11	1	16	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	23	1	39	3	N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-			-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	8	1	14	3	N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	9	1	15	3	N	-0-			-0-
06	15	N	5	-0-	-10	-0-	2	1	3	3	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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-			-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-			-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-			-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-			-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-			-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	3	N	-0-			-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	10	1	38	3	N	-0-			-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	15	1	25	3	N	-0-			-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	11	1	16	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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-			-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	3	N	-0-			-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	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
01	76	N	76	-0-		-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
02	58	N	39	-0-		-19	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-		-42	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-		-32	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-		-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-		-23	-0-	3	1	4	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
01	45	N	45	-0-		-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-		-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-		-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-		-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-		-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-		-21	-0-	4	1	5	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
01	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-		-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-		-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-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
01	38	N	38	-0-		-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-		-8	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-		-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-		-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-		-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-		-6	-0-	2	1	3	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
01	11	N	11	-0-		-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-		-12	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-		-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-		-6	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-		-9	-0-					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
01	32	N	32	-0-		-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-		-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-		-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-		-14	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-		-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-		-20	-0-	4	1	6	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
01	33	N	33	-0-		-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-		-13	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	15	N	8	-0-		-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-		-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-		-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-		-4	-0-	2	1	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	18	1	89	3	N	-0-					-0-
04	150	N	37	-0-	-113	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	15	1	21	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	12	1	59	3	N	-0-					-0-
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
05	155	N	8	-0-	-147	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	14	1	19	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	12	1	17	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	12	1	58	3	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	38	1	140	3	N	-0-					-0-
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	12	1	20	3	N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	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
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
02	116	N	64	-0-	-52	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	10	1	14	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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	14	N	5	-0-	-9	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	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
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	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
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	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
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	14	N	11	-0-	-3	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	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
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
02	58	N	22	-0-	-36	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	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
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	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
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	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
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	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
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	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
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	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
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	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
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	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
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	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
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	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
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	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
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	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 #: 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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	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
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	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
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	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
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	12	1	21	3	N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 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
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	17	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
02	87	N	60	-0-	-27	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 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
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	8	1	38	3	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 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
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	12	N	7	-0-	-5	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	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
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
*06	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	4	1	6	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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	17	1	182	3	N	-0-					-0-
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	17	1	86	3	N	-0-					-0-
04	150	N	55	-0-	-95	-0-	12	1	43	3	N	-0-					-0-
05	217	N	19	-0-	-198	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
*06	90	N	30	-0-	-60	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
*06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*06	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	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
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*06	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	13	1	18	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
02	87	N	38	-0-	-49	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	8	1	38	3	N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	10	1	14	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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 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
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	22	1	80	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	27	1	45	3	N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 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
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	12	1	44	3	N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	4	1	5	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
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
*06	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	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

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	145	2	18	9	N	16					77
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	44	2	9	9	N	8					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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

01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	656	2	4	9	N	4					24
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2					26
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3	9	N	3					29
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	N	4					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

01	341	N	292	-0-	-49	-0-	291	2	1	9	Y	1					18
02	290	N	265	-0-	-25	-0-	264	2	1	9	Y	1					19
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	Y	1					20
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	Y	2					22
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1					23
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			Y	-0-					23

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
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	290	N	275	-0-	-15	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	#	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-					15
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					15
*12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					15
*01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					15
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					15
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					15
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					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

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					49
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					49
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	141	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	303	-0-	-45	-0-	101	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	106	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	278	-0-	-82	-0-	82	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					-0-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	109	1	305	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	N	3					100
02	348	N	278	-0-	-70	-0-	276	2	2	9	N	2					102
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	326	2	2	9	N	2					104
04	360	N	253	-0-	-107	-0-	251	2	2	9	N	2					106
05	310	N	187	-0-	-123	-0-	185	2	2	9	N	2					108
06	330	N	132	-0-	-198	-0-	132	2			N	-0-					108

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
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					132
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					132
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					132
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					132
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					132
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					132

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
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					77
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					77
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					77
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					77
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					77
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					77

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
01	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*06	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	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
01	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1000	3	8	9	N	7					27
02	900	R	900	-0-	-0-	-0-	894	3	6	9	N	5					32
03	896	R	896	-0-	-0-	-0-	889	3	7	9	N	6					38
04	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	1327	3	7	9	N	6					44
05	991	R	991	-0-	-0-	-0-	985	3	6	9	N	5					49
*06	928	R	928	-0-	-0-	-0-	924	3	4	9	N	4					53

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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
01	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					17
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					17
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					17
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					17
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					17
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	0	#	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
01	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*06	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					247
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					247
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
01	1178	#	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					75
02	1102	#	955	-0-	-147	-0-	955	2			N	-0-					75
03	1116	#	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					75
04	1080	#	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-					75
05	1116	#	885	-0-	-231	-0-	885	2			N	-0-					75
06	1080	#	992	-0-	-88	-0-	992	2			N	-0-					75

TREE OPERATING, LLC 867559
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
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	29	#	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			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
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	58	#	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

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
01	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					38
02	174	#	162	-0-	-12	-0-	162	3			N	-0-					38
03	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					38
04	263	R	263	-0-	-0-	-0-	248	3	15	9	N	14					52
*05	209	R	209	-0-	-0-	-0-	198	3	11	9	N	10					62
*06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					62

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
01	620	#	83	-0-	-537	-0-	83	3			N	-0-					94
02	87	#	69	-0-	-18	-0-	69	3			N	-0-					94
03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					94
04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					94
*05	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					94
06	240	#	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					94

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
01	341	#	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					63
02	261	#	197	-0-	-64	-0-	197	3			N	-0-					63
03	372	#	172	-0-	-200	-0-	172	2			N	-0-					63
04	360	#	187	-0-	-173	-0-	187	3			N	-0-					63
05	372	#	165	-0-	-207	-0-	165	3			N	-0-					63
06	240	#	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					63

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
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
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					44
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					44
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					44
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					44
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					44
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	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

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					55
02	203	N	62	-0-	-141	-0-	62	2			N	-0-					55
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					55
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					55
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					55
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					212
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					212
03	930	N	308	-0-	-622	-0-	308	2			N	-0-					212
04	480	N	25	-0-	-455	-0-	25	2			N	-0-					212
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					214
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					214

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3699	2	53	9	N	48					100
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3275	2	24	9	N	22					122
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3334	2	22	9	N	20					142
04	3630	X	2739	-0-	-891	-0-	2725	2	14	9	N	13					155
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	3					158
06	3630	X	3395	-0-	-235	-0-	3395	2			N	-0-					158

MAYO WELL #: 1B RRCID -> 288529 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11152 - 11164

01	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	12825	2	439	9	N	399	180	1			219
02	DELQ PR		41315	-0-	41315	41315	40057	2	1258	9	N	1144	1237	1			126
03	56801	X	15486	-0-	-41315	-0-	15105	2	381	9	N	346	180	1			292
04	38192	X	38192	-0-	-0-	-0-	37547	2	645	9	N	586	683	1			195
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					215
*06	19618	X	19618	-0-	-0-	-0-	19110	2	508	9	N	462	523	1			154

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

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					112
02	348	N	312	-0-	-36	-0-	312	2			N	-0-					112
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					112
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					112
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					112
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	29	#	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	248	#	43	-0-	-205	-0-	43	2			N	-0-					34
02	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					34
03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					34
04	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					34
05	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					34
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					34

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					159
02	572	R	572	-0-	-0-	-0-	563	3	9	9	N	8					167
03	562	R	562	-0-	-0-	-0-	554	3	8	9	N	7	151	1			23
04	430	R	430	-0-	-0-	-0-	424	3	6	9	N	5					28
05	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					28
*06	420	#	324	-0-	-96	-0-	323	3	1	9	N	1					31

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 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
01	186	#	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	145	#	45	-0-	-100	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	155	#	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	120	#	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-

LKM OIL & GAS 504579
STEWART E WELL #: 1 RRCID -> 288609 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4420 - 4433

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 984

02	0		20	-0-	20	1004	20	3			N	-0-					-0-
03	0		10	-0-	10	1014	10	3			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		10	-0-	10	1024	10	3			N	-0-					-0-
05	0		20	-0-	20	1044	20	3			N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	1044					N	NO RPT					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	248	#	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2020 - P/A 06/17/20

RHYNE, J.V. 706379
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

01	1023	#	580	-0-	-443	-0-	580	3			N	-0-					100
02	696	#	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT					100
03	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					100
04	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					100
05	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					100
06	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					100

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

01	248	#	197	-0-	-51	-0-	34	1	162	3	Y	1					87
							1	9									
02	232	#	175	-0-	-57	-0-	34	1	140	3	Y	1					88
							1	9									
03	248	#	236	-0-	-12	-0-	59	1	175	3	Y	2					90
							2	9									
04	240	#	125	-0-	-115	-0-	23	1	102	3	Y	-0-					90
05	217	#	191	-0-	-26	-0-	26	1	164	3	Y	1					91
							1	9									
*06	191	R	191	-0-	-0-	-0-	43	1	148	3	Y	-0-					91

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XYZ OIL, INC. 946038
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					58
02	58	#	57	-0-	-1	-0-	57	3			N	-0-					58
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					58
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					58
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					58
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					58

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335

BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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

*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	157	-0-	-173	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

*09	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					5
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					5
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					5
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					5
*01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					5
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					5

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					20
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					20
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					20
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					20
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					20
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	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
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	1	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 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
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	2	1	618	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	1	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	2	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	1	1	557	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		149	-0-	149	168	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 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
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	1	1	543	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	501	-0-	-21	-0-	1	1	500	3	Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	1	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	1	1	495	3	Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	2	1	562	3	Y	-0-					-0-
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1113	3	28	9	Y	25					55
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					55
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					55
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					55
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					55
*06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					55

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1717	3	39	9	Y	35					119
02	1508	N	306	-0-	-1202	-0-	306	3			Y	-0-					119
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	Y	1	1	8			119
04	1710	N	329	-0-	-1381	-0-	329	2			Y	-0-					119
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					119
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					119

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 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
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					78
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					78
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					78
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					78
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					78
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					59
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	285	2			Y	-0-					59
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					59
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					59
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					59
06	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	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

01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					58
02	319	N	195	-0-	-124	-0-	195	2			N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					58
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					58
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					121
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	2			N	-0-					121
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					121
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					121
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					121
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					63
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					63
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					63
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					63
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					63
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
06	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

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					5
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					5
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					5
04	360	N	87	-0-	-273	-0-	87	3			N	-0-					5
05	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	3			N	-0-					5
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					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

01	7750		4253	-0-	-3497	5988	4228	3	25	9	N	23	2	8			72
02	5988		-0-	-0-	-5988	-0-					N	22					94
03	1997		1997	-0-	-0-	-0-	1976	3	21	9	N	19					113
04	2192		2192	-0-	-0-	-0-	2170	3	22	9	N	20					133
05	434		-0-	-0-	-434	-0-					N	14					147
*06	1282		1282	-0-	-0-	-0-	1263	3	19	9	N	17					164

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	2900	N	2933	-0-	33	33	2933	2			N	-0-					7
03	525	N	492	-0-	-33	-0-	492	2			N	-0-					7
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					7
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					7
06	180		NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					7

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
01	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-					12
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					12
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					12
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					12
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

01	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	232	#	176	-0-	-56	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	1798		3028	-0-	1230	1230	2722	3	306	9	N	278	278	1			-0-
04	1740		3540	-0-	1800	3030	3031	3	509	9	N	463	463	1			-0-
05	1798		2583	-0-	785	3815	2392	2	191	9	N	174	174	1			-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	3545					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

01	341	#	333	-0-	-8	-0-	330	2	3	9	N	3	3	8			65
02	319	#	318	-0-	-1	-0-	318	2			N	-0-					65
03	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					65
04	330	#	201	-0-	-129	-0-	200	2	1	9	N	1	1	8			65
05	341	#	18	-0-	-323	-0-	18	2			N	-0-					65
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					65

WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

01	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	754	#	150	-0-	-604	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	806	#	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	780	#	684	-0-	-96	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	806	#	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	780	#	701	-0-	-79	-0-	701	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

01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	17	-0-	-12	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	14	-0-	-15	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT RESOURCES, INC. 065320
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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					43
02	174	#	156	-0-	-18	-0-	143	2	13	9	N	12					55
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					55
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					55
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					55

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	R	364	-0-	-0-	-0-	333	2	31	9	N	28					171
02	327	R	327	-0-	-0-	-0-	297	2	30	9	N	27					198
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	243	2	28	9	N	25					223
04	360	#	231	-0-	-129	-0-	231	2			N	-0-					223
05	372	#	198	-0-	-174	-0-	153	2	45	9	N	41					264
06	360	#	218	-0-	-142	-0-	198	2	20	9	N	18					282

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 1E RRCID -> 288658 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4128 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		105	-0-	105	105	105	3			N	-0-					-0-
05	0		109	-0-	109	214	109	3			N	-0-					-0-
06	0		102	-0-	102	316	102	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942

HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	87	#	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	116	#	96	-0-	-20	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	124	#	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

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
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	58	#	39	-0-	-19	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	248	#	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					73
02	232	#	215	-0-	-17	-0-	215	2			N	-0-					73
03	248	#	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					73
04	240	#	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					73
05	248	#	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					73
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	3					76

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
01	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					122
02	58	#	52	-0-	-6	-0-	52	3			N	-0-					122
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					122
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					122
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					122
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					122

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
01	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	174	#	160	-0-	-14	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-

KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

01	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

NORTON PROPERTIES -E- WELL #: 6 RRCID -> 287582 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4070 - 4082

01	775	#	620	-0-	-155	-0-	611	3	9	9	N	8					109
02	696	#	407	-0-	-289	-0-	404	3	3	9	N	3					112
03	620	#	498	-0-	-122	-0-	495	3	3	9	N	3					115
04	600	#	588	-0-	-12	-0-	586	3	2	9	N	2					117
05	676	R	676	-0-	-0-	-0-	667	3	9	9	N	8					125
*06	630	R	630	-0-	-0-	-0-	623	3	7	9	N	6					131

HARTY WELL #: 3 RRCID -> 287750 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4658 PERF. 3829 - 3834

01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*06	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

01	465	#	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					65
02	435	#	409	-0-	-26	-0-	409	3			N	-0-					65
03	465	#	442	-0-	-23	-0-	433	3	9	9	N	8					73
04	420	#	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-					73
05	434	#	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					73
06	420	#	371	-0-	-49	-0-	369	3	2	9	N	2					75

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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
01	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					82
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					82
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					82
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					82
05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					82
*06	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

01	744	#	625	-0-	-119	-0-	622	3	3	9	Y	3					13
02	696	#	578	-0-	-118	-0-	575	3	3	9	Y	3					16
03	682	#	602	-0-	-80	-0-	599	3	3	9	Y	3	16	1			3
04	630	#	601	-0-	-29	-0-	598	3	3	9	Y	3					6
05	620	#	607	-0-	-13	-0-	605	3	2	9	Y	2					8
06	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					8

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	58	#	41	-0-	-17	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	#	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

01	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	29	#	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 287318 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3860 - 3866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798		1844	-0-	46	4679	1741	2	103	9	N	94	32	1			187
02	1682		1760	-0-	78	4757	1665	2	95	9	N	86	177	1			96
03	1798		1899	-0-	101	4858	1792	2	107	9	N	97	16	1			177
04	1740		1711	-0-	-29	4829	1621	2	90	9	N	82	172	1			87
05	1798		1946	-0-	148	4977	1844	2	102	9	N	93					180
06	1740		1936	-0-	196	5173	1839	2	97	9	N	88	172	1			96

TAYLOR, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 288508 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4242 - 4250

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 5411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	754		5152	-0-	4398	9809	5126	2	26	9	N	24					24
*03	1798		4136	-0-	2338	12147	4125	2	11	9	N	10	34	1			-0-
*04	1740		6551	-0-	4811	16958	6551	2			N	-0-					-0-
*05	1798		5915	-0-	4117	21075	5915	2			N	-0-					-0-
*06	1740		5999	-0-	4259	25334	5999	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	N	1					161
02	153	R	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7	9	N	6					167
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					167
04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	232	3	46	9	N	42					209
05	284	R	284	-0-	-0-	-0-	177	3	107	9	N	97					306
*06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	208	3	30	9	N	27	165	1			168

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	#	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	683	-0-	-123	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	754	#	581	-0-	-173	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	806	#	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	682	#	478	-0-	-204	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*06	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02	145 N	128	-0-	-17	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AMEN OIL LLC 016944
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			152
02	261 N	248	-0-	-13	-0-	248	2		N	-0-			152
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	261	2	1 9	N	1	1 8		152
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2		N	-0-			152
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-			152
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			152

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					10
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					10
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					10
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					10
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					10
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	339	2	64	9	N	58					209
02	348	N	347	-0-	-1	-0-	347	2			N	-0-					209
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	375	2	12	9	N	11					220
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					220
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					220
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					220

BENNETT RESOURCES, INC. 065320
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	710	2	14	9	N	13					111
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	711	2	17	9	N	15					126
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	769	2	23	9	N	21					147
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	689	2	13	9	N	12					159
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	593	2	13	9	N	12					171
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

01	DLQ	G-10	509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					11
02	DLQ	G-10	517	-0-	517	1026	517	2			Y	-0-					11
03	DLQ	G-10	497	-0-	497	1523	497	2			Y	-0-					11
04	DLQ	G-10	344	-0-	344	1867	344	2			Y	-0-					11
05	DLQ	G-10	302	-0-	302	2169	302	2			Y	-0-					11
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2169					Y	NO RPT					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

01	DLQ	G-10	509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					9
02	DLQ	G-10	517	-0-	517	1026	517	2			Y	-0-					9
03	DLQ	G-10	497	-0-	497	1523	497	2			Y	-0-					9
04	DLQ	G-10	344	-0-	344	1867	344	2			Y	-0-					9
05	DLQ	G-10	302	-0-	302	2169	302	2			Y	-0-					9
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2169					Y	NO RPT					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

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

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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	56	3	4	9	Y	4					4
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					4
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	54	3	7	9	Y	6					10
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	58	3	7	9	Y	6					16

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					2
02	87	N	47	-0-	-40	-0-	47	3			Y	-0-					2
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					2
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			Y	-0-					2
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-					2
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					12
02	87	N	47	-0-	-40	-0-	47	3			Y	-0-					12
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					12
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			Y	-0-					12
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-					12
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					12

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	341	3	110	9	N	100	99	1			21
02	435	N	324	-0-	-111	-0-	324	3			N	-0-					21
03	465	N	88	-0-	-377	-0-	88	3			N	-0-					21
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					21
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					21
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					74
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					74
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					74
04	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	2			N	-0-					74
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	139	2	2	9	N	2					76
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	180	2	1	9	N	1					77

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					57
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					57
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					57
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					57
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					57
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					57

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	961	N	913	-0-	-48	-0-	911	2	2	9	N	2					69
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	N	2					71
03	961	N	923	-0-	-38	-0-	921	2	2	9	N	2					73
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	N	2					75
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					75
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					75

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	203	N	187	-0-	-16	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	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

01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					45
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					45
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					45
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					45
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					45
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	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

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	81	3	23	9	Y	21					147
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	79	3	24	9	Y	22					169
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	85	3	26	9	Y	24					193
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	81	3	24	9	Y	22	169	1			46
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	86	3	28	9	Y	25					71
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	84	3	19	9	Y	17					88

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	517	2	13	9	N	12					206
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455	2	11	9	N	10					216
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	533	2	11	9	N	10					226
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	534	2	8	9	N	7					233
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	573	2	11	9	N	10					243
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	499	2	4	9	N	4	177	1			70

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
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	360	N	196	-0-	-164	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	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
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					21
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					21
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					21
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					21
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					21
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					21

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
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	580	2	15	9	N	14					125
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	585	2	18	9	N	16					141
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	421	2	11	9	N	10					151
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	454	2	13	9	N	12	2	8			161
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	202	2	6	9	N	5					166
06	300	N	145	-0-	-155	-0-	139	2	6	9	N	5					171

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	896	-0-	-313	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	803	-0-	-307	-0-	803	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
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	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
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PICK OIL & GAS, LLC 664362

PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

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

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
01	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					89
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1	1	8			89
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					89
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	N	1	1	8			89
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					89
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	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
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					9
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					9
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					9
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					9
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					9
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			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
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					76
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					76
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					76
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					76
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					76
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					92
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					92
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					92
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					92
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					5
02	377	N	276	-0-	-101	-0-	276	2			N	-0-					5
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					5
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					5
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					14
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					70
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					70
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					70
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					70
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

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
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	33	2	3	9	N	3					76
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	46	2	4	9	N	4					80
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	57	2	3	9	N	3					83
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	2	3	9	N	3					86
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	41	2	1	9	N	1					87
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	47	2	3	9	N	3					90

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	78	2	11	9	N	10					58
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	N	5					63
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	135	2	3	9	N	3					66
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2					68
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	96	2	1	9	N	1					69
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	110	2	3	9	N	3					72

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	56 1	1 9	96	2	N	1					55
02	203	N	102	-0-	-101	-0-	56	1	46	2	N	-0-					55
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	56	1	88	2	N	-0-					55
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	56	1	37	9	N	34					89
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	56	1	20	2	N	-0-					89
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	56	1	139	2	N	-0-					89

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	906	2	12	9	N	11	9	8			33
02	783	N	734	-0-	-49	-0-	728	2	6	9	N	5	3	8			35
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	872	2	11	9	N	10	8	8			37
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	824	2	14	9	N	13	9	8			41
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	814	2	9	9	N	8	4	8			45
06	840	N	587	-0-	-253	-0-	584	2	3	9	N	3	1	8			47

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
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					58
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	803	2			N	-0-					58
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					58
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					58
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					58
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					58

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	230	2	210	9	N	191	177	1			174
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	248	2	190	9	N	173	181	1			166
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	300	2	187	9	N	170					336
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	280	2	166	9	N	151	167	1			320
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	124	2	87	9	N	79					399
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	510	2	135	9	N	123	340	1			182

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

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

01	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	828	2	260	9	N	236	360	1	1	8	165
02	1073	N	1012	-0-	-61	-0-	769	2	243	9	N	221	177	1			209
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	827	2	249	9	N	226	179	1	2	8	254
04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	798	2	239	9	N	217	355	1			116
05	1085	N	658	-0-	-427	-0-	583	2	75	9	N	68					184
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	896	2	497	9	N	452	358	1			278

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

01	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					92
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	335	2			N	-0-					92
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					92
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					92
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					92
*06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					92

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	N	5	4	8			242
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	138	2	1	9	N	1					243
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	46	2	2	9	N	2					245
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	153	2	1	9	N	1					246
05	155	N	70	-0-	-85	-0-	69	2	1	9	N	1					247
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					247

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	829	2	12	9	N	11					124
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	N	9					133
03	899	N	793	-0-	-106	-0-	782	2	11	9	N	10	1	8			142
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	822	2	14	9	N	13					155
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	860	2	15	9	N	14					169
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	858	2	13	9	N	12					181

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	563	2	519	9	N	472	491	1	1	8	160
02	957	N	827	-0-	-130	-0-	402	2	425	9	N	386	366	1			180
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	365	2	248	9	N	225	360	1			45
04	1050	N	993	-0-	-57	-0-	409	2	584	9	N	531	342	1			234
05	899	N	185	-0-	-714	-0-	106	2	79	9	N	72					306
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	421	2	332	9	N	302	506	1			102

STOVALL, TROY 824450
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
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					9
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					9
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					9
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	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
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					5
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					5
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					5
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					5
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					5
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188					280
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	168	1			228
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	73	2	94	9	N	85	170	1			143
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	79	2	140	9	N	127					270
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					304
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	332	1			68

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) //CONT.// 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	667	N	642	-0-	-25	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	713	N	364	-0-	-349	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	577				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	577				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	577				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	577				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	577				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	577				N	NO RPT					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

01	1860	#	1859	-0-	-1	-0-	1674	3	185	9	N	168	166	1			44
02	1740	#	1347	-0-	-393	-0-	1347	3			N	-0-					44
03	2761	R	2761	-0-	-0-	-0-	2632	3	129	9	N	117	160	1			1
04	2409	R	2409	-0-	-0-	-0-	2329	3	80	9	N	73					74
05	1860	#	1315	-0-	-545	-0-	1315	3			N	-0-					74
06	1800	#	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					74

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

01	2914	#	2801	-0-	-113	-0-	2743	3	58	9	N	53					200
02	2697	#	2652	-0-	-45	-0-	2590	3	62	9	N	56					256
03	2914	#	2882	-0-	-32	-0-	2807	3	75	9	N	68	183	1			141
04	2820	#	2791	-0-	-29	-0-	2721	3	70	9	N	64					205
05	2938	R	2938	-0-	-0-	-0-	2873	3	65	9	N	59					264
*06	2816	R	2816	-0-	-0-	-0-	2755	3	61	9	N	55					319

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

01	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) //CONT.// 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC //CONT.// 833621
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
01	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	11	#	NO RPT	-0-	-11	-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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114