

**Муниципальное унитарное предприятие
«Яровской теплоэлектрокомплекс»**

**Информация об объеме фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности,
о ежемесячных фактических объемах потребления электрической
энергии (мощности) по группам потребителей;
о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные
нужды генерирующего оборудования,
о расходовании топлива при выработке электрической и тепловой энергии**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Январь 2012	Факт Январь 2012	План Январь 2013	План Январь 2014
1	Установленная мощность	МВт	32,50	32,50	32,50	24,00
2	Располагаемая мощность	МВт	13,14	13,20	14,78	13,20
3	Рабочая мощность	МВт	13,14	13,20	14,78	13,20
4	Собственное потребление мощности	МВт	8,05	8,93	8,25	8,82
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	4,45	5,28	4,63	5,19
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-5,08	-4,27	-6,53	-4,38
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	-5,08	-4,27	-6,53	-4,38
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	9,77	9,43	9,11	9,33
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	9,77	9,43	9,11	9,33
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч	2,29	2,32	2,29	2,33
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,51	0,44	0,44	0,49
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	5,22	4,69	4,83	5,20
7.2	- на производство теплоэнергии	млн.кВтч	1,78	1,88	1,85	1,84
7.2.1	-- то же в кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал	39,51	38,75	40,24	43,44
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	7,48	7,11	6,82	7,01
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	7,48	7,11	6,82	7,01
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч	0,39	0,39	0,40	0,37
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,27	0,36	0,31	0,31
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,12	0,03	0,10	0,06
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	1,62	0,38	1,40	0,91
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	5,99	6,64	6,14	6,56
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	3,31	3,93	3,45	3,86
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд)	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	-3,78	-2,79	-2,97	-2,77
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	-3,78	-2,79	-2,97	-2,77
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,02	0,01	0,03	0,03
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,02	0,01	0,03	0,03
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	45,08	48,57	46,00	42,35

14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,47	0,47	0,43	0,40
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	44,61	48,10	45,57	41,95
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	8,25	8,25	7,53	7,53
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	36,36	39,85	38,04	34,42
17.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	227,00	227,00	227,00	150,00
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т	10,42	10,79	10,30	9,69
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	14,18	15,00	14,01	13,56
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,05	0,07	0,05	0,05
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч	351,85	288,68	289,96	288,74
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч	351,85	288,68	289,96	288,74
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал	179,80	179,80	180,90	181,07

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Февраль 2012	Факт Февраль 2012	План Февраль 2013	План Февраль 2014
1	Установленная мощность	МВт	32,50	32,50	32,50	24,00
2	Располагаемая мощность	МВт	11,30	13,63	11,73	13,63
3	Рабочая мощность	МВт	11,30	13,63	11,73	13,63
4	Собственное потребление мощности	МВт	8,21	8,65	8,35	8,96
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	5,13	5,34	5,16	5,53
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-3,10	-4,98	-3,37	-4,67
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	-3,10	-4,98	-3,37	-4,67
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	7,87	9,27	7,17	7,98
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	7,87	9,20	7,17	7,98
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,06	0,00	0,00
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч	1,78	1,93	1,78	1,93
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,35	0,33	0,31	0,33
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	4,46	3,59	4,27	4,07
7.2	- на производство теплоэнергии	млн.кВтч	1,42	1,60	1,47	1,61
7.2.1	-- то же в кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал	35,07	34,47	36,75	40,94
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	6,09	7,34	5,40	6,05
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	6,09	7,29	5,40	6,05
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,05	0,00	0,00
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч	0,37	0,38	0,37	0,37
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,29	0,35	0,32	0,32
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,08	0,03	0,05	0,05
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	1,23	0,37	0,93	0,83
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	5,71	6,02	5,61	6,02
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	3,57	3,72	3,46	3,71
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд)	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	-2,16	-3,24	-1,56	-1,96
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	-2,16	-3,25	-1,56	-1,96
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,05	0,00	0,04	0,04
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,05	0,00	0,04	0,04
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	40,60	46,28	39,97	39,20

14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,43	0,43	0,39	0,36
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	40,17	45,85	39,58	38,84
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	6,26	6,26	6,71	6,71
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	33,92	39,59	32,87	32,14
17.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	227,00	227,00	227,00	150,00
	СПРАВОЧНО:					
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т	9,10	10,06	8,66	8,53
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	12,37	14,05	11,78	11,93
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,05	0,02	0,04	0,04
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч	334,79	236,99	276,30	237,14
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч	334,79	236,27	276,30	237,14
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч	0,00	340,20	0,00	0,00
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал	179,80	179,80	179,23	180,91

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Март 2012	Факт Март 2012	План Март 2013	План Март 2014
1	Установленная мощность	МВт	32,50	32,50	32,50	24,00
2	Располагаемая мощность	МВт	9,09	9,44	10,83	9,44
3	Рабочая мощность	МВт	9,09	9,44	10,83	9,44
4	Собственное потребление мощности	МВт	6,86	7,20	7,21	7,14
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	4,02	4,69	4,36	4,53
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-2,23	-2,25	-3,62	-2,30
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	-2,23	-2,25	-3,62	-2,30
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	6,76	6,84	6,91	6,76
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	6,76	6,61	6,91	6,76
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,23	0,00	0,00
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч	1,76	1,48	1,76	1,60
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,34	0,25	0,30	0,26
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	4,95	3,69	4,38	3,79
7.2	- на производство теплоэнергии	млн.кВтч	1,43	1,22	1,46	1,34
7.2.1	-- то же в кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал	38,87	38,32	40,48	40,41
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	5,00	5,36	5,15	5,16
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	5,00	5,18	5,15	5,16
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,18	0,00	0,00
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч	0,35	0,39	0,36	0,34
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,30	0,37	0,31	0,31
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,06	0,02	0,05	0,03
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	1,16	0,43	0,97	0,66
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	5,11	5,35	5,36	5,31
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	2,99	3,49	3,24	3,37
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд)	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	-1,66	-1,48	-1,55	-1,45
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	-1,66	-1,48	-1,55	-1,45
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,04	0,02	0,05	0,05
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,04	0,02	0,05	0,05
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	36,76	31,91	36,09	33,26

14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,37	0,37	0,33	0,30
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	36,39	31,54	35,76	32,96
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	6,72	6,72	6,28	6,28
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	29,67	24,82	29,47	26,68
17.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	227,00	227,00	227,00	150,00
	СПРАВОЧНО:					
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т	8,16	6,92	7,81	7,10
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	11,10	9,79	10,62	9,94
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,04	0,02	0,04	0,03
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч	351,85	220,15	260,24	219,95
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч	351,85	216,01	260,24	219,95
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч	0,00	340,12	0,00	0,00
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал	179,80	179,80	179,26	179,38

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Апрель 2012	Факт Апрель 2012	План Апрель 2013	План Апрель 2014
1	Установленная мощность	МВт	32,50	32,50	32,50	24,00
2	Располагаемая мощность	МВт	7,50	8,03	8,96	8,03
3	Рабочая мощность	МВт	7,50	8,03	8,96	8,03
4	Собственное потребление мощности	МВт	6,12	6,32	6,74	6,70
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	3,96	4,00	4,63	4,47
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-1,39	-1,71	-2,22	-1,33
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	-1,39	-1,71	-2,22	-1,33
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	5,40	5,57	6,06	5,83
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	3,78	3,96	4,24	4,08
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	1,62	1,61	1,82	1,75
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч	1,23	1,32	1,23	1,32
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,50	0,59	0,52	0,53
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	9,20	10,54	8,50	9,17
7.2	- на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,74	0,73	0,72	0,79
7.2.1	-- то же в кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал	40,40	49,64	34,96	41,06
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	4,17	4,25	4,82	4,51
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	2,92	3,03	3,38	3,15
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	1,25	1,23	1,45	1,35
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч	0,32	0,35	0,29	0,29
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,28	0,33	0,25	0,25
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,04	0,02	0,04	0,04
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	0,92	0,52	0,82	0,87
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	4,40	4,55	4,86	4,83
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	2,85	2,88	3,33	3,21
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд)	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	-1,00	-1,02	-1,20	-1,00
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	-1,00	-1,02	-1,20	-1,00
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,05	0,04	0,05	0,05
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,05	0,04	0,05	0,05
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	18,22	14,73	20,54	19,15

14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,20	0,20	0,16	0,13
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	18,02	14,53	20,38	19,02
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	4,97	2,43	4,55	4,55
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	13,04	12,10	15,83	14,47
17.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	227,00	227,00	227,00	150,00
	СПРАВОЧНО:					
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т	5,49	4,77	6,10	5,53
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	7,45	6,72	8,29	7,73
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,04	0,05	0,04	0,03
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч	601,55	500,25	527,69	497,00
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч	545,70	453,27	478,68	450,85
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч	784,42	616,29	642,06	604,68
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал	179,80	179,80	172,92	171,94

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Май 2012	Факт Май 2012	План Май 2013	План Май 2014
1	Установленная мощность	МВт	32,50	32,50	32,50	24,00
2	Располагаемая мощность	МВт	6,58	7,20	7,67	7,20
3	Рабочая мощность	МВт	6,58	7,20	7,67	7,20
4	Собственное потребление мощности	МВт	5,40	5,77	5,69	5,58
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	3,73	3,86	4,12	3,88
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-1,17	-1,43	-1,98	-1,62
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	-1,17	-1,43	-1,98	-1,62
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	4,89	5,13	5,07	4,98
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	3,42	3,60	3,55	3,49
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	1,47	1,53	1,52	1,49
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч	1,06	1,25	1,06	1,15
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,62	0,81	0,59	0,71
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	12,76	15,86	11,63	14,18
7.2	- на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,43	0,44	0,47	0,44
7.2.1	-- то же в кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал	51,41	54,64	46,28	46,20
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	3,84	3,88	4,01	3,83
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	2,69	2,72	2,81	2,68
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	1,15	1,16	1,20	1,15
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч	0,19	0,17	0,11	0,11
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,16	0,15	0,08	0,08
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,03	0,02	0,03	0,03
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	0,68	0,58	0,65	0,68
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	4,02	4,29	4,23	4,15
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	2,78	2,87	3,07	2,89
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд)	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	-0,87	-0,84	-0,83	-0,83
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	-0,87	-0,84	-0,83	-0,83
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,03	0,02	0,03	0,03
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,03	0,02	0,03	0,03
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	8,40	7,98	10,09	9,61

14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,04	0,04	0,04	0,01
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	8,36	7,94	10,05	9,60
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	5,65	4,37	5,78	5,78
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	2,71	3,57	4,27	3,82
17.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	227,00	227,00	227,00	150,00
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т	3,70	4,12	4,09	4,31
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	5,01	5,80	5,55	6,02
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,03	0,00	0,03	0,03
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч	646,95	690,89	568,51	690,34
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч	586,85	625,30	515,71	626,24
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч	843,81	845,11	691,74	839,91
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал	179,80	179,80	179,34	173,16

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Июнь 2012	Факт Июнь 2012	План Июнь 2013	План Июнь 2014
1	Установленная мощность	МВт	32,50	32,50	32,50	24,00
2	Располагаемая мощность	МВт	6,54	7,11	7,73	7,11
3	Рабочая мощность	МВт	6,54	7,11	7,73	7,11
4	Собственное потребление мощности	МВт	5,80	6,07	6,06	6,06
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	4,07	4,46	4,43	4,45
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-0,73	-1,04	-1,68	-1,06
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	-0,73	-1,04	-1,68	-1,06
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	4,71	4,78	4,89	4,88
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	3,29	3,36	3,42	3,42
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	1,41	1,42	1,47	1,46
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч	1,06	1,04	1,06	1,05
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,68	0,70	0,66	0,66
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	14,43	14,54	13,40	13,57
7.2	- на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,38	0,34	0,41	0,39
7.2.1	-- то же в кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал	48,66	47,52	43,56	42,31
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	3,64	3,75	3,83	3,83
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	2,55	2,64	2,68	2,68
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	1,09	1,11	1,15	1,15
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч	0,19	0,13	0,11	0,11
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,16	0,11	0,09	0,09
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,02	0,02	0,02	0,02
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	0,68	0,54	0,46	0,42
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	4,18	4,37	4,36	4,36
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	2,93	3,21	3,19	3,20
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд)	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	-0,53	-0,41	-0,53	-0,52
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	-0,53	-0,41	-0,53	-0,52
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,02	0,15	0,03	0,03
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,02	0,15	0,03	0,03
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	7,89	7,16	9,37	9,17

14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,04	0,04	0,04	0,01
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	7,85	7,11	9,33	9,16
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	5,18	4,20	5,36	5,36
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	2,67	2,91	3,97	3,80
17.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	227,00	227,00	227,00	150,00
	СПРАВОЧНО:					
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т	3,93	3,92	4,31	4,27
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	5,33	5,57	5,85	5,96
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,03	0,04	0,03	0,03
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч	783,15	703,64	694,32	702,80
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч	710,45	634,79	629,86	637,54
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч	1 021,32	867,30	844,73	855,08
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал	179,80	179,80	176,84	171,78

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Июль 2012	Факт Июль 2012	План Июль 2013	План Июль 2014
1	Установленная мощность	МВт	32,50	32,50	32,50	24,00
2	Располагаемая мощность	МВт	6,67	7,15	7,94	7,15
3	Рабочая мощность	МВт	6,67	7,15	7,94	7,15
4	Собственное потребление мощности	МВт	6,06	6,95	6,41	6,72
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	4,33	5,47	4,79	5,12
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-0,61	-0,20	-1,53	-0,43
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	-0,61	-0,20	-1,53	-0,43
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	4,97	5,07	5,17	5,40
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	3,48	3,55	3,62	3,78
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	1,49	1,52	1,55	1,62
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч	1,12	0,98	1,12	1,10
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,72	0,67	0,68	0,78
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	14,50	13,11	13,17	14,40
7.2	- на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,40	0,32	0,44	0,32
7.2.1	-- то же в кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал	49,51	38,70	44,84	33,99
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	3,85	4,09	4,05	4,30
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	2,69	2,86	2,84	3,01
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	1,15	1,23	1,22	1,29
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч	0,17	0,12	0,09	0,09
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,15	0,10	0,07	0,07
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,02	0,01	0,01	0,02
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	0,59	0,33	0,36	0,35
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	4,51	5,17	4,77	5,00
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	3,22	4,07	3,56	3,81
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд)	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	-0,46	0,10	-0,40	-0,40
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	-0,46	0,10	-0,40	-0,40
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,05	0,39	0,05	0,05
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,05	0,39	0,05	0,05
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	8,08	8,22	9,79	9,50

14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	0,04	0,04	0,04	0,01
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	8,04	8,17	9,75	9,49
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	5,07	5,26	5,47	5,47
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	2,96	2,92	4,28	4,03
17.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	227,00	227,00	227,00	150,00
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т	4,07	5,28	4,52	5,64
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	5,51	7,26	6,13	7,89
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,03	0,06	0,03	0,03
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч	771,80	930,84	678,15	926,73
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч	700,15	844,27	615,17	570,68
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч	1 006,53	1 132,93	825,13	1 127,52
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал	179,80	179,80	180,94	174,45

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Август 2012	Факт Август 2012	План Август 2013	План Август 2014
1	Установленная мощность	МВт	32,50	32,50	32,50	24,00
2	Располагаемая мощность	МВт	8,09	7,73	8,09	7,73
3	Рабочая мощность	МВт	8,09	7,73	8,09	7,73
4	Собственное потребление мощности	МВт	7,39	7,17	7,39	7,71
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	5,69	5,48	5,71	5,95
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-0,70	-0,56	-0,70	-0,02
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	-0,70	-0,56	-0,70	-0,02
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	4,56	4,37	4,56	4,71
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	3,19	3,07	3,19	3,30
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	1,37	1,30	1,37	1,41
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч	0,95	0,97	0,95	1,00
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,61	0,71	0,61	0,70
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	13,29	16,14	13,47	14,77
7.2	- на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,34	0,26	0,33	0,30
7.2.1	-- то же в кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал	36,71	42,79	37,48	36,23
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	3,61	3,40	3,61	3,71
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	2,53	2,39	2,53	2,60
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	1,08	1,01	1,08	1,11
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч	0,11	0,09	0,10	0,10
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,10	0,07	0,08	0,08
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,02	0,02	0,02	0,02
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	0,47	0,56	0,47	0,46
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	4,61	4,47	4,61	4,81
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	3,55	3,42	3,56	3,71
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд)	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	0,05	0,11	0,05	0,10
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	0,05	0,11	0,05	0,10
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,55	0,51	0,55	0,55
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,55	0,51	0,55	0,55
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	9,24	6,15	8,83	8,39

14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал		0,05	0,05	0,01
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	9,24	6,10	8,79	8,38
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	5,05	2,96	5,00	5,00
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	4,19	3,14	3,78	3,38
17.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	227,00	227,00	227,00	150,00
	СПРАВОЧНО:					
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т	4,56	4,07	4,50	4,64
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	6,17	6,99	6,09	6,47
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,04	0,01	0,04	0,04
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч	808,37	871,12	808,37	870,34
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч	733,29	788,14	733,29	789,52
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч	983,52	1 066,43	983,52	1 058,91
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал	177,07	179,80	178,50	168,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Сентябрь 2012	Факт Сентябрь 2012	План Сентябрь 2013	План Сентябрь 2014
1	Установленная мощность	МВт	32,50	32,50	32,50	24,00
2	Располагаемая мощность	МВт	7,57	7,26	7,57	7,26
3	Рабочая мощность	МВт	7,57	7,26	7,57	7,26
4	Собственное потребление мощности	МВт	5,97	5,80	5,97	6,13
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	4,20	4,28	4,22	4,46
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-1,60	-1,46	-1,60	-1,13
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	-1,60	-1,46	-1,60	-1,13
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	5,21	4,75	5,21	5,05
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	3,65	3,33	3,65	3,53
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	1,56	1,43	1,56	1,51
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч	1,16	1,06	1,16	1,10
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,77	0,73	0,75	0,73
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	14,73	15,25	14,48	14,51
7.2	- на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,39	0,33	0,41	0,37
7.2.1	-- то же в кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал	43,31	44,62	42,03	40,71
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	4,05	3,69	4,05	3,95
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	2,83	2,59	2,83	2,76
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	1,21	1,11	1,21	1,18
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч	0,12	0,04	0,10	0,10
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,09	0,02	0,07	0,07
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,03	0,02	0,03	0,03
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	0,69	0,59	0,69	0,71
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	4,30	4,18	4,30	4,42
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	3,02	3,08	3,04	3,21
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд)	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	-0,91	-0,58	-0,91	-0,63
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	-0,91	-0,58	-0,91	-0,63
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,02	0,01	0,02	0,02
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,02	0,01	0,02	0,02
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	9,05	7,49	9,64	9,04

14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал		0,04	0,04	0,01
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	9,05	7,44	9,60	9,03
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	5,66	5,15	5,62	5,62
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	3,39	2,29	3,97	3,41
17.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	227,00	227,00	227,00	150,00
	СПРАВОЧНО:					
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т	4,70	4,26	4,79	4,68
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	6,39	6,19	6,50	6,55
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,03	0,01	0,03	0,02
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч	768,96	789,71	768,96	789,08
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч	697,57	716,32	697,57	715,81
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч	935,53	960,98	935,53	960,04
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал	175,53	179,80	173,53	173,42

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Октябрь 2012	Факт Октябрь 2012	План Октябрь 2013	План Октябрь 2014
1	Установленная мощность	МВт	32,50	32,50	32,50	24,00
2	Располагаемая мощность	МВт	8,81	8,48	8,81	8,48
3	Рабочая мощность	МВт	8,81	8,48	8,81	8,48
4	Собственное потребление мощности	МВт	6,57	6,65	6,57	6,62
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	4,30	4,70	4,32	4,52
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-2,23	-1,83	-2,23	-1,86
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	-2,23	-1,83	-2,23	-1,86
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	5,59	5,81	5,59	5,67
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	3,91	4,24	3,91	3,97
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	1,68	1,57	1,68	1,70
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч	1,46	1,32	1,46	1,35
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,56	0,50	0,53	0,49
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	9,93	8,68	9,56	8,69
7.2	- на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,91	0,81	0,93	0,86
7.2.1	-- то же в кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал	45,08	43,22	42,97	43,87
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	4,12	4,49	4,12	4,32
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	2,89	3,28	2,89	3,03
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	1,24	1,21	1,24	1,30
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч	0,23	0,13	0,21	0,21
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,20	0,11	0,19	0,19
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,02	0,02	0,02	0,02
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	0,59	0,50	0,59	0,57
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	4,89	4,95	4,89	4,92
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	3,20	3,50	3,21	3,36
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд)	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	-0,70	-0,86	-0,70	-0,75
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	-0,70	-0,86	-0,70	-0,70
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,05	0,03	0,05	0,05
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,05	0,03	0,05	0,05
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	20,16	18,81	21,65	19,53

14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал		0,21	0,17	0,13
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	20,16	18,60	21,48	19,40
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	4,87	5,84	4,70	4,70
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	15,29	12,76	16,78	14,70
17.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	227,00	227,00	227,00	150,00
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т	5,72	5,48	5,94	5,51
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	7,76	8,27	8,07	7,69
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,04	0,05	0,04	0,04
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч	525,35	466,36	525,35	465,90
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч	476,55	419,07	476,55	422,64
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч	639,18	594,22	639,18	566,85
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал	176,01	179,80	174,27	178,99

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Ноябрь 2012	Факт Ноябрь 2012	План Ноябрь 2013	План Ноябрь 2014
1	Установленная мощность	МВт	32,50	32,50	32,50	24,00
2	Располагаемая мощность	МВт	10,74	9,55	10,74	9,55
3	Рабочая мощность	МВт	10,74	9,55	10,74	9,55
4	Собственное потребление мощности	МВт	7,45	7,21	7,45	7,71
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	4,68	4,75	4,70	4,96
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-3,29	-2,34	-3,29	-1,84
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	-3,29	-2,34	-3,29	-1,84
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	6,61	6,40	6,61	6,70
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	6,08	6,04	6,08	6,17
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,53	0,35	0,53	0,54
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч	1,62	1,42	1,62	1,62
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,37	0,32	0,35	0,38
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	5,58	5,00	5,26	5,68
7.2	- на производство теплоэнергии	млн.кВтч	1,25	1,10	1,27	1,24
7.2.1	-- то же в кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал	42,62	35,83	40,03	41,95
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	4,99	4,98	4,99	5,08
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	4,59	4,71	4,59	4,68
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,40	0,27	0,40	0,41
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч	0,38	0,36	0,36	0,36
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,34	0,33	0,33	0,33
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,03	0,02	0,03	0,03
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	0,67	0,44	0,67	0,66
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	5,36	5,19	5,36	5,55
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	3,37	3,42	3,38	3,57
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд)	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	-1,25	-1,21	-1,25	-1,15
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	-1,25	-1,21	-1,25	-1,15
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,05	0,01	0,05	0,05
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,05	0,01	0,05	0,05
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	29,36	30,56	31,78	29,53

14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал		0,33	0,29	0,26
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	29,36	30,23	31,49	29,28
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	5,95	7,60	5,66	5,66
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	23,40	22,63	25,83	23,61
17.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	227,00	227,00	227,00	150,00
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т	7,07	7,10	7,49	6,96
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	9,61	10,83	10,18	9,73
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,04	0,02	0,04	0,04
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч	322,36	322,29	322,36	322,32
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч	299,58	315,74	299,58	311,81
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч	584,22	435,13	584,22	433,20
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал	186,11	179,80	184,98	180,12

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Декабрь 2012	Факт Декабрь 2012	План Декабрь 2013	План Декабрь 2014
1	Установленная мощность	МВт	32,50	24,00	32,50	24,00
2	Располагаемая мощность	МВт	12,20	15,10	12,20	15,10
3	Рабочая мощность	МВт	12,20	15,10	12,20	15,10
4	Собственное потребление мощности	МВт	9,35	8,73	9,35	8,96
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	5,26	5,61	5,29	5,16
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-2,85	-6,37	-2,85	-6,14
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	-2,85	-6,37	-2,85	-6,14
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	9,21	10,26	9,21	9,22
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	9,21	10,09	9,21	9,22
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,17	0,00	0,00
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч	2,59	2,03	2,59	2,40
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,52	0,32	0,52	0,38
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	5,62	3,16	5,60	4,17
7.2	- на производство теплоэнергии	млн.кВтч	2,08	1,70	2,08	2,02
7.2.1	-- то же в кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал	49,58	34,97	49,44	50,22
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	6,61	8,23	6,61	6,82
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	6,61	8,09	6,61	6,82
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	0,00	0,14	0,00	0,00
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч	0,45	0,29	0,43	0,43
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,37	0,27	0,35	0,35
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,08	0,03	0,08	0,08
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	1,21	0,35	1,21	1,17
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	6,96	6,50	6,96	6,67
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	3,92	4,17	3,93	3,84
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд)	млн.кВтч				
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	-2,25	-3,76	-2,25	-2,55
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	-2,25	-3,76	-2,25	-2,55
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,05	0,01	0,05	0,05
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,05	0,01	0,05	0,05
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	41,87	48,70	42,01	40,15

14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал		0,44	0,40	0,37
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	41,87	48,26	41,61	39,78
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	7,49	12,15	7,09	7,09
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	34,38	36,11	34,53	32,69
17.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	227,00	150,00	227,00	150,00
СПРАВОЧНО:						
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т	9,56	10,42	9,58	8,68
18.2	- натуральное топливо					
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	13,00	13,52	13,03	12,14
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,05	0,05	0,05	0,05
18.2.3	-- газ	млн. куб.м				
18.2.4		тыс.т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч	288,06	202,53	288,06	203,70
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч	288,06	201,61	288,06	203,70
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч	0,00	257,57	0,00	0,00
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал	182,73	179,80	182,68	181,70

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	План Год 2012	Факт Год 2012	План Год 2013	План Год 2014
1	Установленная мощность	МВт	32,50	31,79	32,50	24,00
2	Располагаемая мощность	МВт	9,02	9,49	9,75	9,49
3	Рабочая мощность	МВт	9,02	9,49	9,75	9,49
4	Собственное потребление мощности	МВт	6,94	7,12	7,12	7,26
4.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	4,48	4,83	4,70	4,85
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-2,08	-2,37	-2,63	-2,23
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	- на розничный рынок	МВт	-2,08	-2,37	-2,63	-2,23
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	75,54	77,67	75,56	76,51
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	64,42	66,48	64,07	65,02
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	11,12	11,18	11,49	11,49
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч	18,08	17,10	18,08	17,95
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч	6,53	6,37	6,26	6,43
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	8,64	8,20	8,28	8,41
7.2	- на производство теплоэнергии	млн.кВтч	11,55	10,73	11,83	11,51
7.2.1	-- то же в кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал	42,05	38,81	41,39	42,82
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч	57,46	60,57	57,47	58,56
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	48,87	51,88	48,53	49,62
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	8,58	8,69	8,95	8,94
9	Расход электроэнергии на :	млн.кВтч	3,27	2,83	2,94	2,89
9.1	- хозяйственные нужды	млн.кВтч	2,72	2,56	2,46	2,46
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	0,55	0,27	0,48	0,43
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	0,96	0,44	0,83	0,73
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн.кВтч	60,03	61,68	61,46	62,60
10.1	в т.ч.собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	38,69	41,75	40,43	41,76
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	-15,51	-15,99	-14,10	-13,91
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч	-15,51	-15,99	-14,10	-13,86
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч	0,97	1,19	1,00	1,00
12.1	- на ОРЭМ	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2	- на розничном рынке	млн.кВтч	0,97	1,19	1,00	1,00
13	Производство теплоэнергии	тыс.Гкал	274,70	276,54	285,75	268,89

14	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	1,60	2,66	2,39	1,98
15	Отпуск теплоэнергии с коллекторов (п.13 - п.14)	тыс.Гкал	273,10	273,88	283,36	266,91
16	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс.Гкал	71,12	71,19	69,75	69,75
17	Полезный отпуск теплоэнергии (п.15 - п.16)	тыс.Гкал	201,98	202,69	213,61	197,16
17.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	227,00	220,58	227,00	150,00
	СПРАВОЧНО:					
18	Потребность в топливе					
18.1	- условное топливо	тыс. т.у.т.	76,46	77,19	78,07	75,54
18.2	- натуральное топливо		0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.1	-- уголь	тыс.т.	103,87	110,01	106,10	105,62
18.2.2	-- мазут	тыс.т.	0,46	0,39	0,45	0,40
18.2.3	-- газ	млн. куб.м.	0,00	0,00	0,00	0,00
18.2.4		тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч	503,99	453,46	465,52	470,20
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч	445,73	390,97	407,93	404,78
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч	868,73	826,46	777,83	833,29
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал	180,41	179,80	179,59	178,53

